Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

z siedzibą w Warszawie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD)

Warszawa, luty 2015 r.

Spis treści:

1. WSTĘP 4
2 PODSTAWY PRAWNE I WARUNKI OBOWIĄZYWANIA IRIESD 12
3 DOKUMENTY POWIĄZANE 12
4 INFORMACJE DODATKOWE 13
5 PROCEDURY WPROWADZENIA I AKTUALIZACJI IRiESD 14
6 SYSTEM DYSTRYBUCYJNY 16
7 WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH 27
8 PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW 30
9 PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO 34
10 PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 34
11 UMOWA DYSTRYBUCYJNA 41
12 WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI 44
13 PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI 49
14 ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA 57
15 PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY 59
16 PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM 64
17 WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ 65
18 WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW. 69
19 ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH 74
20 ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR 77
21 SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS 78
22 ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA 81
23 ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI 95
24 BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO 98
25 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM 102
26 WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI 110
27 FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI 110
28 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH 110
29 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE 114

CZĘŚĆ I:
POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. WSTĘP

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

1.2 Definicje.

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUP albo ZUD ilości lub objętości paliwa gazowego odpowiednio przekazanego do dystrybucji lub odebranego w punkcie wyjścia.
Alokacja operatywna	Określenie szacunkowych ilości lub objętości paliwa gazowego dostarczonego do wirtualnego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego E ($WPWE_{OSP}$) lub odebranego w wirtualnym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E ($WPWY_{OSP}$), a także odebranego w $MFPWY_{OSDW,}$ w poprzedniej dobie gazowej.
Alokacja rozliczeniowa	Określenie ilości lub objętości paliwa gazowego dostarczonego do wirtualnego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego ($WPWE_{OSP}$) lub odebranego w wirtualnym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego ($WPWY_{OSP}$), a także odebranego w $MFPWY_{OSDW}$, w poszczególnych dobach gazowych zakończonego miesiąca gazowego, stanowiących podstawę bilansowania handlowego w OSP.
Awaria	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń lub bezpośrednie poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub poborze paliwa gazowego.
Bilansowanie fizyczne	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie objętości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z systemu dystrybucyjnego poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego.
Bilansowanie handlowe	Działalność OSD polegająca na pozyskaniu i wyznaczeniu wszelkich danych niezbędnych dla właściwego rozliczenia oraz określania wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego i pobranego z obszaru dystrybucyjnego oraz rozliczeniu z tytułu niezbilansowania w obszarach dystrybucyjnych innych niż obszar dystrybucyjny E.
Bilansowanie	Bilansowanie fizyczne i handlowe prowadzone przez OSD.
Biogaz rolniczy	Paliwo gazowe otrzymywane w procesie fermentacji metanowej surowców rolniczych, produktów ubocznych rolnictwa, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych, produktów ubocznych lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego lub biomasy leśnej, z wyłączeniem gazu pozyskanego z surowców pochodzących z oczyszczalni ścieków oraz składowisk odpadów.

Cena referencyjna gazu (CRG)	Średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego, opublikowana na stronach internetowych OSD i wyznaczona odrębnie dla gazu grupy E, gazu propan-butan-powietrze, gazu propan – butan rozprężony B/P, gazu grupy L podgrupy Lw i gazu grupy L podgrupy Ls, zgodnie z metodologią określoną w IRiESD.
Ciepło spalania	Ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m^3 paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25^o C.
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.
Doba gazowa	Okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
Dystrybucja	Transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego systemu gazowego.
Gaz ziemny (PN-C-04750)	Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest ze złóż podziemnych.
Giełda Gazu	Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2014, poz. 197)), na której zawierane są transakcje sprzedaży paliwa gazowego lub podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2014 r., poz. 94) organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym paliwem gazowym.
Instrukcja (IRiESD)	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
Karta aktualizacji	Wykaz planowanych zmian w IRiESD.
Metr sześcienny (m^3)	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).
Liczba Wobbego (PN-C-04750)	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna	Rodzaj umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD i OSW, będącym operatorem systemu dystrybucyjnego, którego system dystrybucyjny zasilany jest z obszaru dystrybucyjnego OSD.
Moc umowna	Określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, wyrażona w kWh/h, która może być dostarczona do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobrana z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Moc przyłączeniowa	Planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub

	pobierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci, wyrażona w [m^3/h].
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punktach wejścia i pobranego w punktach wyjścia w ramach danego obszaru dystrybucyjnego, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji.
Nominacja	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD dotyczące ilości paliwa gazowego, które zostanie pobrane przez ZUD w określonym czasie z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Nominalna wartość ciepła spalania	Wartość Ciepła spalania wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju gazu i wynosząca: -10,972 kWh/m^3 [39,5 MJ/m^3] w przypadku gazu wysokometanowego grupy E, - 9,111 kWh/m^3 [32,8 MJ/m^3] w przypadku gazu zaazotowanego grupy Lw, - 8,000 kWh/m^3 [28,8 MJ/m^3] w przypadku gazu zaazotowanego grupy Ls, - 6,111 kWh/m^3 [22,0 MJ/m^3] w przypadku gazu zaazotowanego grupy Ln, - 6,667 kWh/m^3 [24,0 MJ/m^3] w przypadku gazu propan butan powietrze, - 31,944 kWh/m^3 [115,0 MJ/m^3] w przypadku gazu propan butan rozprężony, - 5,416 kWh/m^3 [19,5 MJ/m^3] w przypadku gazu koksowniczego.
Obszar dystrybucyjny	Wyodrębniony fragment systemu dystrybucyjnego określony w pkt. 6.5, zasilany z określonego punktu/ów wejścia.
Obszar dystrybucyjny E	Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, odpowiadający obszarowi dystrybucyjnemu zdefiniowanemu w IRiESP.
Obszar dystrybucyjny Lw	Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem gazu ziemnego zaazotowanego grupy Lw.
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca w gospodarstwie domowym	Odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliw gazowych wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu paliw gazowych na własny użytek.
Okres rozliczeniowy	ustalony w Taryfie lub Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczoną przez OSD usługę dystrybucji.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.

Operator Systemu Przesyłowego (OSP)	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci przesyłowej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.
Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW)	Operator systemu dystrybucyjnego zasilanego z systemu dystrybucyjnego OSD.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	OSP, Operator Systemu Magazynowania, OSDW lub inny operator systemu gazowego współpracującego z systemem dystrybucyjnym OSD.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony gaz ziemny oraz propan-butan lub inne rodzaje gazu palnego, dostarczane za pomocą sieci gazowej, a także biogaz rolniczy, niezależnie od ich przeznaczenia.
Plan Ograniczeń	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji (PZD)	Składane na podstawie umowy dystrybucyjnej zlecenie dystrybucji paliwa gazowego do jednego punktu wyjścia. Jedna umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji na okres rozruchu technologicznego	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego charakteryzujące się szczególnymi warunkami zamówienia mocy umownej, składane na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego punktu wyjścia.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu P (PZDP)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego obszaru dystrybucyjnego składane w celu świadczenia usługi dystrybucji na zasadach przerywanych.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu R (PZDR)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego obszaru dystrybucyjnego składane w celu świadczenia usługi dystrybucji na zasadach ciągłych.
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 składane w celu świadczenia usługi dystrybucji na zasadach ciągłych.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu W (PZDW)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego do $MFPWY_{OSDW,}$ składane w celu świadczenia usługi dystrybucji na zasadach ciągłych.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu Z (PZDZ)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego do punktu wyjścia $WPWY_{OSP}$, składane w celu świadczenia usługi dystrybucji zwrotnej.
Przedpłatowy układ pomiarowy	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, dokonujące pomiaru z góry opłaconej ilości paliwa gazowego i automatycznie wstrzymujące dostarczanie paliwa gazowego w sytuacji gdy cały opłacony wolumen paliwa gazowego zostanie odebrany lub zostanie przekroczony okres, za który wniesiono opłatę.
Przepustowość	Maksymalna ciągła przepustowość systemu dystrybucyjnego,

techniczna	w ramach której OSD może świadczyć usługi dystrybucji paliwa gazowego.
Przepustowość zarezerwowana	Przepustowość systemu dystrybucyjnego zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD umowami o świadczenie usług dystrybucji oraz umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.
Przesyłanie	Transport paliw gazowych sieciami przesyłowymi OSP.
Przyłącze do sieci gazowej	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
Przywóz	Sprowadzenie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej gazu ziemnego w ramach nabycia wewnątrzwspólnotowego lub importu w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Punkt wejścia	Punkt, o którym mowa w punkcie 6.2.2, określony w PZD, z którego następuje dostarczenie paliwa gazowego do obszaru dystrybucyjnego.
Punkt wyjścia	Punkt, o którym mowa w punkcie 6.3.1, określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usług dystrybucji.
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej nominacji.
Rok gazowy	Okres od godziny 06:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 06:00 dnia 1 października danego roku.
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa wysokich, średnich podwyższonych, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
Sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, obejmujące .in.. gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i układami pomiarowymi, służące do przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
Sieć przesyłowa	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Siła wyższa	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków strona przy zachowaniu należytej staranności nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy, ani też uniknąć bądź przezwyciężyć.
Sprzedawca z urzędu	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom 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.
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.

Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim użytkowników systemu dystrybucyjnego w trybie określonym Ustawą Prawo energetyczne.
Układ pomiarowy	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru objętości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń.
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 (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r., poz. 1190).
Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 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.
Współczynnik konwersji	Współczynnik służący do określania ilości paliwa gazowego i wyznaczony na zasadach określonych w IRiESD.
Zarządzanie ograniczeniami	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych 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.
Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na warunkach umowy dystrybucyjnej zawartej z OSD.
Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)	Osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi przesyłania na warunkach umowy przesyłowej zawartej z OSP.
Źródło	Miejsce pozyskania paliwa gazowego, tj.: kopalnia, biogazownia, instalacja regazyfikacji LNG, mieszalnia, sieci dystrybucyjne inne aniżeli system dystrybucyjny OSD, sieci przesyłowe inne aniżeli system przesyłowy OSP.

1.3 Wykaz stosowanych skrótów.

CEIDG	Centralna Ewidencja i Informacja o Działalności Gospodarczej
CRG	Cena referencyjna gazu OSD dla danej grupy gazu
DNS	Niezbilansowanie ZUD o indeksie n
E	Gaz ziemny wysokometanowy
HRD	Handlowy raport dystrybucji
HRN	Handlowy raport niezbilansowania
HSN	Wartość ciepła spalania dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym
HSN_{min}	Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym
HSN_{mingr}	Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy
H_{ZW}	Rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego lub pobranego z systemu dystrybucyjnego.
I_G	Ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do systemu dystrybucyjnego w punkcie wejścia [kWh]
IN	Pobrana w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
IRiESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej
K_{WR}	Współczynnik konwersji dla punktów WR
K_{WS}	Współczynnik konwersji dla punktów WS
IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej
kPa	Kilopaskal
KRS	Krajowy Rejestr Sądowy
kWh	Kilowatogodzina
Ls	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Ls
Lw	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Lw
m^3	Metr sześcienny
$MFPWE_{OSD}$	Zdefiniowane w IRiESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z obszaru dystrybucyjnego
$MFPWY_{OSD}$	Zdefiniowane w IRiESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do obszaru dystrybucyjnego
$MFPWY_{OSDW}$	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW
$MFPWE_{OSP}$	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z systemu przesyłowego OSP
$MFPWY_{OSP}$	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do systemu przesyłowego OSP
MOD	Wartość bezwzględna
MUD	Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna
MUP	Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa
N_z	Dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD
ONC	Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wejścia
ONT	Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy w punkcie wejścia
ONWW	Opłata za niedotrzymanie ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji ZUD w punkcie wyjścia
ORCS	Obszar Rozliczeniowy Ciepła Spalania
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSDW	Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego

OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
OUT	Pobrana w punkcie wyjścia z systemu ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
PNWW	Względne niedotrzymanie nominacji ZUD w punkcie wyjścia
PWE_B	Punkt Wejścia z biogazowni rolniczej
PWE_K	Punkt Wejścia z kopalni
PWE_{LNG}	Punkt Wejścia z instalacji regazyfikacji LNG
PWE_M	Punkt Wejścia z mieszalni gazu
PWE_{NFL}	Punkt Wejścia o nieokreślonej fizycznej lokalizacji
PWE_R	Punkt Wejścia z rozprężalni gazu
PWE_{SP}	Punkt Wejścia z systemu przesyłowego innego niż system przesyłowy OSP
PWE_{SG}	Punkt Wejścia z systemu dystrybucyjnego innego niż system dystrybucyjny OSD
$PWE_Ź$	Punkt Wejścia ze źródła
PZD	Pojedyncze zlecenie dystrybucji
PZDP	Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu P
PZDR	Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu R
PZDS	Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu S
PZDW	Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu W
PZDZ	Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu Z
R_b	Różnica bilansowa
SHO	Szczegółowy Harmonogram Odczytów
URE	Urząd Regulacji Energetyki
$WPWE_{OSP}$	Wirtualny Punkt Wejścia do obszaru dystrybucyjnego E z systemu przesyłowego OSP
$WPWE_{OSPL}$	Wirtualny Punkt Wejścia do obszaru dystrybucyjnego Lw z systemu przesyłowego OSP
$WPWE_{OSD}$	Określony w IRiESP Wirtualny Punkt Wejścia z obszaru dystrybucyjnego
$WPWY_{OSD}$	Określony w IRiESP Wirtualny Punkt Wyjścia do obszaru dystrybucyjnego
$WPWY_{OSP}$	Wirtualny Punkt Wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E do systemu przesyłowego OSP
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
WSK	Wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu wskazań układów pomiarowych
WZ	Punkt wyjścia usługi dystrybucji zwrotnej (reverse flow)
X_{SJNmax}	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w tabeli w pkt. 25.8.1
X_{SJW}	Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobranego w punkcie wyjścia
X_{STNmax}	Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
X_{STW}	Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobranego w punkcie wyjścia
ZUD	Zleceniodawca usługi dystrybucji

ZUP	Zleceniodawca usługi przesyłania
ZZZ	Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania
Z_w	Ilość paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD

1.4 Użyte w IRiESD odniesienie do „ilości paliwa gazowego" rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w kWh", o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość paliwa gazowego" wyrażana jest w metrach sześciennych w warunkach normalnych.

2 PODSTAWY PRAWNE I WARUNKI OBOWIĄZYWANIA IRIESD

2.1 IRiESD, opracowana przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, określa zasady świadczenia usług dystrybucji, warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju tej sieci. IRiESD stanowi integralną część umowy dystrybucyjnej.

2.2 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).

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

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

2.5 Przez podpisanie umowy dystrybucyjnej strony umowy zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją.

2.6 IRiESD jest ustalona zgodnie z art. 9g Ustawy Prawo energetyczne i określa w szczególności:

- 2.6.1 prawa i obowiązki OSD oraz ZUD,
- 2.6.2 warunki świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego,
- 2.6.3 procesy niezbędne dla bezpiecznej i efektywnej realizacji usług dystrybucji paliwa gazowego,
- 2.6.4 zakres współpracy OSD z użytkownikami systemu dystrybucyjnego oraz OSW.

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

2.8 IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim.

3 DOKUMENTY POWIĄZANE

3.1 Dokumentami powiązanymi z IRiESD są:

3.1.1 IRiESP,

3.1.2 Plan Ograniczeń OSD,

3.1.3 Obowiązująca taryfa OSD,

3.1.4 Program Zgodności OSD,

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

4 INFORMACJE DODATKOWE

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

4.1.1 IRiESD,

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

4.1.3 Kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Prezesa URE,

4.1.4 procedurę zmiany sprzedawcy,

4.1.5 obszary dystrybucyjne,

4.1.6 obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS),

4.1.7 średnią ważoną wartość ciepła spalania w ustalonym przez OSD obszarze rozliczeniowym ciepła spalania (ORCS),

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

4.1.9 wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług dystrybucji,

4.1.10 wzór wniosku o zawarcie międzyoperatorskiej umowy dystrybucyjnej (MUD),

4.1.11 wzorzec umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych,

4.1.12 wzorzec międzyoperatorskiej umowy dystrybucyjnej (MUD),

4.1.13 wzór formularza Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD),

4.1.14 wzór formularza Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania (ZZZ),

4.1.15 wzór Handlowego Raportu Dystrybucji (HRD),

4.1.16 Plan Ograniczeń OSD,

4.1.17 obowiązującą taryfę OSD,

4.1.18 aktualną cenę referencyjną gazu (CRG),

4.1.19 numery telefonów i adresy jednostek OSD,

4.1.20 listę sprzedawców, z którymi OSD zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego,

4.1.21 standardowe profile zużycia paliwa gazowego przez odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, dla których rejestracja objętości pobieranego paliwa

gazowego odbywa się rzadziej niż raz na dobę,

4.1.22 miesięczne profile zużycia dla punków typu WS, opracowywane na potrzeby aktualizacji Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania (ZZZ), zgodnie z pkt 14.17,

4.1.23 operatywną wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego - $\Delta LDG_{o,}$

4.1.24 rozliczeniową wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego - $\Delta LDG_{r.}$

5 PROCEDURY WPROWADZENIA I AKTUALIZACJI IRiESD

5.1 Zmiany w IRiESD wprowadzane są przez OSD.

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

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

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

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

5.6 W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej zgodnie z postanowieniami umowy dystrybucyjnej. Wypowiedzenie umowy dystrybucyjnej skutkuje m.in. rozwiązaniem umowy dystrybucyjnej zawartej na czas określony oraz PZD zawartych na czas określony. Wypowiedzenie umowy dystrybucyjnej nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z OSW, operatorem mieszalni gazu oraz operatorami punktów wejścia ze źródeł krajowych.

CZĘŚĆ II:
OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

6 SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

6.1 Opis systemu dystrybucyjnego.

6.1.1 Zgodnie z klasyfikacją PN-C-04750:2011, system dystrybucyjny zarządzany przez OSD dzieli się na:

6.1.1.1 podsystem gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,

6.1.1.2 podsystem gazu propan – butan – powietrze GPP,

6.1.1.3 podsystem gazu propan – butan – rozprężony B/P,

6.1.1.4 podsystem gazu ziemnego zaazotowanego Lw,

6.1.1.5 podsystem gazu ziemnego zaazotowanego Ls,

6.1.1.6 podsystem gazu koksowniczego.

6.1.2 Z systemem dystrybucyjnym OSD mogą współpracować:

6.1.2.1 gazociągi doprowadzające gaz z kopalń gazu do punktów wejścia do systemu dystrybucyjnego,

6.1.2.2 biogazownie rolnicze,

6.1.2.3 systemy, sieci i instalacje innych operatorów,

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

6.1.2.5 mieszalnie gazu,

6.1.2.6 instalacje magazynowania,

6.1.2.7 instalacje regazyfikacji LNG.

6.2 Miejsca wprowadzania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.

6.2.1 W systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące międzysystemowe fizyczne punkty wejścia:

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

6.2.2 Wyróżnia się następujące punkty wejścia, zasilające obszar dystrybucyjny:

6.2.2.1 wirtualny punkt wejścia do obszaru dystrybucyjnego E z systemu przesyłowego OSP ($WPWE_{OSP}$), który odpowiada zdefiniowanemu w IRIESP wirtualnemu punktowi wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ($WPWY_{OSD}$),

6.2.2.2 wirtualny punkt wejścia do obszaru dystrybucyjnego Lw z systemu przesyłowego OSP ($WPWE_{OSPL}$),

6.2.2.3 miejsca fizycznego dostarczania paliwa gazowego z innych instalacji aniżeli system przesyłowy OSP ($PWE_{Ż}$), którymi są:

6.2.2.3.1 sieci przesyłowe inne aniżeli system przesyłowy OSP (PWE_{SP}),

6.2.2.3.2 sieci dystrybucyjne inne aniżeli system dystrybucyjny OSD (PWE_{SG}),

6.2.2.3.3 kopalnia gazu (PWE_{K}),

6.2.2.3.4 biogazownia rolnicza (PWE_{B}),

6.2.2.3.5 instalacja regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}),

6.2.2.3.6 mieszalnia gazu (PWE_{M}),

6.2.2.3.7 rozprężalnia gazu (PWE_{R}).

6.2.2.4 punkty wejścia o nieokreślonej fizycznej lokalizacji (PWE_{NFL}), w których OSD przekazuje paliwo gazowe ZUD w ramach bilansowania obszaru gazu E oraz obszaru gazu Lw w systemie dystrybucyjnym OSD (dla każdego obszaru odrębny punkt PWE_{NFL}).

6.3 Miejsca odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego.

6.3.1 Wyróżnia się następujące punkty wyjścia zasilane z obszaru dystrybucyjnego:

6.3.1.1 miejsca fizycznego poboru paliwa gazowego z obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw do systemu przesyłowego OSP, nazywane międzysystemowymi fizycznymi punktami wyjścia do systemu przesyłowego ($MFPWY_{OSP}$), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym punktom wejścia z obszaru dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$),

6.3.1.2 międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia z obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW ($MFPWY_{OSDW}$),

6.3.1.3 wirtualny punkt wyjścia z obszaru dystrybucyjnego do systemu przesyłowego OSP ($WPWY_{OSP}$), który odpowiada zdefiniowanemu w IRIESP wirtualnemu punktowi wejścia z obszaru dystrybucyjnego ($WPWE_{OSD}$),

6.3.1.4 do instalacji Odbiorców, OSW, lub do mieszalni gazu, w ramach których wyróżnia się punkty wyjścia typu WR oraz punkty wyjścia typu WS,

6.3.1.5 punkty wyjścia o nieokreślonej fizycznej lokalizacji PWY_{NFL}, w których możliwy jest zakup paliwa gazowego przez OSD na potrzeby bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz w których ZUD przekazuje paliwo gazowe do OSD w ramach bilansowania obszaru gazu E oraz obszaru gazu Lw w systemie dystrybucyjnym OSD (dla każdego obszaru odrębny punkt PWY_{NFL}).

6.3.2 System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności system dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym, chyba że Umowa stanowi inaczej.

6.3.3 W przypadku zainstalowania układów pomiarowych w obrębie instalacji Odbiorcy, Odbiorca zapewni dostęp do układu pomiarowego i umożliwi jego kontrolę na każde żądanie OSD. ZUD poinformuje swoich Odbiorców o powyższym obowiązku, m.in.

poprzez odpowiednie zapisy umowne.

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

6.3.4.1 miejscem wydania paliwa gazowego ZUD jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy (miejsce fizycznego odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego), chyba że Umowa stanowi inaczej,

6.3.4.2 miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie paliwa gazowego w szczególności w rozumieniu postanowienia pkt. 6.8 i 25 IRiESD, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej,

6.3.4.3 rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowych zainstalowanych u Odbiorcy (w punkcie wyjścia),

6.3.4.4 OSD nie świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym, o ile Umowa nie stanowi inaczej, na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.

6.4 Miejsce wydania paliwa gazowego.

6.4.1 Wydanie paliwa gazowego do dystrybucji następuje w miejscu fizycznego wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego, tj. miejscu wymienionym w pkt. 6.2 z wyłączeniem $WPWE_{OSP}$, $WPWE_{OSPL}$.

6.4.2 Wydanie ZUD paliwa gazowego następuje w miejscu przekazania przez OSD i poboru przez ZUD paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego, określonym jako granica sieci dystrybucyjnej OSD, w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW.

6.5 Obszary dystrybucyjne.

6.5.1 W systemie dystrybucyjnym OSD wyróżnia się:

6.5.1.1 obszar dystrybucyjny E obejmujący część systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z systemu przesyłowego OSP gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, obejmujący m.in. wszystkie $MFPWE_{OSP}$ oraz $MFPWY_{OSP}$ dla gazu wysokometanowego grupy E, a także przyłączone do tej sieci $PWE_{Ż}$, co odpowiada obszarowi dystrybucyjnemu zdefiniowanemu w IRiESP,

6.5.1.2 obszar dystrybucyjny Lw obejmujący część systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z systemu przesyłowego OSP gazu ziemnego zaazotowanego grupy Lw, obejmujący m.in. wszystkie $MFPWE_{OSP}$ oraz $MFPWY_{OSP}$ dla gazu zaazotowanego grupy Lw, a także przyłączone do tej sieci $PWE_{Ż}$, co odpowiada obszarowi dystrybucyjnemu zdefiniowanemu w IRiESP,

6.5.1.3 obszary dystrybucyjne niepołączone z systemem przesyłowym, obejmujące:

6.5.1.3.1 lokalny obszar dystrybucyjny E zasilany ze stacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}),

6.5.1.3.2 lokalny obszar dystrybucyjny podsystemu gazu propan – butan – powietrze GPP,

6.5.1.3.3 lokalny obszar dystrybucyjny podsystemu gazu propan – butan – rozprężony B/P,

6.5.1.3.4 lokalny obszar dystrybucyjny podsystemu gazu ziemnego zaazotowanego Lw,

6.5.1.3.5 lokalny obszar dystrybucyjny podsystemu gazu ziemnego zaazotowanego Ls,

6.5.1.3.6 lokalny obszar dystrybucyjny podsystemu gazu koksowniczego,

6.5.1.3.7 lokalne obszary dystrybucyjne inne niż wskazane w pkt 6.5.1.3 powyżej oraz w pkt 6.5.1.1 oraz w pkt 6.5.1.2.

6.5.2 OSD zamieszcza na stronie internetowej podział systemu dystrybucyjnego na obszary dystrybucyjne wg następującego planu:

6.5.2.1 numer obszaru dystrybucyjnego,

6.5.2.2 ID i nazwę punktu/ punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego,

6.5.2.3 nazwy gmin i miejscowości należących do danego obszaru dystrybucyjnego,

6.5.2.4 rodzaj paliwa gazowego dystrybuowanego w obszarze dystrybucyjnym.

6.6 Obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS).

6.6.1 Wartość ciepła spalania paliwa gazowego jest ustalana dla poszczególnych ORCS w następujący sposób:

6.6.1.1 w przypadku gdy jedynym źródłem w ORCS jest międzysystemowy fizyczny punkt wejścia z systemu przesyłowego OSP ($MFPWE_{OSP}$), wartość ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSP,

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

6.6.2 W punktach, dla których pomiarów dokonuje OSD, ciepło spalania wyznaczane jest:

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

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

6.6.3 Wartość ciepła spalania dla paliwa gazowego dostarczanego z $PWE_{Ż}$, które nie są

wyposażone w ciągły pomiar składu paliwa gazowego (nie zostały zainstalowane w nich chromatografy) jest określana jako średnia ważona na podstawie pomiarów przekazanych OSD przez podmiot dostarczający paliwo gazowe do dystrybucji w tym punkcie.

6.6.4 OSD wyznacza obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS) w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość ciepła spalania nie różniła się o więcej niż +/-3% od wartości ciepła spalania paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego obszaru rozliczeniowego. OSD publikuje obszary ORCS na stronie internetowej.

6.6.5 Wartość ciepła spalania jest wyznaczana zgodnie z pkt. 6.6.1, pkt. 6.6.2, pkt. 6.6.3 lub pkt. 6.6.6.

6.6.6 Odbiorca, po uzyskaniu zgody OSD, ma prawo do zainstalowania chromatografu w punkcie wyjścia, w którym odbiera paliwo gazowe. W tym celu OSD i Odbiorca zawierają porozumienie, w którym zostaną określone warunki techniczne oraz zasady i terminy przekazywania OSD przez Odbiorcę ciepła spalania wyznaczonego na podstawie wskazań zainstalowanego przez Odbiorcę chromatografu. W takim przypadku rozliczenia z tytułu dostarczania paliwa gazowego do punktu wyjścia, prowadzone będą na podstawie ciepła spalania wyznaczonego na podstawie wskazań zainstalowanego chromatografu, o czym OSD niezwłocznie informuje ZUD dostarczającego paliwo gazowe dla tego Odbiorcy. Zmiana sposobu wyznaczania wartości ciepła spalania w takim punkcie wyjścia może nastąpić nie częściej niż raz w roku gazowym, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt.6.6.9.

6.6.7 OSD wyraża zgodę na zainstalowanie chromatografu, o którym mowa w pkt. 6.6.6 i prowadzenie rozliczeń na podstawie jego wskazań, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w standardzie technicznym, o którym mowa w pkt 6.7.1.1.21.

6.6.8 Chromatografy, o których mowa w pkt 6.6.6, podlegają sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, na koszt Odbiorcy, co najmniej raz w roku gazowym, a także każdorazowo po usunięciu awarii takiego chromatografu oraz każdorazowo na wniosek OSD. W przypadku sprawdzenia chromatografu na wniosek OSD, Odbiorca ponosi koszt takiego sprawdzenia wyłącznie w przypadku jeżeli kontrola wykaże wadliwe działanie urządzenia.

6.6.9 W przypadku wystąpienia awarii lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt. 6.6.6, w trakcie trwania okresu rozliczeniowego, OSD wyznaczy wartość ciepła spalania dla punktu wyjścia, w którym ten chromatograf został zainstalowany, na zasadach ogólnych, określonych w pkt. 6.6.1 - 6.6.3 powyżej. Warunkiem przywrócenia zasad wyznaczania wartości ciepła spalania, o których mowa w pkt 6.6.6, jest udokumentowanie poprawności działania chromatografu, poprzez przedstawienie przez Odbiorcę protokołu sprawdzenia chromatografu i zaakceptowanie tego protokołu przez OSD. OSD jest zobowiązany do akceptacji protokołu, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, jeżeli protokół został

wystawiony przez laboratorium posiadające odpowiednią akredytację, a wskazane w protokole wyniki sprawdzenia chromatografu pozwalają na prowadzenie rozliczeń na podstawie wskazań tego chromatografu. W takim przypadku OSD rozpocznie wyznaczanie ciepła spalania na zasadach określonych w pkt 6.6.6, z pierwszym dniem okresu rozliczeniowego przypadającym po okresie rozliczeniowym, w którym zaakceptowany został przez OSD protokół sprawdzenia chromatografu.

6.6.10 Wartość ciepła spalania jest określana przez OSD jednorazowo dla Miesiąca gazowego na podstawie otrzymanych danych od OSW oraz od podmiotu eksploatującego źródło (PWEź), a następnie publikowana na stronie internetowej OSD na zasadach określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820).

6.6.11 Wartości ciepła spalania i współczynnika konwersji podawane są w kWh/m^3 z dokładnością do trzech (3) miejsc po przecinku. OSD wyznacza wartość ciepła spalania w kWh/m^3 poprzez podzielenie wartości ciepła spalania wyznaczonej w MJ/m^3 przez współczynnik 3,6. Następnie otrzymana wartość ciepła spalania w kWh/m^3 jest zaokrąglana do trzech (3) miejsc po przecinku. Tak wyliczona wartość ciepła spalania w kWh/m^3 stanowi podstawę do wyliczania ilości paliwa gazowego wyrażonej w kWh, która jest podawana z dokładnością do 1 kWh.

6.6.12 Najmniejszym ORCS określonym przez OSD jest strefa dystrybucyjna. Strefa dystrybucyjna to wydzielony obszar systemu dystrybucyjnego połączony hydraulicznie i zasilany z określonego punktu lub punktów wejścia. ORCS może się składać z kilku lub jednej strefy dystrybucyjnej. W przypadku gdy do strefy dystrybucyjnej z jednego lub kilku punktów wejścia dostarczane jest paliwo gazowe o cieple spalania znacznie odbiegającym od pozostałych punktów, uniemożliwiając spełnienie w strefie dystrybucyjnej kryterium określonego w punkcie 6.6.4, OSD będzie dokonywać podziału strefy dystrybucyjnej na mniejsze podobszary.

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

6.7.1 Układy pomiarowe– wymagania ogólne.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

6.7.1.1.17 ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2013 r., poz. 1069),

6.7.1.1.18 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 2008r. Nr 18, poz. 115),

6.7.1.1.19 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.),

6.7.1.1.20 rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r., poz. 1059),

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

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

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

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

6.7.2 Gazociągi.

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

6.8 Parametry jakościowe paliwa gazowego.

6.8.1 Ciepło spalania.

6.8.1.1 Ustala się wartości ciepła spalania paliwa gazowego (HSN) dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym:

6.8.1.1.1 dla systemu gazu wysokometanowego E: od 38,0 MJ/m^3 (10,555 kWh/m^3) do 41,6 MJ/m^3 (11,555 kWh/m^3), gdzie HSN_{min} = 38,0 MJ/m^3 (10,555 kWh/m^3),

6.8.1.1.2 dla systemu gazu propan-butan-powietrze GPP: HSN = 24,0 MJ/m^3 (6,666 kWh/m^3), gdzie HSN_{min} = 23,3 MJ/m^3 (6,472 kWh/m^3),

6.8.1.1.3 dla systemu gazu propan-butan-rozprężony B/P: HSN = 115 MJ/m^3 (31,944 kWh/m^3), gdzie HSN_{min} = 111,6 MJ/m^3 (31,000 kWh/m^3),

6.8.1.1.4 dla systemu gazu zaazotowanego Lw: od 30,0 MJ/m^3 (8,333 kWh/m^3) do 33,5 MJ/m^3 (9,305 kWh/m^3), gdzie HSNmin = 30,0 MJ/m^3 (8,333 kWh/m^3),

6.8.1.1.5 dla systemu gazu zaazotowanego Ls: od 26,0 MJ/m^3 (7,222 kWh/m^3) do 29,0 MJ/m^3 (8,055 kWh/m^3), gdzie HSNmin = 26,0 MJ/m^3 (7,222 kWh/m^3).

6.8.1.2 Do systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższej niż:

6.8.1.2.1 HSN_{mingr} = 34,0 MJ/m^3 (9,444 kWh/m^3) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E,

6.8.1.2.2 HSN_{mingr} = 23,3 MJ/m^3 (6,472 kWh/m^3) dla systemu gazu propan-butan-powietrze GPP,

6.8.1.2.3 HSN_{mingr} = 111,6 MJ/m^3 (31,000 kWh/m^3) dla systemu gazu propan-butan-rozprężony B/P

6.8.1.2.4 HSN_{mingr} = 30,0 MJ/m^3 (8,333 kWh/m^3) dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw,

6.8.1.2.5 HSN_{mingr} = 26,0 MJ/m^3 (7,222 kWh/m^3) dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Ls.

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

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

6.8.1.4.1 obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczanego do punktu wyjścia poniżej parametrów określonych w zawartej przez OSD umowie dystrybucyjnej,

6.8.1.4.2 niekorzystną zmianę zakresu dostarczania paliw gazowych Odbiorcom przyłączonym do systemu dystrybucyjnego,

6.8.1.4.3 naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego.

6.8.2 Pozostałe parametry jakościowe.

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

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

	powietrzu przy stężeniu*				
3.	zawartość siarkowodoru	mg/m^3	≤ 7	≤ 7	≤ 7
4.	zawartość siarki merkaptanowej	mg/m^3	≤ 16	≤ 16	≤ 16
5.	zawartość siarki całkowitej	mg/m^3	≤ 40	≤ 40	≤ 40
6.	zawartość par rtęci	$\mu g/m^3$	≤ 30	≤ 30	≤ 30
7	temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 01 kwietnia do 30 września	°C	≤ + 3,7	≤ + 3,7	≤ + 3,7
8	temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 01 października do 31 marca	°C	≤ - 5,0	≤ - 5,0	≤ - 5,0
9.	zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤ 0,2	≤ 0,2	≤ 0,2
10.	zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 µm***	mg/m^3	≤ 1,0	≤ 1,0	≤ 1,0

* wymagane dla gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

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

*** Partia gazu nie spełnia wymagań, gdy wynik pojedynczego pomiaru zawartości pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 µm, przekracza więcej niż o 100% wymagane wartości podane w powyższej tabeli.

6.8.3 OSP oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie odpowiednio do $MFPWE_{OSP}$ lub $PWE_{Ż}$ systemu dystrybucyjnego OSD paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej, z wyłączeniem parametrów określonych pod poz. 2.

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

6.8.5 Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe powinno być dostarczone do dystrybucji, w punktach wejścia określa OSD. W punktach wejścia (miejscach fizycznego dostarczania) na połączeniu z systemem gazowym innego operatora ciśnienie paliwa gazowego określane jest zgodnie z zasadami określonymi odpowiednio w międzyoperatorskiej umowie przesyłowej (MUP) lub międzyoperatorskiej umowie dystrybucyjnej (MUD).

6.8.6 Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe powinno być przekazane z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia określa OSD.

6.9 Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.

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

6.9.1.1 zapewnienie przepustowości systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych umów dystrybucyjnych,

6.9.1.2 utrzymywanie odpowiedniego ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,

6.9.1.3 utrzymywanie określonych w IRiESD parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym.

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

6.9.2.1 na bieżąco zarządza systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,

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

6.9.2.3 utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy, ciśnienia, parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego,

6.9.2.4 opracowuje plany ograniczeń,

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

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

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

6.9.3 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, w tym realizacji umów dystrybucyjnych do Odbiorców w gospodarstwach domowych, w przypadku braku możliwości zapewnienia dostaw paliwa gazowego na potrzeby OSD w ramach transakcji wolnorynkowych, ZUD sprzeda na żądanie OSD paliwo gazowe, 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.

6.9.4 Ilości paliwa gazowego zakupione na potrzeby OSD na podstawie pkt. 6.9.3 są przypisywane w punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego w ramach alokacji rozliczeniowych i operatywnych dla ZUD od którego OSD kupuje paliwo gazowe.

7 WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH

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

7.2 MUP pomiędzy OSD a OSP określają w szczególności:

7.2.1 zasady uzgadniania zgodności par kodów dostawca – odbiorca,

7.2.2 zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji,

7.2.3 zasady udostępniania danych telemetrycznych,

7.2.4 zasady udostępniania danych pomiarowych,

7.2.5 zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,

7.2.6 zasady określania jakości paliwa gazowego przekazywanego w punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,

7.2.7 zasady przebywania przedstawicieli strony nie będącej właścicielem punktu pomiarowego w tym punkcie,

7.2.8 zasady kontroli układów pomiarowych,

7.2.9 zasady przekazywania wyników alokacji pomiędzy poszczególnymi ZUP, których umowy są realizowane w $WPWE_{OSP}$ lub $WPWY_{OSP}$ do/z obszaru dystrybucyjnego E,

7.2.10 zasady przekazywania danych pomiarowych dla $MFPWE_{OSD}$ i $MFPWY_{OSD}$,

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

7.2.12 zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących,

7.2.13 zasady uzgadniania harmonogramów remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,

7.2.14 zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej,

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

7.2.16 zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów - połączeń systemów przesyłowego i dystrybucyjnego,

7.2.17 zasady współpracy w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,

7.2.18 zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego,

7.2.19 zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,

7.2.20 zasady przekazywania informacji w trakcie obowiązywania zatwierdzonych przez Prezesa URE planów wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,

7.2.21 zasady porozumiewania się i dane kontaktowe służb OSP i OSD.

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

7.4 Porozumienia o współpracy pomiędzy OSD a OSW (z wyłączeniem OSP i operatora systemu magazynowania) określają w szczególności:

7.4.1 zasady przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renominacji) rocznych i tygodniowych oraz mocy umownych w systemach współpracujących,

7.4.2 zasady przekazywania informacji o alokowanych objętościach lub ilościach paliwa gazowego na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,

7.4.3 zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji,

7.4.4 zasady udostępniania danych pomiarowych,

7.4.5 zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,

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

7.4.7 zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących,

7.4.8 zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,

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

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

7.4.11 zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów - połączeń systemów współpracujących,

7.4.12 zasady współpracy w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,

7.4.13 zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego,

7.4.14 zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,

7.4.15 zasady przekazywania informacji w trakcie obowiązywania zatwierdzonych przez Prezesa URE planów wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego.

7.5 Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna (MUD).

7.5.1 OSDW, którego system dystrybucyjny zasilany jest z obszaru dystrybucyjnego OSD

może wystąpić do OSD, w formie pisemnej, z wnioskiem o zawarcie MUD i przydzielenie mu mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$. W przypadku gdy odbiorca przyłączony do systemu dystrybucyjnego OSDW zasilanego z obszaru dystrybucyjnego OSD wystąpi do OSDW z wnioskiem o zmianę sprzedawcy, OSDW jest zobowiązany do wystąpienia z wnioskiem o zawarcie MUD i przydzielenie mu mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$. OSDW może zamówić, na podstawie MUD, całość lub część mocy umownej w $MFPWY_{OSDW.}$

7.5.2 W ramach wniosku o zawarcie MUD i przydzielenie mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$, OSDW wskazuje:

7.5.2.1 wielkość mocy umownej zamawianej w $MFPWY_{OSDW,}$

7.5.2.2 podmioty dostarczające paliwo gazowe do odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDW, które będą korzystały z $MFPWY_{OSDW}$.

7.5.3 OSD rozpatruje wniosek o zawarcie MUD w terminie 45 dni od dnia jego dostarczenia. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku, OSD przekazuje OSDW projekt MUD, celem jej podpisania.

7.5.4 Na podstawie zawartej MUD, OSDW zamawia moc umowną w $MFPWY_{OSDW}$ i zobowiązuje się do:

7.5.4.1 nieprzekraczania mocy umownych,

7.5.4.2 dokonywania z OSD rozliczeń, zgodnie z postanowieniami taryfy OSD, za zamówioną moc umowną oraz w przypadku przekroczenia mocy umownej,

7.5.4.3 wykonywania alokacji, zgodnie z pkt 22.1.4,

7.5.4.4 wykonywania wszystkich obowiązków ciążących na OSDW w ramach procedury zmiany sprzedawcy, o której mowa w 15.19,

7.5.4.5 składania prognoz transportowych,

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

7.5.4.7 zapewnienia dostępu OSD do urządzeń pomiarowych oraz wykonywania pomiarów wielkości określonych w IRiESD oraz przekazywania do OSD danych pomiarowych w przypadku, gdy przysługuje mu tytuł prawny do układów pomiarowych zainstalowanych w $MFPWY_{OSDW}$.

7.5.5 Załącznik techniczny do międzyoperatorskiej umowy dystrybucyjnej (MUD) powinien regulować kwestie określone w pkt 7.4.

7.5.6 OSDW jest zobowiązany do niezwłocznego poinformowania OSD o zmianie podmiotów dostarczających paliwo gazowe odbiorcom przyłączonym do jego systemu dystrybucyjnego i korzystających z $MFPWY_{OSDW}$.

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

7.6.1 zasady przekazywania danych o alokacji na punktach zlokalizowanych na połączeniu

systemów,

7.6.2 zasady udostępniania danych telemetrycznych,

7.6.3 zasady udostępniania danych pomiarowych,

7.6.4 zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,

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

7.6.6 zasady prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,

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

7.6.8 zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości paliwa gazowego mającej wpływ na pracę systemu dystrybucyjnego,

7.6.9 zasady uzgadniania procedur awaryjnych,

7.6.10 zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu dystrybucyjnego.

7.7 OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i alokacji w punktach wejścia/wyjścia do/z systemu gazowego danego OSW.

8 PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW

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

8.1.1 zapewnia dostęp OSD do urządzeń pomiarowych oraz powinien umożliwić wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 18.4.4. oraz wykonanie niezbędnych prac eksploatacyjnych lub zabezpieczających,

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

8.1.3 umożliwia zdemontowanie zainstalowanego układu pomiarowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli układ pomiarowy nie stanowi własności ZUD lub Odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, braku umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i nie zawarcia umowy z nowym sprzedawcą,

8.1.4 zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem układ pomiarowy wskazujący wielkość poboru paliwa gazowego i układ redukcji paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie) oraz pokrywa w pełnej wysokości

straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych urządzeń, chyba, że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.

8.1.5 zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy 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,

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

8.2 Odbiorca, podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do niej, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1:

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

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

8.2.3 dostosowuje się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej objętości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej ustawy,

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

8.2.5 niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD.

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

8.3.1 umożliwienia wykonania kontroli układu pomiarowego na każde żądanie OSD,

8.3.2 umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowego,

8.3.3 umożliwienia OSD zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowych tego Odbiorcy,

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

8.3.5 utrzymywania urządzeń pomiarowych w należytym stanie technicznym,

8.3.6 respektowania postanowień norm, o których mowa w pkt 6.7 lub innych norm i standardów, które je zastąpią, przy czym przepisy prawne, postanowienia IRiESD i umów mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm,

8.3.7 wykonywania przeglądów okresowych urządzeń pomiarowych w punkcie poboru paliwa gazowego,

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

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

8.4.1 przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw paliw gazowych z systemu dystrybucyjnego,

8.4.2 bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą systemu dystrybucyjnego,

8.4.3 udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanego z powodu awarii systemu dystrybucyjnego,

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

8.4.5 odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez użytkownika systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,

8.4.6 nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej taryfy,

8.4.7 udziela odpowiedzi na zapytanie nie dotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach i w terminach określonych w Ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych.

8.5 Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w punkcie wyjścia lub wejścia, ma także obowiązki wynikające z pkt. 18.4.6 i 19.9.

8.6 Odbiorca, który nie jest właścicielem układu pomiarowego:

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

8.6.2 może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach układu pomiarowego, po uzgodnieniu z OSD,

8.6.3 może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych z systemu telemetrii zainstalowanego na stacji gazowej,

8.6.4 może zainstalować własny układ telemetrii, w przypadku braku telemetrii na stacji gazowej, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy.

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

8.8 Odbiorca, spełniający przesłanki do uznania za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne, ma prawo do wystąpienia z wnioskiem do OSD o zainstalowanie przedpłatowych układów pomiarowych.

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

8.10 W przypadku, o którym mowa w pkt 8.9 powyżej, OSD przekazuje Odbiorcy w gospodarstwie domowym:

8.10.1 informację o planowanym terminie zaprzestania świadczenia usługi dystrybucji na rzecz ZUD,

8.10.2 informację o konieczności zawarcia umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym z nowym sprzedawcą, na podstawie której nowy sprzedawca powinien rozpocząć sprzedaż paliwa gazowego najpóźniej w pierwszym dniu przypadającym po upływie terminu, o którym mowa w pkt 8.10.1,

8.10.3 wskazanie, że brak zawarcia umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą przy jednoczesnym dalszym odbiorze paliwa gazowego przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym po upływie terminu, o którym mowa w pkt 8.10.1, zostanie zakwalifikowany jako nielegalny pobór paliwa gazowego,

8.10.4 listę sprzedawców paliw gazowych, z którymi OSD zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego,

8.10.5 informację o ZUD pełniącym funkcję sprzedawcy z urzędu.

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

8.12 Postanowień pkt 8.9 - 8.11 nie stosuje się w przypadkach, o których mowa w art. 6b Ustawy Prawo energetyczne.

9 PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

9.1 OSD odpowiada za rozwój systemu dystrybucyjnego.

9.2 Rozwój systemu dystrybucyjnego prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w polityce energetycznej kraju, strategię OSD, uwzględniające zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego, przy uwzględnieniu miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

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

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

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

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

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

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

9.7.2 zapewnieniu spójności planu rozwoju OSD z planami rozwoju OSP, OSW oraz planami przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się obrotem paliwami gazowymi, a także gminnymi planami zaopatrzenia w paliwo gazowe;

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

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

10 PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

10.1 Zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej.

10.1.1 Przyłączanie podmiotów do sieci dystrybucyjnej realizuje OSD.

10.1.2 Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie umowy o przyłączenie po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wymagań określonych przez OSD w warunkach przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

10.1.3 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio do podmiotu zgłaszającego zmianę w odbiorze paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej sieci. Za zmianę, o której mowa wyżej uważa się w szczególności zmianę mocy umownej lub ilości dystrybuowanego paliwa gazowego wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w punkcie wyjścia z sieci dystrybucyjnej. Opłaty z tytułu wykonania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami taryfy.

10.1.4 OSD może odmówić przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie nie posiada tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, przyłączanego obiektu lub sieci.

10.1.5 Na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i sieci, OSD wydaje informację o możliwości przyłączenia do sieci.

10.1.6 Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej OSD sieci innych OSW, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego gazu ziemnego, instalacji regazyfikacji, odazotowni, instalacji zdawczo – odbiorczych ze źródeł, w tym kopalni oraz mieszalni, wymaga, poza umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia, o którym mowa w pkt. 7, ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z systemem dystrybucyjnym lub zawarcia MUD.

10.1.7 W procesie przyłączania podmiotu do sieci dystrybucyjnej wyróżnia się następujące działania:

10.1.7.1 złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,

10.1.7.2 określenie przez OSD warunków przyłączenia,

10.1.7.3 przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD oraz, na jego pisemny wniosek, projektu umowy o przyłączenie,

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

10.1.7.5 zawarcie umowy o przyłączenie,

10.1.7.6 przygotowanie i realizacja przyłączenia.

10.1.8 Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz w rozporządzeniach wykonawczych.

10.1.9 Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do sieci dystrybucyjnej oraz wzory

dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są w siedzibie oraz na stronie internetowej OSD.

10.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

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

10.2.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.

10.3 Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

10.3.1 OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.

10.3.2 W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:

10.3.2.1 OSD, w terminie siedmiu (7) dni od daty jego wpłynięcia, wzywa pisemnie podmiot do uzupełnienia wniosku,

10.3.2.2 podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSD. Termin wyznaczony przez OSD nie może być krótszy niż dwadzieścia jeden (21) dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w pkt. 10.3.2.1,

10.3.2.3 jeżeli uzupełniony wniosek nie zostanie dostarczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.

10.3.3 Kompletny wniosek, spełniający wymogi formalne, poddawany jest analizie technicznej i ekonomicznej, w trakcie której OSD ocenia, czy przyłączenie do sieci dystrybucyjnej jest technicznie możliwe i ekonomicznie uzasadnione.

10.3.4 Przy rozpatrywaniu wniosku OSD uwzględnia zawarte umowy dystrybucyjne, wcześniej złożone wnioski o świadczenie usług dystrybucji oraz zawarte umowy o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.

10.3.5 Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku i w oparciu o następujące działania:

10.3.5.1 analizę wariantów przyłączenia,

10.3.5.2 ocenę kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu,

10.3.5.3 analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia.

10.3.6 Brak technicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie może spowodować obniżenie

niezawodności działania systemu dystrybucyjnego, obniżenie jakości paliwa gazowego w systemie lub może uniemożliwić wywiązanie się OSD z innych nałożonych na niego obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

10.3.7 Dokonując analiz ekonomicznych warunków przyłączenia, OSD przyjmuje następujące podstawowe kryteria efektywności ekonomicznej:

10.3.7.1 wartość bieżąca netto (NPV) przyrostowych przepływów pieniężnych związanych z inwestycją, zdyskontowanych średnioważonym kosztem kapitału (WACC) właściwym dla OSD musi być większa niż „0”,

10.3.7.2 wewnętrzna stopa zwrotu inwestycji (IRR) musi być wyższa od średnioważonego kosztu kapitału (WACC) właściwego dla OSD.

10.3.8 Ponadto przy wyborze wariantów przyłączenia stosowane są następujące dodatkowe kryteria efektywności ekonomicznej:

10.3.8.1 zdyskontowany okres zwrotu,

10.3.8.2 wskaźnik rentowności B/C jako stosunek zdyskontowanych wartości wpływów z projektów do zdyskontowanych wartości nakładów i wydatków eksploatacyjnych.

10.3.9 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.

10.3.10 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.

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

10.3.12 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.

10.3.13 OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:

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

10.3.13.2 zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do sieci dystrybucyjnej,

10.3.13.3 parametry techniczne przyłącza do sieci dystrybucyjnej,

10.3.13.4 minimalne i maksymalne ciśnienie dostarczania i odbioru paliwa gazowego,

10.3.13.5 wymagania dotyczące układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,

10.3.13.6 moc przyłączeniową,

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

10.3.13.8 miejsce rozgraniczenia własności systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,

10.3.13.9 wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej,

10.3.13.10 okres ważności warunków przyłączenia.

10.3.14 Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w pkt. 10.3.13.2, pkt. 10.3.13.7 oraz pkt. 10.3.13.9.

10.3.15 Warunki przyłączenia źródeł współpracujących z systemem dystrybucyjnym, poza danymi określonymi w pkt. 10.3.13 określają parametry jakościowe i techniczne paliwa gazowego dostarczanego do systemu dystrybucyjnego.

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

10.3.17 W przypadku, gdy wydanie warunków przyłączenia jest uzależnione od uzyskania warunków przyłączenia od OSW, terminy o których mowa w pkt. 10.3.16 przedłuża się o okres niezbędny do uzyskania tych warunków od OSW.

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

10.3.19 W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin o którym mowa w pkt. 10.3.16, OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.

10.3.20 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. OSD informuje w wydanych warunkach kolejne Podmioty, dla których określa warunki przyłączenia do sieci, o fakcie wcześniejszego wydania warunków w ramach tej samej przepustowości.

10.3.21 Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne

warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.24.

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

10.3.23 W warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o treści 10.3.24 oraz o tym, że wzór umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej OSD.

10.3.24 Jeżeli podmiot w ciągu 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia nie wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie umowy o przyłączenie, a zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego lub zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub w części, OSD zawiera umowy o przyłączenie do sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu kompletnych wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego.

10.3.25 Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.26.

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

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

10.4 Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.

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

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

10.4.3 Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji

których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.24 OSD zawiera umowy o przyłączenie do sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu kompletnych wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego.

10.4.4 Przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, projekt umowy o przyłączenie do sieci jest ważny przez czas określony przez OSD.

10.4.5 Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania przez strony na warunkach w niej określonych.

10.4.6 Umowa o przyłączenie określa w szczególności:

10.4.6.1 prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie paliwa gazowego do podmiotu, moc przyłączeniową dla przyłączanego punktu wejścia lub wyjścia, ilość paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,

10.4.6.2 odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie, nie wywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt. 10.4.6.1 lub odstąpienie od umowy,

10.4.6.3 termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania techniczne dotyczące lokalizacji układu pomiarowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.

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

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

10.5 Wymagania techniczne dla nowych punktów.

10.5.1 Punkty przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane,

odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający możliwość ciągłości dostarczania paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać warunki, o których mowa w pkt. 6.7.

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

10.5.3 Podmiot zawierający z OSD umowę o przyłączenie, na podstawie której stanie się właścicielem nowego punktu, zapewni OSD stały dostęp do przyłączanego punktu w celu przeprowadzania kontroli stanu urządzeń znajdujących się w tym punkcie i odczytu urządzeń pomiarowych.

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

11 UMOWA DYSTRYBUCYJNA

11.1 Stronami umowy dystrybucyjnej są:

11.1.1 Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD),

11.1.2 Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

11.2 W celu zapewnienia jednolitego traktowania Użytkowników systemu dystrybucyjnego, OSD zawiera z ZUD Umowy dystrybucyjne z zastosowaniem tego samego wzorca umownego, zgodnie z pkt. 12.7.5.

11.3 Prawa i obowiązki OSD.

11.3.1 Prawa i obowiązki OSD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy powszechnie obowiązujące, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna.

11.3.2 OSD jest zobowiązany utrzymywać zdolność urządzeń i sieci do realizacji zaopatrzenia w paliwa gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych, z zastrzeżeniem pkt. 11.3.3.

11.3.3 OSD jest zobowiązany utrzymywać parametry jakościowe paliwa gazowego, określone w pkt. 6.8 oraz ciśnienia paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSP lub ZUD jego zobowiązań określonych międzyoperatorską umową przesyłową (MUP), umową dystrybucyjną lub IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów.

11.3.4 OSD jest zobowiązany zapewniać wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą paliw gazowych na rzecz Odbiorców oraz sprzedawcom z urzędu, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD.

11.3.5 OSD, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:

11.3.5.1 bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych poprzez zapewnienie

bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego i realizację umów z użytkownikami tego systemu dystrybucyjnego,

11.3.5.2 prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliw gazowych i ich jakości,

11.3.5.3 eksploatację, konserwację oraz remonty sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,

11.3.5.4 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,

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

11.3.5.6 zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi systemami gazowymi,

11.3.5.7 świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,

11.3.5.8 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,

11.3.5.9 dostarczanie użytkownikom systemu dystrybucyjnego i operatorom innych systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usługi dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi systemami gazowymi,

11.3.5.10 realizację ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,

11.3.5.11 utrzymywanie odpowiedniego stopnia nawonienia paliwa gazowego znajdującego się w systemie dystrybucyjnym OSD zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.

11.3.6 OSD ma prawo w szczególności do:

11.3.6.1 pobierania opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w taryfie, umowie dystrybucyjnej i niniejszej IRiESD,

11.3.6.2 odmowy świadczenia usług dystrybucji w przypadkach określonych w pkt. 12.9 lub 13.4,

11.3.6.3 wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD ,

11.3.6.4 aktualizacji zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w pkt. 5,

11.3.6.5 realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, umowie dystrybucyjnej, taryfie i niniejszej IRiESD.

11.4 Prawa i obowiązki ZUD.

11.4.1 Prawa i obowiązki ZUD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna.

11.4.2 ZUD ma prawo do korzystania z usług dystrybucji świadczonej na jego rzecz przez OSD, na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne, niniejszej IRiESD i umowie dystrybucyjnej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej taryfie, stosowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny, pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w pkt. 12.3, 12.4 oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

11.4.3 ZUD jest odpowiedzialny za dostarczanie do systemu dystrybucyjnego i pobór z niego paliwa gazowego oraz za utrzymanie równowagi pomiędzy objętościami oraz ilościami paliwa gazowego dostarczanymi przez niego w punktach wejścia i pobieranymi przez niego w punktach wyjścia wchodzących w skład obszaru dystrybucyjnego.

11.4.4 ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktów wejścia, określonych w pkt. 6.2.2, z wyłączeniem $WPWE_{OSP}$ oraz $WPWE_{OSPL,}$ paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe, określone w IRiESD oraz techniczne (ciśnienie) określone przez OSD zgodnie z postanowieniami pkt. 6.8.5.

11.4.5 ZUD ma obowiązek poinformować, w formie pisemnej, w terminie 7 dni roboczych, o wszelkich istotnych zmianach, które nastąpią w okresie realizacji umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów i danych wymienionych w pkt. 12.3.1.2 oraz warunków finansowych określonych w umowie dystrybucyjnej lub w IRiESD .

11.4.6 ZUD jest zobowiązany do współdziałania w ramach procedury zmiany sprzedawcy poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD numerze identyfikacyjnym punktu wyjścia, w którym pobierają oni paliwo gazowe. Informacje takie powinny być umieszczone w dokumentach stanowiących podstawę płatności Odbiorcy.

11.4.7 ZUD zawierający umowy sprzedaży lub umowy kompleksowe z Odbiorcami, informuje Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy.

11.5 Siła wyższa.

11.5.1 Strony nie ponoszą odpowiedzialności za niewykonanie lub nienależyte wykonanie swoich obowiązków, o ile wynika to z okoliczności siły wyższej.

11.5.2 Strona powołująca się na okoliczność siły wyższej jest zobowiązana niezwłocznie zawiadomić drugą stronę o zaistnieniu okoliczności siły wyższej przedstawiając odpowiednie dowody potwierdzające jej wystąpienie.

11.5.3 Niezwłocznie po ustaniu siły wyższej, każda ze stron, bez dodatkowego wezwania, przystąpi do wykonania swych zobowiązań, których

realizacja została uprzednio zawieszona wskutek zaistnienia siły wyższej.

11.5.4 Niezwłocznie po przystąpieniu do wykonywania zobowiązań po ustaniu siły wyższej, strona zobowiązana jest zawiadomić o tym fakcie drugą stronę.

12 WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

12.1 Zakres usług świadczonych przez OSD.

12.1.1 Podstawowymi usługami świadczonymi przez OSD, są usługi dystrybucji paliwa gazowego, do wybranego przez ZUD punktu/punktów wyjścia, w oparciu o umowę dystrybucyjną, zawartą pomiędzy OSD i ZUD.

12.1.2 W przypadku złożenia przez ZUD wniosku o świadczenie usług dystrybucji od punktu wejścia, z wyłączeniem $WPWE_{OSP}$, niewymienionego w katalogu punktów systemu dystrybucyjnego, udostępnionego na stronie internetowej OSD lub do nieistniejącego punktu wyjścia, z wyłączeniem $WPWY_{OSP}$, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy realizacja usług dystrybucji wymaga przebudowy tego punktu.

12.1.3 OSD świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi dystrybucji paliwa gazowego. Podstawowym okresem świadczenia usług dystrybucji jest rok gazowy. Umowa dystrybucyjna zawierana jest na czas nieokreślony, przy czym w ramach zawartej umowy dystrybucji ZUD składa:

12.1.3.1 PZD długoterminowe – na okres roku gazowego lub okres dłuższy niż rok gazowy; PZD długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD,

12.1.3.2 PZD krótkoterminowe na okres krótszy niż rok gazowy, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie; PZD krótkoterminowe dostępne są dla ZUD, zamawiających moc umowną powyżej 110 kWh/h**.**

12.1.4 Do świadczenia usług dystrybucji konieczne jest zawarcie umowy dystrybucyjnej i złożenie PZD.

12.1.5 Usługi dystrybucji paliwa gazowego na okresy jednodniowe świadczone są na podstawie umowy dystrybucyjnej i PZD.

12.1.6 Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi dystrybucji dzielą się na:

12.1.6.1 usługi ciągłe – w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji awaryjnych oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych oraz modernizacyjnych,

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

12.1.7 Przejście własności paliwa gazowego w ramach umów sprzedaży zawieranych przez

ZUD może nastąpić w punkcie wirtualnym systemu przesyłowego OSP tj. zdefiniowanym w IRiESP ($WPWE_{GG}$/$WPWY_{GG}$ lub $WPWE_{OTC}$/$WPWY_{OTC}$) lub punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSD.

12.1.8 OSD może oferować szczególne warunki świadczenia usług dystrybucji, na zasadach określonych w umowie dystrybucyjnej.

12.2 Świadczenie usług dystrybucji zwrotnej (reverse flow).

12.2.1 OSD oferuje również usługę dystrybucji zwrotnej polegającej na dostarczaniu paliwa gazowego do systemu przesyłowego OSP lub usługę wirtualnej dystrybucji zwrotnej w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia paliwa gazowego na zasadach ciągłych lub przerywanych. OSD publikuje na swojej stronie internetowej punkty, w których możliwe jest świadczenie usługi dystrybucji zwrotnej.

12.2.2 Usługa wirtualnej dystrybucji zwrotnej świadczona jest w obszarze dystrybucyjnym E lub Lw od punktu wejścia $PWE_{Ż}$ do punktu wyjścia $WPWY_{OSP}$.

12.2.3 OSD nalicza opłaty dla ZUD za świadczenie usługi dystrybucji zwrotnej do $WPWY_{OSP}$, zgodnie z obowiązującą taryfą.

12.3 Warunki wymagane przy zawarciu umowy dystrybucyjnej.

12.3.1 Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej powinien:

12.3.1.1 dostarczyć prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej, wraz ze wszystkim załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym punkcie,

12.3.1.2 przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:

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

12.3.1.2.2 pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, o ile potwierdzenie takie nie zostało uzyskane przez OSD na zasadach, o których mowa w pkt. 12.3.1.2.1,

12.3.1.2.3 dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, o ile informacja ta nie została uzyskana przez OSD na zasadach, o których mowa w pkt. 12.3.1.2.1,

12.3.1.2.4 podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej dokument poświadczający nadanie numeru statystycznego REGON, o ile informacja ta nie została uzyskana przez OSD na zasadach, o których mowa w pkt. 12.3.1.2.1,

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

12.3.1.2.6 Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nie prowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń wskazanych w pkt. 12.3.1.2, przedkłada dowód osobisty lub paszport.

12.4 Warunki techniczne.

12.4.1 OSD świadczy usługi dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD punktami wyjścia i punktami wejścia wymienionymi w wykazie punktów wejścia wchodzącymi w skład jednego obszaru dystrybucyjnego, publikowanymi przez OSD na stronie internetowej, dla których istnieją techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego.

12.4.2 Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt. 13.3.

12.4.3 Przez techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:

12.4.3.1 istnienie połączeń gazociągowych w ramach systemu dystrybucyjnego OSD pozwalających na dystrybucję paliwa gazowego do wskazanych przez ZUD punktów wyjścia,

12.4.3.2 istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowego umożliwiającego rozliczenie usług dystrybucji,

12.4.3.3 parametry jakościowe paliwa gazowego, o którego dystrybucję występuje wnioskodawca, muszą spełniać kryteria określone w pkt. 6.8,

12.4.3.4 istnienie wolnych przepustowości w ramach systemu dystrybucyjnego, których wykorzystanie w celu świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego na rzecz ZUD nie pogorszy warunków dystrybucji paliwa gazowego ZUD, którego PZD zostało przyjęte do realizacji.

12.4.3.5 ciśnienie dostarczonego do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego w punkcie wejścia $PWE_{Ż}$ musi mieścić się w zakresie ciśnień określonych przez OSD dla tego punktu wejścia, a w przypadku punktów wejścia (miejsc fizycznego dostarczania paliwa gazowego) na połączeniu z OSP lub OSW w zakresie ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSP lub OSW.

12.4.4 W przypadku braku wolnych przepustowości, o których mowa w pkt. 12.4.3.4 i braku technicznych warunków świadczenia usług dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług dystrybucji.

12.4.5 W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne systemu przesyłowego (w

$MFPWE_{OSP}$ obowiązuje przepustowość warunkowa określona zgodnie z IRiESP), świadczenie przez OSD usług dystrybucji do danego punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw paliwa gazowego do międzysystemowego fizycznego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego połączonego z systemem OSP, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów gazu do takiej ilości które nie spowodują zakłóceń w ciągłości dostaw paliwa gazowego do tego punktu oraz innych odbiorców. W przypadku niedostosowania się ZUD do ograniczeń wskazanych przez OSD, ZUD ponosi odpowiedzialność za wszelkie konsekwencje ewentualnych zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do tego punktu lub do innych odbiorców spowodowanych niedostosowaniem się do ograniczeń wskazanych przez OSD, pod warunkiem wcześniejszego powiadomienia ZUD o uwarunkowaniach technicznych systemu dystrybucyjnego opisanych w zdaniu pierwszym.

12.5 Warunki finansowe.

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

12.6 Terminy składania wniosków o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

12.6.1 Wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 30 dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt. 12.6.2.

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

12.7 Złożenie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

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

12.7.2 Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt. 12.3.1.2.

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

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

12.7.5 W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie umowy dystrybucyjnej, OSD stosuje standardowy

wzorzec umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.

12.8 Rozpatrywanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

12.8.1 OSD rozpatruje wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej z uwzględnieniem:

12.8.1.1 obowiązujących przepisów prawa,

12.8.1.2 spełnienia przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w pkt. 12.3.

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

12.8.2.1 zgodności danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej,

12.8.2.2 załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).

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

12.8.4 Jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie wymienionym w pkt. 12.8.3, wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.

12.8.5 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.

12.8.6 Wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony jeżeli nie spełnia warunków zawarcia umowy dystrybucyjnej, o których mowa w pkt. 12.3.

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

12.8.8 Wnioskodawca w terminie 30 dni roboczych, licząc od dnia doręczenia parafowanej umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną umowę dystrybucyjną.

12.8.9 OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną umowę dystrybucyjną w terminie 7 dni roboczych od dnia doręczenia umowy podpisanej przez wnioskodawcę.

12.8.10 Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej umowy o świadczenie usług dystrybucji lub brak zgłoszenia przez wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści parafowanej umowy o świadczenie usług dystrybucji przekazanej mu przez

OSD, w terminie określonym w pkt. 12.8.8, uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSD. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej. W przypadku gdyby wnioskodawca o świadczenie usług dystrybucji był konsumentem, w razie niedotrzymania terminu o którym mowa powyżej, OSD wyznaczy mu termin dodatkowy na przesłanie podpisanej umowy. Brak przesłania przez takiego wnioskodawcę podpisanej umowy mimo wyznaczenia dodatkowego terminu uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

12.8.11 Podpisanie umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków i wszystkich postanowień IRiESD.

12.8.12 Po zawarciu umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę i OSD, wnioskodawca uzyskuje status ZUD.

12.9 Przypadki odmowy zawarcia umowy dystrybucyjnej.

12.9.1 OSD może odmówić zawarcia umowy dystrybucyjnej w każdym z następujących przypadków:

12.9.1.1 nie są spełnione warunki formalno-prawne, o których mowa w pkt.12.3, przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy odmowy zawarcia umowy.

12.9.1.2 w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi 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.

12.10 Zasady rozwiązania umowy dystrybucyjnej.

12.10.1 Zasady rozwiązania umowy określa umowa dystrybucyjna.

12.11 Zasady wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej.

12.11.1 Zasady wypowiedzenia umowy określa umowa dystrybucyjna

13 PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

13.1 Zasady zlecania usługi dystrybucji.

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

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

13.1.3 W PZD ZUD wskazuje obszar dystrybucyjny z wybranym/wybranymi

punktem/punktami wejścia, do którego dostarczone zostanie paliwo gazowe, oraz punkt wyjścia z obszaru dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa dystrybucji przez OSD.

13.1.4 ZUD składa do OSD PZD z wykorzystaniem obowiązującego formularza. Formularz PZD dostępny jest na stronie internetowej OSD.

13.1.5 W treści PZD dotyczącego obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, ZUD składa oświadczenie, iż zgodnie z IRiESP posiada status ZUP i zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do $WPWE_{OSP}$ lub $WPWE_{OSPL}$ lub do innego punktu wejścia $PWE_{Ż}$ przyłączonego do obszaru dystrybucyjnego E lub Lw.

13.1.6 W treści PZD dotyczących pozostałych obszarów dystrybucyjnych, innych niż opisany w pkt. 13.1.5, ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia zasilającego dany obszar dystrybucyjny.

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

13.1.8 Wyciąg z umowy, o którym mowa w pkt. 13.1.7 powinien zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.

13.1.9 W przypadku gdy usługa dystrybucji świadczona przez OSD na rzecz ZUD ma polegać na dostarczeniu paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD przyłączonego do systemu dystrybucyjnego OSDW, w treści PZDW, ZUD składa oświadczenie, iż dysponuje umową o świadczenie usług dystrybucji zawartą z OSDW i możliwością odbioru paliwa gazowego w $MFPWY_{OSDW}$ lub innym punkcie zlokalizowanym w systemie dystrybucyjnym OSDW.

13.1.10 W przypadkach, o których mowa w pkt 13.1.9 powyżej, w treści PZDW, ZUD określa ilości paliwa gazowego odbierane z systemu dystrybucyjnego w $MFPWY_{OSDW.}$

13.2 Kwalifikacja PZD.

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

13.2.2 PZDR stosuje się do punktów wyjścia rozliczanych na podstawie zamówionej mocy umownej i ilości dostarczonego paliwa gazowego (punkty WR). W PZDR określa się w szczególności moc umowną i ilości paliwa gazowego w punkcie wyjścia. Dla danego punktu wyjścia WR może zostać złożone jedno lub więcej PZDR. W takim przypadku rozliczenie usług dystrybucji określone jest na podstawie alokacji na poszczególne PZDR zgodnie z pkt. 22.

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

13.2.4 Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego punktu wyjścia w oparciu o moc umowną oraz ciśnienie paliwa gazowego.

13.2.5 Zlecenie dotyczące punktu wyjścia, w którym ciśnienie paliwa gazowego jest nie wyższe niż 0,5 MPa kwalifikowane jest zgodnie z poniższą tabelą:

Moc umowna dla punktu wyjścia, dla którego rozliczana jest usługa dystrybucji b [kWh/h]	Typ PZD
b ≤ 110	PZDS
b > 110	PZDR

13.2.6 Zlecenie dotyczące punktu wyjścia, w którym ciśnienie paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa kwalifikowane jest do PZDR.

13.2.7 Ze względu na termin realizacji usług dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt. 12.1.3.

13.2.8 PZDZ składane jest w celu świadczenia usługi dystrybucji zwrotnej. PZDZ określane jest dla każdego ZUD/ZUP dostarczającego paliwo gazowe w punktach wejścia $PWE_{Ż}$ do obszaru dystrybucyjnego E lub Lw. Rozliczanie usługi dokonywane jest w okresie rozliczeniowym na podstawie przyjętych zasad rozliczeń określonych w taryfie, umowie dystrybucyjnej oraz niniejszej IRiESD.

13.2.9 Zasady świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych na zasadach przerywanych PZDP.

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

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

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

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

13.2.9.5 ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego punktu wyjścia typu WR. W ramach usług dystrybucji paliwa gazowego świadczonych na zasadach ciągłych moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w taryfie.

13.2.9.6 PZDP dotyczy tylko jednego poziomu pewności dostaw paliwa gazowego, określonego w taryfie.

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

13.2.9.8 W ramach PZDP dla poszczególnych poziomów pewności dystrybucji paliwa gazowego, OSD ma prawo ograniczyć moc umowną przerywaną w punkcie WR zgodnie z procedurą określoną w pkt. 23.1.

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

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

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

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

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

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

PZD.

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

13.2.9.16 Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej objętości godzinowej poboru paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach, nie jest traktowane jako ograniczenie mocy umownej przerywanej, o którym mowa w pkt.13.2.9.8. Okres ograniczenia maksymalnej objętości godzinowej poboru paliwa gazowego wprowadzonego zgodnie z Ustawą o zapasach nie jest traktowany jako wykorzystanie określonego w umowie limitu liczby dób gazowych, w których moc umowna może podlegać ograniczeniom w odniesieniu do usług dystrybucji paliwa gazowego świadczonych na zasadach przerywanych.

13.2.9.17 Nie można wnioskować o świadczenie usługi dystrybucji na zasadach przerywanych do Odbiorców lub obiektów, w których świadczenie takiej usługi mogłoby powodować zagrożenia lub zakłócenia, o których mowa w § 2 ust. 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego.

13.2.10 PZD na okres rozruchu technologicznego składane jest w celu świadczenia usługi dystrybucji do nowego lub modernizowanego punktu wyjścia w okresie rozruchu technologicznego, który nie przekracza ustalonego w Taryfie maksymalnego okresu świadczenia takiej usługi i stanowi jednocześnie okres rozpoczęcia świadczenia długoterminowej usługi dystrybucji. PZD rozpoczęte okresem rozruchu technologicznego na warunkach określonych w Taryfie, powinno być złożone na okres nie krótszy niż rok.

13.2.11 PZDW składane jest w celu świadczenia usługi dystrybucji do MFPWYOSDW.

13.3 Rozpatrywanie PZD.

13.3.1 OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:

13.3.1.1 obowiązujących przepisów prawa,

13.3.1.2 spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.4 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

13.3.2 Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:

13.3.2.1 Etap 1 – weryfikacja formalna,

13.3.2.2 Etap 2 – weryfikacja merytoryczna.

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

13.3.4 Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 dni roboczych (5 dni roboczych dla usług

krótkoterminowych) od daty otrzymania PZD wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni od doręczenia wezwania.

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

13.3.6 Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 12.4, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych w PZD punktach wejścia i wyjścia.

13.3.7 PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. W ciągu 14 dni 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.

13.3.8 PZD może zostać odrzucony jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.4 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

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

13.3.10 Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie pod względem spełniania warunków, o których mowa w pkt. 12 i pkt. 13.

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

13.3.12 PZD obowiązuje do momentu zakończenia dostarczania paliwa gazowego na podstawie tego PZD, nie później jednak niż w momencie demontażu urządzenia pomiarowego. PZD obowiązuje także w okresie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, zgodnie z pkt 13.12.

13.4 Przypadki odmowy świadczenia usług dystrybucji.

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

13.4.1.1 nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 12.4 lub warunki finansowe określone odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,

13.4.1.2 w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD 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.

13.4.1.3 W przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczania paliwa gazowego do $WPWE_{OSP}$ lub $WPWE_{OSPL}$ lub innego punktu wejścia $PWE_{Ż}$ przyłączonego do obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, a także w przypadku gdy nie dysponuje możliwością odbioru paliwa gazowego w $MFPWY_{OSDW.}$

13.5 Zasady zakończenia realizacji PZD.

13.5.1 Zasady zakończenia realizacji PZD określa umowa dystrybucyjna.

13.6 PZD, w których jako punkty wejścia wskazano $PWE_{Ż}$ do obszaru dystrybucyjnego E lub jako punkt wyjścia wskazano $WPWY_{OSP,}$ ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi przesyłania lub przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP wirtualnego punktu wejścia z obszaru dystrybucyjnego ($WPWE_{OSD}$).

13.7 PZD, w których jako punkty wejścia wskazano $WPWE_{OSP}$ lub $WPWE_{OSPL}$ do obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi przesyłania lub przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP wirtualnego punktu wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ($WPWY_{OSD}$).

13.8 PZDW, ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSDW umowy o świadczenie usług dystrybucji, w zakresie dotyczącym świadczenia usług dystrybucji na podstawie tego PZDW.

13.9 Zasady wypowiedzenia PZD.

13.9.1 Zasady wypowiedzenia PZD określa umowa dystrybucyjna.

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

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

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

13.10.3 Zamawiana moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wyjścia.

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

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

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

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

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

13.12.2.1 punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,

13.12.2.2 termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 13.12.4,

13.12.2.3 rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).

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

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

13.12.5 OSD ma obowiązek wykonać polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 5 dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania paliwa gazowego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.

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

13.12.7 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. Zgodnie z art. 6d ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne, OSD wznawia dostarczanie paliwa gazowego do Odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 3 dni od dnia dostarczenia do OSD reklamacji tego Odbiorcy na wstrzymanie dostarczania do niego paliw gazowych, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji.

13.12.8 Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD, w wysokości określonej w taryfie.

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

14 ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA

14.1 W celu realizacji umowy dystrybucyjnej ZUD do 10 marca każdego roku gazowego przekazuje OSD Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny rok gazowy w podziale na miesiące, odrębnie dla poszczególnych obszarów dystrybucyjnych.

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

14.3 O ile z postanowień niniejszego pkt. 14 nie wynika inaczej, do informacji podanych w ZZZ oraz zasad rozpatrywania ZZZ stosuje się postanowienia pkt. 13.

14.4 Zatwierdzone przez OSD ZZZ stanowi podstawę świadczenia usługi dystrybucji w następnym roku gazowym i zastępuje poprzednio zatwierdzone ZZZ oraz stanowi aktualizację postanowień złożonych PZD.

14.5 ZZZ obejmuje w szczególności:

14.5.1 nazwę obszaru dystrybucyjnego, którego dotyczy ZZZ,

14.5.2 ilości paliwa gazowego w punkcie/punktach wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego,

14.5.3 miesięczne ilości paliwa gazowego i moc umowną w punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe,

14.5.4 miesięczne ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę punktów wyjścia typu WS,

14.5.5 miesięczne ilości paliwa gazowego w wirtualnym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego ($WPWY_{OSP}$) w ramach usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej.

14.6 W ZZZ określa się ilości paliwa gazowego w danym roku gazowym w podziale na miesiące. W ZZZ dla PZD krótkoterminowych określa się ilości paliwa gazowego dla miesięcy, w których świadczona będzie usługa dystrybucji.

14.7 Miesięczne ilości paliwa gazowego określone w ZZZ nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczterokrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu wejścia lub wyjścia typu WR.

14.8 W ZZZ dotyczącym wirtualnego punktu wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E ($WPWE_{OSP}$) dla usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej ilości wykazane w tej pozycji powinny odpowiadać różnicy pomiędzy ilościami wykazanymi w $PWE_{Ż}$ a ilościami wykazanymi w punktach wyjścia typu WR i WS.

14.9 ZZZ składane przez ZUD powinno uwzględniać wskazane przez OSD ograniczenia przepustowości systemu dystrybucyjnego, które mają wpływ na pracę systemu i realizację usług dystrybucji paliwa gazowego na skutek:

14.9.1 planowanych prac przyłączeniowych lub remontowych/ulepszeniowych,

14.9.2 ograniczenia mocy na wejściach z innych systemów,

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

14.9.4 ograniczeń wynikających ze zmniejszenia lub wstrzymania poboru paliwa gazowego w punkcie wejścia lub wyjścia ze względu na niespełnienie parametrów jakościowych lub ciśnienia paliwa gazowego.

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

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

14.12 W przypadku odrzucenia ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.

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

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

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

14.16 W przypadku zmiany punktów wejścia, w tym $PWE_{Ź}$ lub wirtualnego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego ($WPWE_{OSP}$), z których następuje zasilanie paliwem gazowym obszarów dystrybucyjnych lub rozpoczęcia korzystania z wirtualnego punktu wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E do systemu przesyłowego OSP ($WPWY_{OSP}$), ZUD z siedmiodniowym (7) wyprzedzeniem informuje o tym fakcie OSD poprzez przedłożenie zaktualizowanego ZZZ. Na żądanie OSD, ZUD załącza do ZZZ kserokopię zawartej przez siebie (ZUD) z OSP umowy o świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego wraz z załącznikiem przydział zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP wirtualnego punktu wejścia z obszaru dystrybucyjnego ($WPWE_{OSD}$) lub przydział zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP wirtualnego punktu wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ($WPWY_{OSD}$).

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

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

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

14.20 Odrzucenie ZZZ może nastąpić z powodu braku możliwości technicznej realizacji usług dystrybucyjnych w zakresie podanym w ZZZ lub z uwagi na niespełnienie wymogów określonych w pkt. 13:

14.20.1 niespełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.4 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,

14.20.2 braku zgodności danych i informacji zamieszczonych w ZZZ z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi określonymi w IRiESD (m.in. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów),

14.20.3 w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżać niezawodność dostarczania i jakość 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.

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

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

15 PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

15.1 Odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia powiadomienia o zmianie sprzedawcy, tj. PZD – Zmiana Sprzedawcy, przez Odbiorcę lub upoważnionego przez niego sprzedawcę do OSD.

15.2 Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim umowę kompleksową lub umowę sprzedaży paliwa gazowego.

15.3 Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia dotychczasowego sprzedawcę i OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej oraz o dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD – Zmiana Sprzedawcy, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD.

15.4 Umowa, na podstawie której przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza paliwo gazowe Odbiorcy tych paliw w gospodarstwie domowym, ulega rozwiązaniu z ostatnim dniem miesiąca następującego po miesiącu, w którym oświadczenie tego Odbiorcy dotarło do przedsiębiorstwa energetycznego. Odbiorca ten może wskazać późniejszy termin rozwiązania umowy.

15.5 Rozpoczęcie świadczenia usług dystrybucji dla Odbiorcy lub nowego sprzedawcy (na podstawie nowego PZD) następuje z rozpoczęciem nowej doby gazowej następującej po dobie gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie umowy dystrybucyjnej (PZD) z dotychczasowym sprzedawcą lub zmiana miejsca dostawy paliwa gazowego na punkt wejścia lub punkt wirtualny w systemie przesyłowym OSP gazu wysokometanowego E.

15.6 Procedura zmiany sprzedawcy następuje poprzez złożenie PZD – Zmiana Sprzedawcy, 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 – Zmiana Sprzedawcy.

15.7 W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z zawarciem umowy kompleksowej, nowy sprzedawca składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, 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 – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. W PZD – Zmiana Sprzedawcy należy złożyć oświadczenie Odbiorcy o rozwiązaniu umowy sprzedaży paliwa gazowego z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.

15.8 W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejęciem obowiązku transportowego paliwa gazowego przez Odbiorcę w szczególności w wyniku zakupu paliwa gazowego w punkcie wirtualnym w sieci przesyłowej OSP lub innym punkcie wejścia do sieci przesyłowej OSP, Odbiorca zawiera umowę przesyłową z OSP i dystrybucyjną z OSD na transport paliwa gazowego do punktu wyjścia i składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa dystrybucji paliwa gazowego będzie świadczona do punktu wyjścia. W PZD – Zmiana Sprzedawcy należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca rozwiązał umowę sprzedaży paliwa gazowego z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę lub dokonał zmiany miejsca dostawy paliwa gazowego na punkt w sieci przesyłowej na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji do Odbiorcy (na podstawie nowego PZD).

15.9 Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy, o którym mowa w 15.6 - 15.8. W przypadku gdy OSD nie zatwierdzi PZD – Zmiana Sprzedawcy złożonego przez nowego sprzedawcę, OSD kontynuuje świadczenie usługi dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązującego PZD dotychczasowego sprzedawcy.

15.10 PZD – Zmiana Sprzedawcy, o którym mowa w pkt. 15.7 i pkt. 15.8 dodatkowo powinno zawierać w szczególności:

15.10.1 dane ZUD,

15.10.2 datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę albo zmiana miejsca sprzedaży, o której mowa w pkt. 15.8 i rozpocznie się świadczenie usługi dystrybucji na podstawie nowego PZD – Zmiana Sprzedawcy, przy czym data ta nie może przypadać wcześniej niż:

15.10.2.1 21 dni licząc od dnia złożenia PZD – Zmiana Sprzedawcy,

15.10.2.2 przed rozwiązaniem lub zmianą umowy z dotychczasowym sprzedawcą.

15.10.3 dokładny adres poboru paliwa gazowego i nadany przez OSD numer identyfikacyjny punktu wyjścia.

15.11 PZD – Zmiana Sprzedawcy, o którym mowa odpowiednio w pkt. 15.7 i pkt. 15.8 rozpatrywane jest w następujący sposób:

15.11.1 OSD rozpatruje PZD – Zmiana Sprzedawcy z uwzględnieniem:

15.11.1.1 obowiązujących przepisów prawa,

15.11.1.2 spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.4 z wyłączeniem pkt. 12.4.3.2 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

15.11.2 Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy przeprowadzane jest dwuetapowo:

15.11.2.1 Etap 1 – weryfikacja formalna,

15.11.2.2 Etap 2 – weryfikacja merytoryczna.

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

15.11.3 W przypadku braków formalnych lub błędów w PZD – Zmiana Sprzedawcy, w szczególności, jeśli w PZD – Zmiana Sprzedawcy nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując na piśmie lub elektronicznie istniejące braki lub błędy, w terminie pięciu (5) dni od daty doręczenia PZD – Zmiana Sprzedawcy wyznaczając ZUD 5-dniowy termin, liczony od daty doręczenia wezwania, na uzupełnienie wskazanych braków lub błędów. PZD – Zmiana Sprzedawcy, którego formalne braki lub błędy nie zostaną usunięte w wyznaczonym terminie, OSD

pozostawia bez rozpatrzenia. W tym samym terminie, na podstawie postanowień odpowiednio umowy dystrybucyjnej lub IRiESD, OSD może wezwać do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.

15.11.4 Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD – Zmiana Sprzedawcy w terminie wymienionym w pkt. 15.11.3 PZD – Zmiana Sprzedawcy pozostawia się bez rozpatrzenia.

15.11.5 Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 12.4, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych w PZD – Zmiana Sprzedawcy punktach wejścia i wyjścia.

15.11.6 W ciągu 7 dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług dystrybucji.

15.11.7 PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać odrzucony jeżeli ZUD nie spełnia warunków finansowych określonych w umowie dystrybucyjnej i IRiESD lub nie spełnia technicznych warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.4, z wyłączeniem pkt. 12.4.3.2 IRiESD.

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

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

15.12 OSD informuje nowego sprzedawcę lub Odbiorcę o terminie rozpoczęcia realizacji PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz dotychczasowego sprzedawcę o terminie zakończenia realizacji PZD – Zmiana Sprzedawcy. OSD informuje nowego sprzedawcę lub Odbiorcę, a także dotychczasowego sprzedawcę o odrzuceniu PZD – Zmiana Sprzedawcy.

15.13 Z dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę lub z dniem dokonania zmiany miejsca dostarczania paliwa gazowego na punkt w sieci przesyłowej zamówiona moc umowna dla punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie świadczenie usług dystrybucji dla punktów wyjścia WR i WS 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.

15.14 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"). Postanowienia niniejszego punktu stosuje się odpowiednio w przypadku częściowej zmiany sprzedawcy.

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

15.16 Odczytu, o którym mowa w pkt. 15.15 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 objętości odebranego paliwa gazowego.

15.17 Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 15.15 OSD przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy w terminie 5 dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.

15.18 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD, odbierając paliwo gazowe w punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu mocy umownej u dotychczasowego sprzedawcy.

15.19 W przypadku zmiany sprzedawcy paliw gazowych przez Odbiorcę, którego urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSDW, podmiotem odpowiedzialnym za realizację procedury zmiany sprzedawcy jest OSDW, który w szczególności jest zobowiązany do wypełnienia obowiązku, o którym mowa w pkt 7.5. W takim przypadku w celu dostarczenia paliwa gazowego przez OSD do systemu dystrybucyjnego OSDW, stosuje się następującą procedurę:

15.19.1 Odbiorca zawiera umowę z nowym sprzedawcą,

15.19.2 Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada dotychczasowemu sprzedawcy umowę sprzedaży co do części lub całości zamówionej mocy umownej,

15.19.3 OSDW występuje z wnioskiem do OSD o zawarcie MUD i przydzielenie całości lub części mocy umownej w $MFPWY_{OSDW,}$ o ile moc umowna w tym punkcie niezbędna dla przeprowadzenia procedury zmiany sprzedawcy nie została mu wcześniej przyznana. OSD zawiera z OSDW MUD i przydziela moc umowną w $MFPWY_{OSDW}$, w trybie określonym w pkt 7.5. OSDW jest zobligowany do zawarcia MUD z OSD najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży do odbiorcy przez nowego sprzedawcę. OSD rozpatruje PZDW na zasadach określonych w pkt 13,

15.19.4 W zakresie niezbędnym dla dokonania procedury zmiany sprzedawcy moc umowna przysługująca w $MFPWY_{OSDW}$ ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą, przyznawana jest OSDW (zasada plecaka),

15.19.5 nowy sprzedawca lub Odbiorca zawiera z OSD umowę dystrybucyjną, o ile nie pozostaje stroną takiej umowy, oraz składa PZDW, na mocy których usługi dystrybucji paliwa gazowego będą świadczone przez OSD do $MFPWY_{OSDW}$,

15.19.6 nowy sprzedawca lub Odbiorca powinien złożyć PZDW najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. Na formularzu PZDW należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca rozwiązał umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, a nowy sprzedawca lub Odbiorca dysponuje umową o świadczenie usług dystrybucji zawartą z OSDW i możliwością wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSDW,

15.19.7 PZDW rozpatrywane jest na zasadach opisanych w pkt. 15.11 powyżej,

16 PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

16.1 Ocena stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.

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

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

16.2 Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych.

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

16.2.2 OSD powiadamia użytkowników systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu 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:

16.2.2.1 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,

16.2.2.2 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców.

16.2.2.3 Odbiorcy zlokalizowani za punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego.

16.2.3 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.

17 WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ

17.1 Korespondencja pomiędzy OSD i ZUD.

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

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

17.1.3 Warunki wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługi dystrybucji i zawieraniem umowy dystrybucyjnej opisane są w pkt. 12.

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

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

17.1.6 PZD, ZZZ, oraz informacje o alokacjach będą przesyłane przy wykorzystaniu poczty elektronicznej lub Internetu przy wykorzystaniu formatu plików określonych w IRiESD.

17.2 Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD.

17.2.1 Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją świadczenia usługi dystrybucji pomiędzy OSP, OSW oraz ZUD docelowo będzie oparta na:

17.2.1.1 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,

17.2.1.2 standardzie elektronicznej wymiany dokumentów (EDI) - dla pozostałych informacji związanych ze świadczeniem usług dystrybucji.

17.2.2 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.

17.2.3 Dokumenty dotyczące alokacji przekazywane będą w postaci elektronicznej w formie plików ASCII lub Excel.

17.2.4 Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych systemów informatycznych.

17.2.5 Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji zostanie ogłoszony na stronie internetowej OSD przynajmniej z 6-miesięcznym wyprzedzeniem.

17.2.6 Wymiana plików, o których mowa w pkt. 17.2.2 i 17.2.3 będzie następować z wykorzystaniem poczty elektronicznej lub Internetu.

17.3 Poufność.

17.3.1 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 (dalej „informacje poufne"), zgodnie z przepisami ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. 2003 r Nr 153, poz. 1503), chyba że IRiESD stanowi, iż informacje poufne mogą lub powinny być przekazywane innym podmiotom lub strona przekazująca informacje poufne udzieli wyraźnej, pisemnej zgody na takie ujawnienie. W szczególności każda ze stron umowy dystrybucyjnej zobowiązuje się do ochrony i nieujawniania osobom trzecim jakichkolwiek informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, oraz innych związanych z organizacją przedsiębiorstwa każdej ze stron otrzymanych od drugiej strony w związku z procedurą zawierania umowy dystrybucyjnej oraz jej wykonywaniem. Informacje poufne podlegają ochronie bez względu na formę ich ujawnienia (dokumenty pisemne, wykresy, projekty). Charakter informacji poufnych powinien być przez stronę przekazującą te informacje oznaczony w sposób wyraźny i jednoznaczny.

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

17.3.3 Zobowiązanie, o którym mowa w pkt 17.3.1 i 17.3.2, to nie dotyczy informacji, które:

17.3.3.1 zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia umowy,

17.3.3.2 są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia umowy,

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

17.3.3.4 zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem umowy dystrybucyjnej.

17.3.4 Zobowiązanie, o którym mowa w pkt. 17.3.1 - 17.3.2 nie dotyczy przekazywania informacji doradcom stron wykonującym prace doradcze mające związek z realizacją umowy dystrybucyjnej, przy czym strony umowy dystrybucyjnej odpowiadają za zachowanie poufności informacji określonych w umowie przez swoich doradców. Powyższe zobowiązanie nie narusza obowiązku którejkolwiek ze stron do dostarczania informacji uprawnionym organom, zgodnie z pkt 17.3.5.

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

17.3.6 Strony umowy dystrybucyjnej są zobowiązane do podjęcia wszelkich niezbędnych czynności do ochrony informacji poufnych oraz do ograniczenia wymiany informacji poufnych i dostępu do nich osobom w zakresie niezbędnym dla prawidłowej realizacji umowy dystrybucyjnej. Strony zobowiązane są powiadomić wszystkich swoich pracowników, którzy będą wykonywali umowę dystrybucyjną, a także inne osoby za pomocą których ta umowa będzie wykonywana, o obowiązku zachowania poufności w zakresie informacji poufnych.

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

17.4 Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach bilansowania.

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

17.4.2 W ramach bilansowania handlowego OSD przekazuje ZUD raporty HRD i HRN w terminie określonym w pkt. 24.5.6 i 24.5.7.

17.5 Procedura udzielania informacji.

17.5.1 Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług dystrybucyjnych publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w pkt. 4.

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

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

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

17.5.5 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.

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

17.6 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

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

18.1 Określenia objętości paliwa gazowego transportowanego w ramach umowy dystrybucyjnej, OSD dokonuje na podstawie:

18.1.1 rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z urządzeń pomiarowych zainstalowanych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,

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

18.1.3 danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku punktów wyjścia WS, w których nie został zamontowany gazomierz z rejestracją i funkcją przechowywania w pamięci wielkości pomiarowych, o których mowa w pkt. 18.2. Szacowanie ilości paliwa gazowego dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt. 19.1.

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

18.1.5 Koszty związane z legalizacją urządzeń pomiarowych zainstalowanych na punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją układów pomiarowych do których OSD nie posiada tytułu prawnego ponosi właściciel układu.

18.1.6 Dla podmiotów pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej miejsce zainstalowania układu pomiarowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.

18.1.7 Elementem układu pomiarowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych 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.

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

18.1.9 Zastosowanie do pomiarów gazomierzy i urządzeń pomiarowych nie objętych wymogami dokumentów wymienionymi w pkt. 6.7.1.1, wymaga akceptacji OSD zawartej w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej.

18.2 Układy pomiarowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.

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

18.2.1.1 gazomierz – urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego

przez niego paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,

18.2.1.2 przelicznik do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe służące do przeliczania zmierzonej przez gazomierz objętości paliwa gazowego w warunkach pomiarowych na objętość paliwa gazowego w warunkach normalnych. W przelicznikach do gazomierzy stosuje się przeliczanie objętości typu PTZ lub GNG zgodnie z normą pkt. 6.7.1.1.2,

18.2.1.3 rejestrator do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego paliwa gazowego w warunkach pomiaru. Rejestratory mogą być stosowane przy ciśnieniach paliwa gazowego nie przekraczających 2,5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,

18.2.1.4 przetworniki - urządzenia elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną,

18.2.1.5 chromatografy - urządzenia elektroniczne wykonujące analizę próbki paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego paliwa gazowego, w tym ciepła spalania,

18.2.1.6 gęstościomierze - urządzenia elektroniczne zainstalowane w punktach wejścia i wyjścia mierzące i wyliczające gęstość paliwa gazowego,

18.2.1.7 wilgotnościomierze - urządzenia elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.

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

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

18.3 Układy pomiarowe– wymagania techniczne.

18.3.1 Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego w danym punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do systemu dystrybucyjnego oraz umowie o przyłączenie.

18.4 Pomiary.

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

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

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

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

18.4.4.1 w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego w zakresie:

18.4.4.1.1 godzinowej objętości paliwa gazowego,

18.4.4.1.2 dobowej objętości paliwa gazowego,

18.4.4.1.3 miesięcznej objętości paliwa gazowego,

18.4.4.1.4 maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym,

18.4.4.1.5 minimalnego ciśnienia w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym. Jako minimalne ciśnienie w danym miesiącu przyjmuje się minimalne dobowe ciśnienie zarejestrowane w danym miesiącu gazowym.

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

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

18.4.4.2.2 dobowej objętości paliwa gazowego,

18.4.4.2.3 miesięcznej objętości paliwa gazowego,

18.4.4.2.4 maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym.

18.4.4.3 w punktach wyjścia typu WR nie wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy, w zakresie miesięcznej objętości paliwa gazowego, przy czym jako moc wykonaną w danym okresie rozliczeniowym przyjmuje się moc umowną.

18.4.4.4 w punktach wyjścia typu WS w zakresie objętości paliwa gazowego.

18.4.4.5 w wybranych punktach sieci dystrybucyjnej w zakresie kontrolnych pomiarów parametrów jakości paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 6.8.

18.4.4.6 w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego oraz w punktach wyjścia typu WR wyposażonych w chromatografy w zakresie ciepła spalania.

18.4.5 W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub punkcie

wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez ZUD lub Odbiorcę ZUD poboru paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej, w szczególności: koszty transportu, legalizacji oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i układu pomiarowego, ponosi ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.

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

18.4.7 Rozliczenia dotyczące ilości paliwa gazowego ustalone na podstawie pomiarów mogą podlegać przeliczeniu przez OSD poprzez dokonanie zsumowania zmierzonych ilości godzinowych paliwa gazowego dla doby gazowej 06:00-06:00.

18.5 Sprawdzanie prawidłowości działania Układów pomiarowych:

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

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

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

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

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

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

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

18.6 Przedpłatowe układy pomiarowe.

18.6.1 OSD montuje przedpłatowe układy pomiarowe na podstawie przekazanego przez ZUD wniosku Odbiorcy, który spełnia kryteria do uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów ustawy Prawo energetyczne. W przypadku gdy Odbiorca wniesie wniosek bezpośrednio do OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten odbiorca ma zawartą umowę kompleksową, w celu weryfikacji przez ZUD czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego. OSD montuje przedpłatowy układ pomiarowy w terminie 21 dni od przekazania lub potwierdzenia wniosku odbiorcy przez ZUD.

18.6.2 OSD ma prawo zamontować przedpłatowe układy pomiarowe z własnej inicjatywy lub na wniosek ZUD:

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

18.6.2.2 w przypadku gdy Odbiorca zwlekał z zapłatą:

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

18.6.2.2.2 za świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca;

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

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

18.6.3 Koszty zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowego ponosi OSD.

18.6.4 ZUD, z którym odbiorca ma zawartą umowę sprzedaży lub umowę kompleksową zapewnia sprzedaż paliwa gazowego z wykorzystaniem przedpłatowego Układu pomiarowego, a także pobiera opłaty z tytułu tej sprzedaży. Powyższe nie wyłącza obowiązku ZUD do uiszczania opłaty na rzecz OSD, na zasadach określonych w taryfie, z tytułu świadczenia usługi dystrybucji.

18.6.5 ZUD, w ciągu trzech (3) dni roboczych od dnia zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowego, przekazuje do OSD PZD zawierające informacje o ilości paliwa gazowego jakie mają zostać dostarczone do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy oraz o okresie w jakim usługa dystrybucji ma być świadczona do takiego punktu wyjścia.

18.6.6 Zakończenie realizacji PZD do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy następuje w sytuacji gdy:

18.6.6.1 dostarczono do punktu wyjścia ilości paliwa gazowego określone w PZD, a ZUD nie złożył nowego PZD informującego o kolejnych ilościach paliwa gazowego jakie mają zostać dostarczone do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy;

18.6.6.2 upłynął określony w PZD okres świadczenia usługi dystrybucji, a ZUD nie złożył nowego PZD informującego o kolejnym okresie w jakim usługa dystrybucji ma być świadczona do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy.

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

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

19.1.1 OSD prowadzi odczyty układów pomiarowych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w taryfie, w terminach określonych w Szczegółowym Harmonogramie Odczytów (SHO). Na wniosek ZUD, OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z SHO, pobierając opłaty w wysokości określonej w taryfie.

19.2 ZUD zobowiązany jest do:

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

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

19.3 OSD zobowiązany jest do:

19.3.1 przekazania ZUD do 31 sierpnia SHO na okres kolejnego roku gazowego z uwzględnieniem punktów wyjścia oraz terminów ich odczytów,

19.3.2 przesłania ZUD aktualizacji SHO, najpóźniej w dniu poprzedzającym rozpoczęcie jego wykonywania w danym miesiącu,

19.3.3 zachowania cykli odczytowych dla każdego punktu wyjścia zgodnie z taryfą. Przy czym obowiązek ten uważa się za spełniony gdy odczyt został wykonany w danym miesiącu gazowym wykazanym w SHO,

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

19.3.5 przekazywania ZUD, w terminie do 5 dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją urządzeń pomiarowych w punktach wyjścia,

19.3.6 oszacowania objętości pobranego paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia układów pomiarowych w punkcie wyjścia, w terminie 7 dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia.

19.3.7 przekazywania do ZUD oszacowań w punktach wyjścia typu WS niezwłocznie, jednak nie później niż 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.

19.4 Dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz bez przelicznika lub rejestratora do gazomierza, OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień okresu rozliczeniowego, niezwłocznie po zakończeniu miesiąca gazowego, jednak nie później niż w ciągu 3 pierwszych dni roboczych miesiąca następnego.

19.5 Dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w system telemetryczny OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień okresu rozliczeniowego i przekazuje go niezwłocznie po zakończeniu miesiąca gazowego, jednak nie później niż w ciągu 3 pierwszych dni roboczych miesiąca następnego.

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

19.6.1 wstrzymaniem dostarczania paliwa gazowego bez demontażu układu pomiarowego lub z demontażem/montażem/wymianą układu pomiarowego, albo rozwiązaniem umowy kompleksowej z Odbiorcą,

19.6.2 odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:

19.6.2.1 poprawności wskazania układu pomiarowego,

19.6.2.2 ilości lub objętości zużycia paliwa gazowego,

19.6.2.3 poprawności działania układu pomiarowego.

19.7 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.

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

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

19.9.1 numer identyfikacyjny punktu wyjścia,

19.9.2 grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego punktu wyjścia,

19.9.3 stan wskazań układu pomiarowego na początku okresu rozliczeniowym [m^3],

19.9.4 stan wskazań układu pomiarowego na końcu okresu rozliczeniowego [m^3],

19.9.5 objętość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym [m^3],

19.9.6 wartość współczynnika konwersji [K_{WR}],

19.9.7 ilość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym [kWh],

19.9.8 rodzaj odczytu (rzeczywisty lub szacunkowy),

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

19.9.10 datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym okresie rozliczeniowym.

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

19.10.1 numer identyfikacyjny punktu wyjścia,

19.10.2 grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego punktu wyjścia,

19.10.3 stan wskazań układu pomiarowego na początku okresu odczytowego określonego w SHO [m^3],

19.10.4 stan wskazań układu pomiarowego na końcu okresu odczytowego określonego w SHO [m^3],

19.10.5 objętość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w SHO [m^3] lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt 19.6 powyżej,

19.10.6 wartość współczynnika konwersji [K_{WS}], w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w SHO lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt 19.6 powyżej,

19.10.7 ilość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w SHO [kWh],

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

19.11 System telemetrii. Zdalny odczyt układów pomiarowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.

19.11.1 Nowobudowane układy pomiarowe w punktach WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.

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

19.11.2.1 zainstalowania przez OSD w danym punkcie wejścia lub wyjścia własnych urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowych określonych w pkt. 18.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,

19.11.2.2 bezpośredniego dostępu do urządzeń telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z pkt. 19.9.2.1, w danym punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.

19.11.3 ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do układu pomiarowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD, ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowych do systemu telemetrii OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy ZUD lub Odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym punkcie własne urządzenia telemetryczne zgodnie z zapisem pkt 19.9.2

19.11.4 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek ZUD lub Odbiorcy, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny i na których rozliczenia dokonywane są tylko dla jednego ZUD i tylko dla jednego Odbiorcy.

19.11.5 OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt. 19.9.4 w ramach posiadanych przez urządzenia i systemy telemetryczne możliwości.

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

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

19.11.8 W przypadku awarii urządzeń do transmisji danych w punkcie wejścia lub wyjścia, podmiot posiadający tytuł prawny do urządzeń transmisyjnych lub podmiot je eksploatujący, ma obowiązek niezwłocznego poinformowania OSD o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia.

20 ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR

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

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

gdzie:

Em - ilość paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia do danego obszaru rozliczeniowego w okresie rozliczeniowym [kWh],

Vm - objętość paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia w okresie rozliczeniowym [m^3]. W każdym okresie rozliczeniowym ilość paliwa gazowego

pobranego w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego określana jest jako iloczyn objętości paliwa gazowego pobranego w danym punkcie wyjścia oraz wartości współczynnika konwersji K_{WR} ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt 20.1.

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

20.3 W przypadku punktu wyjścia wyposażonego w chromatograf, OSD wyznacza ilość paliwa gazowego pobraną w tym punkcie wyjścia w oparciu o dane pomiarowe dotyczące objętości pobranego paliwa gazowego i określonej przez chromatograf wartości ciepła spalania, z częstotliwością przeliczeń jednostek objętości na jednostki energetyczne wynikającą z częstotliwości pomiarów dokonywanych przez urządzenia pomiarowe.

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

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

21.2 Szacowanie dotyczy tylko tych punktów wyjścia typu WS, dla których nie są znane stany wskazań układów pomiarowych na koniec okresu rozliczeniowego. Dla punktów wyjścia typu WS, dla których znane są wskazania układów pomiarowych na koniec miesiąca gazowego, w szczególności dla punktów wyjścia wyposażonych w systemy telemetrii, o których mowa w pkt 19.9, przyjmuje się te wskazania jako wskazania na koniec okresu rozliczeniowego.

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

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

gdzie

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

K_{WS} – Współczynnik konwersji dla punktu typu WS.

Q_O – różnica wskazań układu pomiarowego w punkcie typu WS pomiędzy bieżącym a poprzednim odczytem wyrażona w jednostkach objętości [m^3].

21.4 Współczynnik konwersji K_{WS} jest wyznaczany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości ciepła spalania, zgodnie z punktem 6.6.10, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego, według następującego wzoru:

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

gdzie:

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

M_k – Miesiąc gazowy w którym dokonano bieżącego odczytu punktu WS,

M_p – miesiąc gazowy, w którym przypada pierwszy dzień po poprzednim odczycie punktu WS,

N_O – liczba miesięcy okresu rozliczeniowego, przy czym $N_O = M_k – M_p+1$,

cs_m – wartość ciepła spalania w miesiącu M opublikowana przez OSD zgodnie z punktem 6.6.10 [MJ/m^3].

21.5 Szacowanie objętości paliwa gazowego dla punktu/ów wyjścia typu WS odbywa się według następującego algorytmu:

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

gdzie:

Q_{ws} – objętość paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym [m^3],

Q_O – objętość paliwa gazowego dostarczona do punktu wyjścia typu WS lub suma objętości paliwa gazowego dostarczonych do punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, wynikająca z różnicy między stanem odczytu danego punktu wyjścia typu WS dokonanym w bieżącym okresie rozliczeniowym a stanem odczytu poprzedniego dla tego punktu wyjścia [m^3],

Q_{Db} – szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona na ostatni dzień okresu rozliczeniowego [m^3],

Q_{Dp} – szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona w poprzednim okresie rozliczeniowym [m^3].

21.6 Bieżąca szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma

szacowanych objętość paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określana jest na podstawie średniodobowego zużycia paliwa gazowego zgodnie ze wzorem:

$$Q_{Db} = DxŚDZ + WSKx\Delta LDG$$

gdzie:

Q_{Db} – szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej [m^3],

D – ilość dni objętych szacowaniem,

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

WSK – wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu w jednostkach objętości spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu układów pomiarowych

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

21.7 Wyliczenie ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS odbywa się według następującego wzoru:

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

gdzie:

Q_{ws} – ilość paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym [kWh],

Q_{OE} – ilość paliwa gazowego dostarczona do punktu wyjścia typu WS lub suma ilości paliwa gazowego dostarczonych do punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, wyznaczona zgodnie z punktem 21.3 [kWh],

Q_{Db} – szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona na ostatni dzień okresu rozliczeniowego [m^3],

Q_{Dp} – szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona w poprzednim okresie rozliczeniowym [m^3],

cs_N – nominalna wartość ciepła spalania [kWh/m^3].

21.8 OSD publikuje na stronie internetowej wartości wskaźników temperaturowych WSK, o których mowa w punkcie 21.6 i 22.4 lub przedstawia metodykę ich wyznaczania.

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

22.1 Ogólne sposoby alokacji.

22.1.1 Alokacje wykonywane są przez OSD, na podstawie wyników pomiarów, informacji dostarczanych przez ZUD, Odbiorców, OSW oraz warunków opisanych w niniejszej IRiESD.

22.1.2 Alokacje wykorzystywane są w celu bilansowania handlowego systemu OSD oraz na potrzeby OSP.

22.1.3 Szczegółowe sposoby alokacji dla poszczególnych punktów wejścia i wyjścia do/z obszaru dystrybucyjnego określa IRiESD.

22.1.4 Alokacje w $MFPWY_{OSDW}$ wykonuje OSDW.

22.2 Szczególne zasady alokacji dla punktów wyjścia z wyłączeniem $WPWY_{OSP}$.

22.2.1 W punktach wyjścia alokacji objętości paliwa gazowego dokonuje się dla każdego PZD w celu rozliczenia usługi dystrybucji.

22.2.2 W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD w ramach jednego PZD, całkowita objętość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa objętość paliwa gazowego określone na podstawie wyników pomiarów w danym punkcie albo oszacowane zgodnie z postanowieniami pkt. 19.1 przypisane będą do tego PZD.

22.2.3 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.

22.2.4 W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy, paliwo gazowe jest pobierane przez kilku ZUD, na podstawie więcej niż jednego PZDR złożonych

przez więcej niż jednego ZUD, całkowita objętość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa objętość paliwa gazowego zostaną przypisane do poszczególnych PZDR zgodnie z zasadami alokacji przekazanymi OSD przez tego Odbiorcę.

22.2.5 W przypadku punktów wyjścia $MFPWY_{OSDW}$ ilości pobrane w tym punkcie wyjścia są przypisywane OSDW lub ZUD, dla których OSDW świadczy usługi dystrybucji, na podstawie alokacji wykonanych przez OSDW, na zasadach określonych w punkcie 22.2.12.

22.2.6 Sposób alokacji ustalony zgodnie z pkt. 22.2.3, pkt 22.2.4 oraz pkt 22.2.5, powinien umożliwiać całkowity podział objętości paliwa gazowego pobranego w tym punkcie wyjścia w poszczególnych okresach rozliczeniowych i dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych objętości paliwa gazowego dla poszczególnych PZDR za wyjątkiem PZDR, dla których OSD otrzymał polecenie wstrzymania dostaw paliwa gazowego w trybie, o którym mowa w pkt 13.12. Alokacje rozliczeniowe maksymalnych objętości godzinowych powinny być wykonywane dla każdej doby miesiąca gazowego (przez Odbiorcę, OSDW lub ZUD). Powyższe zasady powinny określać sposoby alokacji w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w IRiESD lub niedotrzymania ciśnienia.

22.2.7 Zasady alokacji, o których mowa w pkt. 22.2.3, pkt. 22.2.4 i pkt. 22.2.5 muszą zostać przekazane OSD na piśmie, najpóźniej na 3 dni robocze przed rozpoczęciem okresu rozliczeniowego.

22.2.8 W przypadku nie przekazania OSD zasad alokacji o których mowa w pkt. 22.2.3, pkt. 22.2.4 oraz w pkt. 22.2.5, w terminie określonym w pkt. 22.2.7, przypisanie objętości paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego do poszczególnych PZDR nastąpi proporcjonalnie do mocy umownej określonej w PZDR.

22.2.9 W przypadku gdy w danym punkcie wyjścia usługa dystrybucji świadczona jest w dla więcej niż jednego ZUD i OSD otrzyma zlecenie wstrzymania dostarczania paliw gazowych, od jednego z ZUD, alokacja paliw gazowych będzie wykonywana przez OSD zgodnie z zasadami przekazanymi przez Odbiorcę pobierającego paliwo gazowe w tym punkcie wyjścia, od dnia wskazanego w zleceniu, dla pozostałych ZUD.

22.2.10 W przypadku gdy w danym punkcie wyjścia usługa dystrybucji świadczona jest w dla więcej niż jednego ZUD i OSD otrzyma zlecenie wstrzymania dostarczania paliw gazowych od jednego z ZUD, OSD niezwłocznie poinformuje pozostałych ZUD o fakcie otrzymania zlecenia wstrzymania.

22.2.11 Zapisy określone w punktach 22.2.9 i 22.2.10 nie dotyczą $MFPWY_{OSDW}$.

22.2.12 OSDW dokonuje podziału całkowitej objętości paliwa gazowego pobranej w $MFPWY_{OSDW}$ w każdej dobie gazowej pomiędzy OSDW lub ZUD, dla których świadczy usługę dystrybucji. Ilości te OSDW ustala w oparciu o ilości odebrane przez OSDW i ZUD z sieci dystrybucyjnej OSDW. Ilości odebrane z sieci dystrybucyjnej OSDW w

punktach wyjścia bez dobowej rejestracji zużycia, OSDW ustala w oparciu o standardowe profile zużycia.

22.3 Zasady dotyczące dokonywania alokacji w wirtualnych punktach wejścia $WPWE_{OSP}$ lub $WPWE_{OSPL}$ i wirtualnych punktach wyjścia $WPWY_{OSP}$ lub $WPWY_{OSPL}$.

22.3.1 OSD dla poszczególnych ZUP dostarczających paliwo gazowe do wirtualnych punktów wejścia $WPWE_{OSP}$ lub $WPWE_{OSPL}$ lub odbierających paliwo gazowe w wirtualnych punktach wyjścia $WPWY_{OSP}$ lub $WPWE_{OSPL}$:

22.3.1.1 dokonuje alokacji operatywnych, określających szacunkowe ilości paliwa gazowego dostarczone do wirtualnego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego E ($WPWE_{OSP}$) lub do wirtualnego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego Lw ($WPWE_{OSPL}$) lub odebrane w wirtualnym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E ($WPWY_{OSP}$) lub w wirtualnym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego Lw ($WPWY_{OSPL}$) w poprzedniej dobie gazowej, wyrażonych w jednostkach energii (kWh);

22.3.1.2 dokonuje alokacji rozliczeniowych, określających ilości paliwa gazowego dostarczone do wirtualnego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego E ($WPWE_{OSP}$) lub do wirtualnego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego Lw ($WPWE_{OSPL}$) lub odebrane w wirtualnym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E ($WPWY_{OSP}$) lub w wirtualnym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego Lw ($WPWY_{OSPL}$) w poszczególnych dobach gazowych zakończonego miesiąca gazowego, stanowiących podstawę bilansowania handlowego w, wyrażonych w jednostkach energii (kWh). Dodatkowo informacyjnie OSD przekazuje dane dotyczące alokacji w jednostkach objętości (m^3).

22.3.2 W przypadku gdy dostawy do wirtualnego punktu wejścia $WPWE_{OSP}$ lub $WPWE_{OSPL}$ wykonywane są na zlecenie jednego ZUP suma ilości paliwa gazowego w tym punkcie w ramach alokacji operatywnych i rozliczeniowych przypisywana jest temu ZUP.

22.4 Zasady alokacji operatywnych dla wirtualnego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego E ($WPWE_{OSP}$) i dla wirtualnego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego Lw ($WPWE_{OSPL}$) oraz wirtualnego punktu wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E ($WPWY_{OSP}$) i wirtualnego punktu wyjścia z obszaru dystrybucyjnego Lw ($WPWY_{OSPL}$).

22.4.1 Dobową alokację operatywną ilości paliwa gazowego wprowadzonego przez danego ZUP do obszaru dystrybucyjnego E w $WPWE_{OSP}$ lub do obszaru dystrybucyjnego Lw w $WPWE_{OSPL}$ (które to punkty odpowiadają punktom $WPWY_{OSD}$ zdefiniowanym w IRiESP) lub pobranym z obszaru dystrybucyjnego E w $WPWY_{OSP}$ lub z obszaru dystrybucyjnego Lw w $WPWY_{OSPL}$ (które to punkty odpowiadają punktom $WPWE_{OSD}$ zdefiniowanym w IRiESP) wyrażoną w jednostkach energii (kWh) wyznacza się w oparciu o średniodobową wartość ciepła spalania paliwa gazowego (kWh/m^3) dla

obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw wyznaczoną na podstawie danych otrzymanych od OSP oraz zgodnie z postanowieniami pkt. 22.4.2.

22.4.2 W celu dokonania dobowych alokacji operatywnych ZUP ustala się ilości paliwa gazowego pobrane przez tego ZUP/ZUD w punktach wyjścia obszaru dystrybucyjnego E oraz obszaru dystrybucyjnego Lw, w tym dostarczone dla OSD. Alokacji operatywnej dokonuje się zgodnie z poniższym wzorem:

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

gdzie:

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

$Q_{WRo,i}$ – operatywna dobowa ilość paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przez ZUP/ZUD w punktach wyjścia typu WR przypisanych do ZUP/ZUD o indeksie i, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości oraz średniodobowej wartości ciepła spalania paliwa gazowego (kWh/m^3) dla obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw wyznaczonej na podstawie danych otrzymanych od OSP, z uwzględnieniem zasad alokacji w punktach wyjścia opisanych w pkt 22.2. W przypadku braku aktualnych danych pomiarowych dla punktu wyjścia typu WR przyjmowana jest wartość dobowa jaka wystąpiła w ostatniej dobie gazowej, dla której OSD posiada pomiary lub jaka wystąpiła w analogicznej dobie poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem planowanych wstrzymań dostaw z uwagi na planowane prace w sieci [kWh],

$Q_{RBo,i}$ – operatywna ilość paliwa gazowego na potrzeby pokrycia różnicy bilansowej OSD zgodnie ze wzorem:

$$Q_{RBo,i} = \acute{S}DZ_{RB} + WSK_{RB} x \Delta LDG_o$$

gdzie:

$Q_{RBo,i}$ – operatywne ilości na potrzeby pokrycia różnicy bilansowej OSD [kWh],

ŚDZRB – średniodobowe ilości paliwa gazowego potrzebne na pokrycie różnicy bilansowej dla temperatury bazowej [kWh],

WSKRB – wskaźnik temperaturowy określający zmianę poboru paliwa gazowego na różnicę bilansową spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza [kWh/^{o}C],

ΔLDGo – operatywna wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana

i publikowana przez OSD na stronie internetowej [^{o}C].

Dla ZUD/ZUP, którzy nie dostarczają paliwa gazowego na pokrycie różnicy bilansowej OSD $Q_{RBo,i}$ ma wartość zerową.

$Q_{WSo,i}$ – operatywna ilość paliwa gazowego pobranego we wszystkich punktach wyjścia typu WS w danym obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przypisanych ZUD o indeksie i, wyznaczona w poszczególnych grupach taryfowych zgodnie z wzorem:

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

gdzie:

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

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

ŚDZt – średniodobowe zużycie w poszczególnych grupach taryfowych dla temperatury bazowej [kWh],

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

ΔLDGo – operatywna wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana i publikowana przez OSD na stronie internetowej [°C].

22.4.3 Alokacja operatywna w $WPWY_{OSP}$ lub $WPWY_{OSPL}$ jest wyznaczana jako operatywna ilość paliwa gazowego dostarczona do obszaru dystrybucyjnego przez danego ZUD/ZUP za pomocą źródeł podłączonych do dystrybucji obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru Lw. Dla ZUD, który nie zleca usługi dystrybucji ze źródła podłączonego do obszaru dystrybucyjnego E lub Lw pozycja ta ma wartość zerową).

22.5 Zasady dokonywania alokacji rozliczeniowych dla $WPWE_{OSP,}$ $WPWY_{OSP}$ z/do obszaru dystrybucyjnego E oraz dla $WPWE_{OSPL,}$ $WPWY_{OSPL}$ z/do obszaru dystrybucyjnego Lw.

22.5.1 W celu dokonywania dobowych alokacji rozliczeniowych dla ZUP dostarczających paliwo gazowe do $WPWE_{OSP}$ lub $WPWE_{OSPL}$ (które odpowiadają $WPWY_{OSD}$ określonym w IRiESP), OSD ustala ilości paliwa gazowego pobrane przez ZUP/ZUD

w obszarze dystrybucyjnym E lub Lw: w punktach wyjścia WR - na podstawie ilości paliwa gazowego dostarczonego w ramach PZDR, w punktach wyjścia WS oraz na pokrycie różnicy bilansowej - na podstawie szacowanych ilości zgodnie z punktem 22.5.

22.5.2 Dobowe ilości paliwa gazowego pobranego przez ZUP/ZUD w punktach wyjścia typu WR, typu WS i na potrzeby OSD wyznaczane są w jednostkach energii w następujący sposób:

22.5.2.1 dobowe ilości paliwa gazowego pobranego przez ZUP/ZUD w ramach PZDR wyznaczane są w oparciu o dobowe dane pomiarowe w jednostkach objętości oraz średnią ważoną wartość ciepła spalania dla okresu rozliczeniowego określoną w ORCS, w którym znajduje się dany punkt wyjścia, z uwzględnieniem zasad alokacji w punktach wyjścia opisanych w punkcie 22.2.

22.5.2.2 dobowe ilości paliwa gazowego pobranego przez ZUP/ZUD w ramach PZDS oraz na potrzeby pokrycia różnicy bilansowej wyznaczane są w jednostkach energii zgodnie z następującym wzorem:

$$Q_{WSr,i} = \sum_{t} G_{i,t} x(\acute{S}DZ_t + WSK_t x \Delta LDG_r)$$

gdzie:

$Q_{WSr,i}$ –szacowana rozliczeniowa ilość paliwa gazowego pobranego we wszystkich punktach wyjścia typu WS w danym obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUP/ZUD o indeksie i [kWh],

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

ŚDZt –średniodobowe zużycie w punkcie wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych dla temperatury bazowej lub średnia dla danej grupy punktów w przypadku stosowania indywidualnych wskaźników dla każdego punktu WS [kWh],

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

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

22.5.2.3 dobowe ilości paliwa gazowego wprowadzone do systemu dystrybucyjnego w celu pokrycia różnicy bilansowej zgodnie z następującym wzorem:

$$Q_{RBr} = \acute{S}DZ_{RB} + WSK_{RB} x \Delta LDG_r$$

gdzie:

Q_{RBr} – szacowana rozliczeniowa ilość paliwa gazowego na pokrycie różnicy bilansowej [kWh],

$ŚDZ_{RB}$ – średniodobowe ilości paliwa gazowego potrzebne na pokrycie różnicy bilansowej dla temperatury bazowej [kWh],

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

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

.

22.5.3 W celu dokonania dobowych alokacji rozliczeniowych dla ZUP wszystkie ilości paliwa gazowego, dostarczone przez ZUP/ZUD w $PWE_Ż$ przyłączonych do obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw wyrażone są w jednostkach energii określanych na podstawie danych otrzymanych od podmiotu eksploatującego dane źródło lub ZUD. ZUD zobowiąże podmiot eksploatujący dane źródło do przekazywania danych zgodnie z postanowieniami pkt. 22.8.

22.5.4 Dla ZUD/ZUP, który wprowadza paliwo gazowe wyłączenie w wirtualnym punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego E ($WPWE_{OSP}$) lub do obszaru dystrybucyjnego Lw ($WPWE_{OSPL}$) dobowa alokacja rozliczeniowa w tym punkcie stanowi sumę ilości paliwa gazowego pobranych przez ZUP/ZUD w punktach wyjściach z obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw przypisanych temu ZUD/ZUP zgodnie z zasadami opisanymi w punkcie 22.5.1.

22.5.5 W celu dokonania dobowych alokacji rozliczeniowych dla ZUP/ZUD wprowadzających paliwo gazowe do obszaru dystrybucyjnego E lub Lw ze źródeł podłączonych do systemu OSD, ilości paliwa gazowego dostarczone w $WPWE_{OSP}$ lub $WPWE_{OSPL}$ ustalane są zgodnie z postanowieniami pkt. 22.5.1, a ilości pobrane w $WPWY_{OSP}$ lub $WPWY_{OSPL}$ określone są jako dobowe ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUP/ZUD w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego E lub Lw $PWE_Ż$, zgodnie z postanowieniami w pkt. 22.5.6 -22.5.8.

22.5.6 W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia $PWE_Ż$ paliwo gazowe dostarczane jest przez jednego ZUD/ZUP całkowita ilość paliwa gazowego zmierzona w tym punkcie przypisywana jest temu ZUD/ZUP.

22.5.7 W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia $PWE_Ż$ paliwo gazowe dostarczane jest przez więcej niż jednego ZUD/ZUP ilość paliwa gazowego wprowadzana przez danego ZUD/ZUP wyznaczana jest wstępnie według wzoru:

$$Q'_{n.j} = \frac{M_j}{\sum_{k=1}^{Jn} M_k} S_n$$

gdzie:

$Q'_{n.j}$ - wstępnie określona ilość paliwa gazowego w punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD/ZUP o indeksie n, dostarczającemu paliwo gazowe do jednego lub kilku punktów wejścia $PWE_Ż$ do obszaru dystrybucyjnego E,

M_j - ilość paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii wprowadzona w punkcie wejścia $PWE_Ż$ o indeksie j,

M_k - ilość paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii wprowadzona w punktach wejścia $PWE_Ż$, w których ZUD o indeksie n dostarcza paliwo gazowe,

J_n - ilość punktów wejścia $PWE_Ż$, w których ZUD o indeksie n dostarcza paliwo gazowe,

S_n - sumaryczna ilość paliwa gazowego we wszystkich punktach wyjścia w obszarze dystrybucyjnym, w których paliwo pobierane jest przez ZUD o indeksie n, pomniejszona o ilość paliwa gazowego zaalokowaną zgodnie z pkt. 22.5.6. Jeżeli S_n jest mniejsze od zera w miejsce S_n podstawia się zero.

22.5.8 W związku z tym, że sumaryczna ilość paliwa przypisana do wszystkich ZUP/ZUD korzystających z danego punktu $PWE_Ż$ wyliczona zgodnie z pkt. 22.5.7 może być różna aniżeli ilość paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii określona dla tego punktu, wyznaczenie ostatecznych ilości paliwa gazowego wprowadzonych przez ZUD/ZUP w tych punktach przeprowadzane jest zgodnie ze wzorem:

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

gdzie:

$Q'_{n.j}$ - ilość paliwa gazowego w punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUP/ZUD o indeksie n, zgodnie z punktem 22.5.7,

$Q_{n.j}$ - ostateczna ilość paliwa gazowego w punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD/ZUP o indeksie n, dostarczającemu paliwo gazowe do jednego lub kilku punktów wejścia $PWE_Ż$ do obszaru dystrybucyjnego E,

$\sum_n Q'_{n.j}$ - sumaryczna ilość paliwa gazowego przypisana ZUD/ZUP zgodnie z punktem 22.5.7, którzy wprowadzają paliwo gazowe w punkcie wejścia o indeksie j,

Mj - ilość paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii wprowadzona w punkcie wejścia $PWE_Ż$ o indeksie j.

22.5.9 W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego zaalokowane w $WPWY_{OSP}$ lub $WPWY_{OSPL}$

są większe od ilości paliwa gazowego zaalokowanego w $WPWE_{OSP}$ lub $WPWY_{OSPL}$, różnica pomiędzy tymi wartościami stanowi dobową ilość usługi zwrotnej świadczonej w ramach PZDZ.

22.5.10 W przypadku, gdy dany punkt WR nie posiada możliwości pozyskiwania dobowych danych pomiarowych, może być traktowany na zasadach analogicznych jak punkt WS.

22.5.11 Ilości paliwa gazowego dostarczone do międzysystemowych fizycznych punktów wejścia z systemu OSW (tj. $MFPWE_{OSP}$,) oraz do międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia do systemu OSW (tj. $MFPWY_{OSP}$) wyrażone w jednostkach energii (kWh) określane są na podstawie danych pomiarowych uzyskanych odpowiednio od OSP.

22.5.12 Alokacje w wirtualnym punkcie wejścia $WPWE_{OSP}$ dla ZUP, który zleca do OSP przesyłanie paliwa gazowego dla potrzeb OSD, zawierają ilości dostarczane dla potrzeb OSD przez danego ZUP.

22.5.13 W przypadku gdy systemy teleinformatyczne OSD nie dają możliwości wykonania obliczeń zgodnie z zapisami w punkcie 22.4, wówczas dobowe alokacje operatywne dokonywane są według następujących zasad:

22.5.13.1 Ilości paliwa gazowego $Q_{WSo,i}$ i $Q_{RBo,i}$ określane zgodnie punktem 22.4.2 mogą być wyznaczane w oparciu o wartości profili SDZ_t, WSK_t, SDZ_{RB}, WSK_{RB} oraz w oparciu o średniodobową temperaturę powietrza w dobie poprzedniej dla miasta Warszawy.

22.5.13.2 Ilości paliwa gazowego $Q_{WRo,i}$ są wyznaczane zgodnie z punktem 22.4.2 w zakresie tych punktów wyjścia dla których jest to możliwe, a dla pozostałych punktów wyjścia pozostała ilość paliwa gazowego stanowiąca różnicę pomiędzy $Q_{WEo,i}$ i sumą $Q_{WSo,i} + Q_{RBo,i}$ wyznaczoną zgodnie z punktem 22.5.13.1 jest rozdzielana pomiędzy poszczególne PZDR proporcjonalnie do ostatnio określonych ilości dobowych.

22.6 Szczegółowe zasady alokacji dla punktów wejścia do lokalnych obszarów dystrybucyjnych, o których mowa w pkt. 6.5.1.3.1. - 6.5.1.3.7.

22.6.1 W punktach wejścia do lokalnych obszarów dystrybucyjnych wymienionych w pkt. 6.5.1.3.1 - 6.5.1.3.7 alokacji ilości paliwa gazowego dokonuje się dla każdego ZUD na podstawie ilości określonych w poszczególnych okresach rozliczeniowych.

22.6.2 W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane tylko przez jednego ZUD, całkowita ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, określone na podstawie wyników pomiarów dokonanych dla tego punktu, przypisane będą do tego ZUD.

22.6.3 W punktach wejścia, należących do danego obszaru dystrybucyjnego, do których paliwo gazowe jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD, alokacja ilości

paliwa gazowego dla ZUD dostarczającego paliwo gazowe do wszystkich punktów wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego przeprowadzana jest zgodnie z wzorem:

$$Q_{i,j} = \frac{M_j}{\sum_{k=1}^{J} M_k} S_i$$

gdzie:

$Q_{i,j}$ - ilość paliwa gazowego określona dla punktu wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie i, dostarczającemu paliwo gazowe do wszystkich punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego,

M_j - ilość paliwa gazowego określona dla punktu wejścia o indeksie j,

M_k- ilość paliwa gazowego określona dla wszystkich punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego, w których nie dokonano alokacji zgodnie z postanowieniami pkt. 22.6.2,

J - ilość punktów wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego, w którym paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD,

S_i - sumaryczna ilość paliwa gazowego we wszystkich punktach wyjścia w danym obszarze dystrybucyjnym, w których paliwo pobierane jest przez ZUD o indeksie i, pomniejszona o ilość paliwa gazowego zaalokowaną zgodnie z pkt. 22.6.2. Jeżeli S_i jest mniejsze od 0 w miejsce S_i podstawia się 0.

22.6.4 Dla ZUD niedostarczających paliwa gazowego do wszystkich punktów wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego OSD dokona alokacji jedynie do tych punktów wejścia, do których ZUD dostarcza paliwo gazowe.

22.6.5 W punktach wejścia, do których paliwo gazowe jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD, alokacja ilości paliwa gazowego dla ZUD, dostarczającego paliwo gazowe nie do wszystkich punktów wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego, przeprowadzana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q''_{n,j} = \frac{M_j}{\sum_{k=1}^{Jn} M_k} S_n$$

gdzie:

$Q"_{n,j}$ - ilość paliwa gazowego w punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie n, dostarczającemu paliwo gazowe nie do wszystkich punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego,

M_j - ilość paliwa gazowego określona dla punktu wejścia o indeksie j,

M_k - ilość paliwa gazowego określona dla punktów wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD dostarcza paliwo gazowe, w których nie dokonano alokacji zgodnie z pkt. 22.6.2.

J_n - ilość punktów wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD o indeksie n dostarcza paliwo gazowe do danego obszaru dystrybucyjnego, oraz w której paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD,

S_n - sumaryczna ilość paliwa gazowego we wszystkich punktach wyjścia w danym obszarze dystrybucyjnym, w których paliwo pobierane jest przez ZUD o indeksie n, pomniejszona o ilość paliwa gazowego zaalokowaną zgodnie z pkt. 22.6.2. Jeżeli S_n jest mniejsze od 0 w miejsce S_n podstawia się 0.

22.6.6 W przypadku, gdy w wyniku alokacji dokonanej zgodnie z pkt. 22.6.3. i 22.6.5. sumaryczna ilość paliwa przypisana do wszystkich ZUD korzystających z tego punktu jest różna aniżeli ilość paliwa gazowego zmierzona lub określona dla tego punktu zgodnie z punktem 22.6.2., wyznaczenie ilości paliwa gazowego dla ZUD przeprowadzane jest zgodnie ze wzorem:

$$Q'_{n.j} = Q''_{n.j} \frac{M_j - {}_n Q_{i,j}}{{}_n Q''_{n.j}}$$

gdzie:

$Q'_{n.j}$ – skorygowana ilość paliwa gazowego w punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie n, dostarczającemu paliwo gazowe nie do wszystkich punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego,

$Q''_{n.j}$ - ilość paliwa gazowego w punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie n, dostarczającemu paliwo gazowe nie do wszystkich punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego,

$Q_{i.j}$ - ilość paliwa gazowego w punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie i, dostarczającemu paliwo gazowe do wszystkich punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego,

M_j - ilość paliwa gazowego określona dla punktu wejścia o indeksie j, w którym ZUD dostarcza paliwo gazowe do obszaru dystrybucyjnego.

22.6.7 Maksymalne godzinowe ilości paliwa gazowego w danym okresie rozliczeniowym w poszczególnych punktach wejścia zostaną określone dla poszczególnych ZUD na podstawie wyników pomiarów w proporcji do ilości paliwa gazowego wyznaczonego dla każdego z ZUD w dobie gazowej, w której zarejestrowano największą godzinową ilość paliwa gazowego w tym punkcie wejścia, z uwzględnieniem okoliczności niezależnych od ZUD, spowodowanych działaniem OSW, np. zwiększeniem ciśnienia paliwa gazowego w punkcie wejścia.

22.7 Zasady dokonywania korekt alokacji rozliczeniowych.

22.7.1 W przypadku, gdy suma alokacji w okresie rozliczeniowym jest różna od ilości paliwa gazowego dostarczonego dla danego ZUD lub wyniknie konieczność dokonania korekt odczytów punktu WS lub WR, dokonuje się korekty alokacji według zasad

określonych w punkcie 22.7.

22.7.2 W przypadku, gdy dla danego ZUP/ZUD pobór paliwa gazowego w punktach wyjścia WS, WR i $WPWY_{OSP}$ (lub $WPWY_{OSPL}$) w okresie rozliczeniowym okazał się być większy niż ilości wynikające z sumy alokacji w punktach $PWE_{Ż}$ oraz $WPWE_{OSP}$ lub $WPWE_{OSPL}$, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest większy od wcześniej przyjętego, w celu zapewnienia zbilansowania tego ZUD dokonuje się odpowiedniego zwiększenia alokacji dla tego ZUD w PWE_{NFL}.

22.7.3 W przypadku, gdy dla danego ZUP/ZUD pobór paliwa gazowego w punktach wyjścia WS, WR i $WPWY_{OSP}$ (lub $WPWY_{OSPL}$) w okresie rozliczeniowym okazał się być mniejszy niż ilości wynikające z sumy alokacji w punktach $PWE_{Ż}$ oraz $WPWE_{OSP}$ (lub $WPWE_{OSPL}$), albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest mniejszy od wcześniej przyjętego, w celu zapewnienia zbilansowania tego ZUD dokonuje się odpowiedniego zmniejszenia alokacji dla tego ZUD w PWY_{NFL}.

22.7.4 Rozliczenia w PWE_{NFL} oraz PWY_{NFL} wykonywane są w okresach rozliczeniowych, w których stwierdzono różnicę pomiędzy ilościami wynikającymi z odczytów a szacowanymi ilościami lub podczas których stwierdzono konieczność skorygowania wcześniejszych odczytów.

22.7.5 W przypadku, gdy suma ilości paliwa gazowego zaalokowanych dla danego ZUD w PWE_{NFL} jest większa od ilości w $PWY_{NFL,}$ ZUD odbiera paliwo gazowe od OSD w ilości stanowiącej różnicę pomiędzy tymi alokacjami. W przypadku, gdy suma ilości paliwa gazowego zaalokowanych dla danego ZUD w PWE_{NFL} jest mniejsza od ilości w $PWY_{NFL,}$ ZUD przekazuje paliwo gazowe do OSD w ilości stanowiącej różnicę pomiędzy tymi alokacjami. Rozliczenie przekazanych i odebranych ilości paliwa gazowego następuje w oparciu o wartość CRG obowiązującą w danym okresie rozliczeniowym. Podstawą rozliczeń jest dodatkowy HRD.

22.7.6 Po dokonaniu rozliczeń w danym okresie rozliczeniowym, ilości zaalokowane w PWE_{NFL} i PWY_{NFL} są zerowane.

22.8 Zasady przekazywania informacji w procesie alokacji.

22.8.1 Podmiot eksploatujący źródło ($PWE_{Ż}$) przyłączone do obszaru dystrybucyjnego E, posiadający tytuł prawny do układu pomiarowego, dostarczają OSD do godziny 8.15 doby gazowej następującej po dobie, której informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania alokacji operatywnych, a w szczególności łączne ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD w poprzedniej dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m^3) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.

22.8.2 Odbiorca lub OSDW, informuje OSD do godziny 8:15 doby gazowej następującej po dobie gazowej, której informacja dotyczy, o ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za poprzednią dobę gazową zgodnie z zasadami opisanymi

w pkt. 22.2.4 i w pkt. 22.2.5 oraz do godziny 14.15 przekazuje informacje o szacunkowych poborach ZUD za pierwsze sześć godzin doby gazowej (od godz. 6.00 do 12.00).

22.8.3 OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 10:00, informację o szacunkowych ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla poprzedniej doby gazowej (alokację operatywną), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 8:00, zawierających: (i) łączne ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD z systemu OSP w poprzedniej dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m^3) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 15:00, alokacja dobowa wykonywana jest w terminie 3 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 15:00, OSD przekazuje dobową alokację operatywną do godz. 10:00 dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.

22.8.4 Podmiot eksploatujący źródło ($PWE_Ż$) przyłączone do obszaru dystrybucyjnego E, posiadający tytuł prawny do układu pomiarowego, dostarczają OSD do czwartego (4) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania alokacji rozliczeniowych, a w szczególności (i) łączne, rozliczeniowe ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD we wszystkich dobach gazowych poprzedniego miesiąca gazowego (w tym maksymalne wykonane moce godzinowe), (ii) łączne, rozliczeniowe objętości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD we wszystkich dobach gazowych poprzedniego miesiąca gazowego (w tym maksymalne wykonane moce godzinowe wyrażone w jednostkach objętości), (iii) 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,.

22.8.5 OSD przekazuje do OSP, alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUP, do 7-go dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do 5-go dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, obejmujących (i) łączne, rozliczeniowe ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD z systemu OSP we wszystkich dobach gazowych poprzedniego miesiąca gazowego (w tym maksymalne wykonane moce godzinowe), (ii) łączne, rozliczeniowe objętości 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 wyrażone w jednostkach objętości), (iii) 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. W przypadku nieotrzymania od OSP danych we wskazanym powyżej terminie miesięczna alokacja rozliczeniowa wykonywana jest w terminie 2 dni roboczych licząc od przekazania przez OSP kompletnych danych rozliczeniowych.

22.8.6 Odbiorca lub OSDW, informuje OSD do czwartego (4) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za każdą dobę gazową w poprzednim miesiącu gazowym zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 22.2.4. OSD ma prawo weryfikować dane przekazane przez OSDW, niemniej jednak nie ponosi odpowiedzialności w przypadku wykonania alokacji na podstawie błędnych danych przekazanych przez OSDW.

22.8.7 OSD publikuje na swojej stronie internetowej wartości standardowych profili zużycia paliwa gazowego $ŚDZ_t$ i WSK_t, a ponadto publikuje sposób wyznaczania ΔLDG_o oraz ΔLDG_r umożliwiający dokonanie podziału całego wolumenu wprowadzanego do obszaru dystrybucyjnego oraz udostępnia dobowe wartości tych wskaźników,

22.8.8 OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymanych od OSP. Alokacje operatywne zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń oraz nie mogą być przedmiotem roszczeń finansowych.

22.9 Zasady przekazywania szacunkowych danych do OSP w zakresie pierwszych sześciu godzin doby gazowej (od godz. 6.00 do godz. 12.00).

22.9.1 Ilości paliw gazowych w $WPWE_{OSP}$ lub $WPWE_{OSPL}$ są wyznaczane na podstawie szacunkowych ilości paliwa gazowego dostarczonych do obszaru dystrybucyjnego w czasie pierwszych sześciu godzin doby gazowej przez danego ZUD/ZUP ze źródeł podłączonych do dystrybucji obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru Lw.

22.9.2 Ilości paliw gazowych pobrane w ramach PZDR, dla których OSD ma możliwości techniczne wyznaczyć pobór w okresie pierwszych sześciu godzin doby gazowej są przypisywane właściwym ZUD i wykazywane odpowiednio w $WPWE_{OSP}$ i $WPWE_{OSPL}$.

22.9.3 Ilości paliw gazowych wykazane przez OSP w terminie do godz. 14.00 $WPWE_{OSP}$ i $WPWE_{OSPL}$ pomniejszone o ilości wyznaczone zgodnie z punktem 22.9.2, powiększone o ilości wyznaczone zgodnie z punktem 22.9.1 oraz pomniejszone o szacunkowe ilości dostarczone w pierwszych sześciu godzinach do sieci OSP w $MFPWY_{OSP}$ są rozdzielane proporcjonalnie do ilości wykazanych poszczególnym ZUD/ZUP w alokacjach operatywnych za dobę poprzednią w zakresie punktów, dla których nie było możliwe wyznaczenie ilości paliw gazowych zgodnie z punktem 22.9.2.

22.9.4 W przypadku gdy systemy teleinformatyczne OSD nie dają możliwości wykonania obliczeń zgodnie z zapisami w punktach 22.9.1 - 22.9.3, alokacje w zakresie pierwszych sześciu godzin doby gazowej wykonywane są według proporcji do alokacji operatywnej za poprzednią dobę gazową.

22.9.5 W przypadku, gdy OSP nie udostępni danych dotyczących ilości paliw gazowych w $WPWE_{OSP}$ lub $WPWE_{OSPL}$ do godziny 14.00, alokacje wykonywane są według proporcji do alokacji operatywnej za poprzednią dobę gazową.

23 ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI

23.1 Nominacje i renominacje ZUD – zasady ogólne.

23.1.1 W celu świadczenia usługi dystrybucji ZUD składa do OSD nominacje dotyczące:

23.1.1.1 PZDR dla punktu wyjścia typu WR dla obszaru dystrybucyjnego E, gdy przysługująca ZUD w tym punkcie moc umowna lub sumaryczna moc umowna w tym punkcie jest na poziomie co najmniej 4580 kWh/h (417m^3/h),

23.1.1.2 usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej w ramach PZDZ dla $WPWY_{OSP,}$

23.1.1.3 usługi dystrybucji na zasadach przerywanych w ramach PZDP dla punktu wyjścia typu WR w przypadku gdy sumaryczna moc umowna zamówiona w tym punkcie na zasadach przerywanych jest na poziomie co najmniej 4580 kWh/h (417m^3/h). W przypadku, gdy w jednym punkcie wyjścia typu WR usługa dystrybucji świadczona jest jednocześnie na zasadach ciągłych i przerywanych, nominacja składana jest w tym punkcie wyłącznie gdy suma mocy umownej zamówiona w tym punkcie na zasadach ciągłych oraz przerywanych jest na poziomie co najmniej 4580 kWh/h (417m^3/h) - w takim przypadku nominacja lub renominacja składana jest przez ZUD dla sumy usług dystrybucji świadczonych na jego rzecz w tym punkcie na zasadach ciągłych lub przerywanych.

23.1.2 ZUD składa OSD nominację dobową, w której określa ilości paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego punktu o którym mowa w pkt. 23.1.1. W przypadku, gdy w punkcie wyjścia, o którym mowa w pkt 23.1.1, moc umowna zamówiona została przez więcej niż jednego ZUD, a sumaryczna moc umowna w tym punkcie jest na poziomie co najmniej 4580 kWh/h (417m^3/h), OSD informuje ZUD, który zamówił w tym punkcie moc umowną na poziomie mniejszym niż 4580 kWh/h (417m^3/h) o obowiązku składania nominacji.

23.1.3 W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określane są w kWh w liczbach naturalnych.

23.1.4 Godzinowe ilości paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego punktu nie mogą przekroczyć mocy umownej przysługującej ZUD w danym punkcie.

23.1.5 Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.

23.1.6 W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o godzinę.

23.1.7 Nominacje i renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać ograniczenia i

wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami ustawy o zapasach.

23.1.8 W przypadku poinformowania OSD przez Operatora Systemu Współpracującego lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 23.2 lub pkt. 23.3 o braku możliwości dystrybucji ilości paliwa gazowego określonych w nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie i przekazać do OSD renominację.

23.1.9 Nominacja/renominacja ZUD, dla których świadczona jest usługa dystrybucji na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona z redukcją ilości paliwa gazowego zgłoszonych przez ZUD w nominacji/renominacji. Redukcja będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować począwszy od usług o krótszym okresie realizacji. W przypadku usług o takim samym okresie realizacji, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości paliwa gazowego określonego w nominacji.

23.1.10 ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji/renominacji, może otrzymać od OSD informację o dalszej proporcjonalnej redukcji ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji. Dalsza redukcja ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z renominacji złożonych przez ZUP, który korzysta z usług przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.

23.1.11 Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 23.2 oraz pkt. 23.3.

23.1.12 OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat nominacji i renominacji OSW w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości paliwa gazowego.

23.1.13 Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego odebranymi z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia typu WR oraz $WPWY_{OSP}$ określonymi na podstawie alokacji, a dobowymi ilościami paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.

23.1.14 W przypadku, gdy w danym punkcie różnica, o której mowa w pkt. 23.1.13, wyniesie więcej niż 15% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 25.5.1.

23.1.15 ZUD nie jest zobowiązany do składania nominacji, zgodnie z pkt 23.1.1, w przypadku gdy dostarcza paliwo gazowe do punktu wyjścia, dla którego składane są prognozy transportowe przez OSDW. OSD informuje ZUD o punktach wyjścia, dla których nie jest konieczne składania nominacji.

23.2 Proces nominacji.

23.2.1 ZUD, przekazują nominacje do OSD nie później niż do godz. 12:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.

23.2.2 W przypadku, gdy ZUD przekaże więcej niż jedną nominację, w terminie, o którym mowa w pkt. 23.2.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.

23.2.3 OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 18:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.

23.2.4 Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:

23.2.4.1 niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD,

23.2.4.2 przekroczenia mocy umownej,

23.2.4.3 nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę ograniczeń przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD nominacji,

23.2.4.4 braku technicznych możliwości realizacji nominacji.

23.2.5 W przypadku odrzucenia nominacji, OSD podaje przyczynę odrzucenia nominacji.

23.2.6 W przypadku, gdy ZUD nie przekaże OSD, w terminie określonym w pkt. 23.2.1, nominacji na kolejną dobę gazową, przyjmuje się, że dla ZUD została zatwierdzona dla odpowiedniego punktu nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).

23.2.7 W przypadku odrzucenia nominacji dla danego punktu przyjmuje się, iż dla ZUD została zatwierdzona dla tego punktu nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).

23.3 Proces renominacji.

23.3.1 ZUD może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSD nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 18:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której renominacja dotyczy do godziny 01:00 rano doby gazowej, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na dwie (2) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.

23.3.2 Procedura rozpatrywania renominacji dla danego punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa dwie (2) godziny. OSD będzie rozpatrywał ostatnią renominację otrzymaną przed pełną godziną.

23.3.3 OSD informuje podmiot, który złożył renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w ciągu dwóch (2) godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy renominacja.

23.3.4 Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 23.2.4.

23.3.5 W przypadku odrzucenia przez OSD renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i

wstrzymań, o których mowa w pkt. 23.1.7.

24 BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

24.1 Ogólne warunki bilansowania.

24.1.1 OSD realizuje bilansowanie fizyczne w ramach obszarów dystrybucyjnych.

24.1.2 W każdej dobie gazowej objętość lub ilość paliwa gazowego dostarczona przez OSD do punktów wyjścia w danym obszarze dystrybucyjnym powiększona o objętość lub ilość paliwa gazowego zużytego na potrzeby własne OSD odpowiada objętości lub ilości paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do punktów wejścia do tego obszaru dystrybucyjnego.

24.1.3 W ramach bilansowania obszarów dystrybucyjnych innych aniżeli obszar dystrybucyjny E, OSD wykonuje bilansowanie fizyczne i handlowe. W ramach obszaru gazu koksowniczego z uwagi na specyfikę podsystemu gazu koksowniczego bilansowanie nie jest wykonywane.

24.1.4 Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSD w celu zapewnienia bezpiecznej realizacji umów dystrybucyjnych.

24.1.5 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 innej aniżeli odpowiednio pobrali lub dostarczyli oni do obszaru dystrybucyjnego innego aniżeli obszar dystrybucyjny E.

24.1.6 Cena referencyjna gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD, ustalana jest przez OSD na dany miesiąc M na podstawie średniej ważonej ceny zakupu paliwa gazowego w okresie ostatnich 12 miesięcy, którego ostatnim miesiącem jest miesiąc M-2. OSD ustala i publikuje CRG odrębnie dla gazu E, gazu propan-butan-powietrze GPP, gazu propan – butan – rozprężony B/P, zaazotowanego grupy Lw oraz grupy Ls, na swojej stronie internetowej, do końca miesiąca M-1. Tak ustalona CRG obowiązuje w następnym miesiącu gazowym. Jeżeli w miesiącu będącym podstawą wyznaczenia ceny referencyjnej nie nastąpił zakup paliwa gazowego na potrzeby związane z bilansowaniem systemu dystrybucyjnego – obowiązuje poprzednia CRG.

24.1.7 OSD ustala Cenę Referencyjną Gazu (CRG) w [gr/kWh] do trzech (3) miejsc po przecinku.

24.2 Bilansowanie fizyczne.

24.2.1 W celu zrównoważenia objętości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z obszarów dystrybucyjnych tworzących system dystrybucyjny, OSD na bieżąco steruje pracą systemu dystrybucyjnego.

24.2.2 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 obszarze dystrybucyjnym, ograniczenia:

24.2.2.1 w dostarczaniu paliwa gazowego w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego,

24.2.2.2 w poborze paliwa gazowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego.

24.3 Bilans paliwa gazowego.

24.3.1 Bilans paliwa gazowego w obszarze dystrybucyjnym 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,

Z_w - ilość paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD,

Q_{ws} - ilość paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym,

R_b - różnica bilansowa, obliczona zgodnie z postanowieniami pkt. 24.3.2.

24.3.2 Różnica bilansowa dla obszaru dystrybucyjnego w okresie rozliczeniowym wyznaczana jest według zasad określonych w pkt 22.

24.3.3 Ilości paliwa gazowego stanowiące sumę R_b i Z_w są nabywane przez OSD z uwzględnieniem pkt. 6.9.3.

24.4 Bilansowanie handlowe w obszarach dystrybucyjnych innych aniżeli obszar dystrybucyjny E i obszar dystrybucyjny Lw.

24.4.1 ZUD jest zobowiązany do utrzymania bilansu ilości paliwa gazowego dostarczanego przez niego w punkcie wejścia i pobieranego przez niego w punktach wyjścia w ramach danego obszaru dystrybucyjnego.

24.4.2 Bilansowanie handlowe w ramach obszarów dystrybucyjnych innych aniżeli obszar dystrybucyjny E i obszar dystrybucyjny Lw dokonywane jest jeżeli paliwo gazowe do tego obszaru jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD.

24.4.3 Bilansowanie handlowe przeprowadzane jest w okresach rozliczeniowych, po zakończeniu miesiąca gazowego dla każdego obszaru dystrybucyjnego odrębnie.

24.4.4 W celu ustalenia niezbilansowania ZUD ilości paliwa gazowego dostarczone i pobrane przez niego w ramach danego obszaru dystrybucyjnego określone są w oparciu o pomiary lub szacowane zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 19.1 oraz zasady alokacji określone w pkt. 22.

24.4.5 W ramach bilansowania handlowego OSD wyznacza ilości paliwa gazowego

dostarczone przez ZUD w punktach wejścia i pobrane w punktach wyjścia. Wyznaczone ilości paliwa gazowego dla ZUD w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia określane są w Handlowym Raporcie Dystrybucji (HRD) oraz Handlowym Raporcie Niezbilansowania (HRN).

24.4.6 OSD określa, dla każdego okresu rozliczeniowego, niezbilansowanie ZUD jako różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego pobraną we wszystkich punktach wyjścia i ilością paliwa gazowego dostarczoną do wszystkich punktów wejścia w danym obszarze dystrybucyjnym, zgodnie ze wzorem:

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

gdzie:

DNS_n - niezbilansowanie ZUD o indeksie n,

S_n - ilość paliwa gazowego pobrana przez ZUD o indeksie n we wszystkich punktach wyjścia w danym obszarze dystrybucyjnym,

J_n - ilość punktów wejścia $PWE_{Ź}$, w których ZUD o indeksie n dostarcza paliwo gazowe,

$Q'_{n.j}$ - ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD o indeksie n we wszystkich punktach wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego.

24.4.7 Wartość niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN. Niezbilansowanie ZUD wyrażane jest w kWh.

24.4.8 Po zakończeniu każdego okresu rozliczeniowego, gdy wartość niezbilansowania ZUD w danym obszarze dystrybucyjnym jest większa od zera, tzn. pobrał on z systemu dystrybucyjnego więcej paliwa gazowego aniżeli dostarczył, jest on zobowiązany rozliczyć pobraną ilość paliwa gazowego uiszczając na rzecz OSD opłatę określoną w następujący sposób:

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

gdzie:

OPM - opłata z tytułu bilansowania,

MOD - wartość bezwzględna,

DNS_n - niezbilansowanie ZUD o indeksie n,

CRG - cena referencyjna gazu.

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

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

gdzie:

OPM - opłata z tytułu bilansowania,

MOD - wartość bezwzględna,

DNS_n - niezbilansowanie ZUD o indeksie n,

CRG - cena referencyjna gazu.

24.4.10 Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 24.4.5 i 24.4.7 wartość DNS ustala się na „0".

24.5 Przekazywanie informacji w ramach alokacji i bilansowania systemu dystrybucyjnego.

24.5.1 OSW ustala z OSD do 4 dnia roboczego następującego po okresie rozliczeniowym, w formie protokołu:

24.5.1.1 Objętości oraz ilości paliwa gazowego dostarczone do punktu wyjścia systemu dystrybucyjnego na połączeniach z systemem współpracującym,

24.5.1.2 wartość ciepła spalania tego paliwa gazowego, dostarczonego do punktu wyjścia.

24.5.2 HRD, dodatkowe HRD i HRN stanowią podstawę wystawienia faktury. Raporty te udostępniane są ZUD oraz OSW, który współpracuje z OSD w danym punkcie.

24.5.3 OSD sporządza, dla każdego obszaru dystrybucyjnego 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.

24.5.4 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.

24.5.5 W przypadku ustalenia, w kolejnych okresach rozliczeniowych, iż wcześniejsze wyznaczenie lub alokacja ilości paliwa gazowego obarczona była błędem, zweryfikowane ilości zostaną uwzględnione w okresie rozliczeniowym, w którym dokonano weryfikacji.

24.5.6 W terminie do 7 dnia następującego po okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRD wraz z fakturą podstawową.

24.5.7 W terminie do 21 dnia następującego po okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD dodatkowy HRD lub HRN wraz z fakturą korygującą.

24.5.8 Na zgodny wniosek ZUD, dostarczających paliwo gazowe do punktu wejścia, informacje o zaalokowanych ilościach paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej objętości lub ilości paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym w tym punkcie przypisanych jednemu z tych ZUD, OSD przekazuje innemu/innym ZUD w terminie 7 dni po zakończeniu okresu rozliczeniowego.

25 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

25.1 Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

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

25.1.1.1 przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:

25.1.1.1.1 zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,

25.1.1.1.2 nieprzewidzianym wzrostem zużycia gazu ziemnego przez Odbiorców,

25.1.1.1.3 wystąpieniem zakłóceń w przywozie gazu ziemnego,

25.1.1.1.4 awariami w sieciach operatorów systemów gazowych,

25.1.1.1.5 zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania sieci gazowych,

25.1.1.1.6 zagrożeniem bezpieczeństwa osób,

25.1.1.1.7 zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,

25.1.1.1.8 koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,

25.1.1.2 następującymi sytuacjami:

25.1.1.2.1 ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,

25.1.1.2.2 koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,

25.1.1.2.3 koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym,

25.1.1.2.4 prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,

25.1.1.2.5 działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub umowy dystrybucyjnej.

25.2 Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania przepustowości systemu dystrybucyjnego.

25.2.1 OSD prowadzi działania mające na celu efektywne wykorzystanie przepustowości systemu dystrybucyjnego w celu realizacji usług dystrybucji na rzecz ZUD i podmiotów występujących z wnioskiem o świadczenie usług dystrybucji.

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

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

25.2.2.2 programowanie rozwoju systemu,

25.2.2.3 rozbudowę systemu zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,

25.2.2.4 rozbudowę systemu w miejscach ograniczonej przepustowości,

25.2.2.5 rozbudowę połączeń międzysystemowych,

25.2.2.6 monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych paliwa gazowego,

25.2.2.7 zarządzanie pracą systemu przy wykorzystaniu procedur nominacji,

25.2.2.8 wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESD i umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w systemie dystrybucyjnym.

25.2.3 W celu efektywnego wykorzystania istniejących technicznych możliwości systemu dystrybucyjnego, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych przepustowości przez ZUD oraz, w przypadku niewykorzystania tych przepustowości, podejmuje działania, o których mowa w pkt. 25.2.4.

25.2.4 Jeżeli w trakcie rozpatrywania nowego wniosku o usługę dystrybucji okaże się, że brak jest wolnej przepustowości technicznej, a w ramach dotychczas realizowanych umów istnieją zarezerwowane, a niewykorzystywane przepustowości, OSD po konsultacji z Prezesem URE wzywa ZUD, który wykorzystuje mniej niż 80 % zarezerwowanej mocy umownej systemu dystrybucyjnego, przez okres kolejnych 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.

25.2.5 Jeżeli na skutek zmian warunków umowy dystrybucyjnej lub jej wypowiedzenia pojawi się wolna przepustowość techniczna w systemie dystrybucyjnym, która może być udostępniona jako ciągła, OSD udostępnia tę przepustowość ZUD, który zawarł umowę dystrybucyjną na zasadach przerywanych, zgodnie z postanowieniami IRiESD i taryfy.

25.3 Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie dystrybucji do punktów wyjścia.

25.3.1 OSD może wstrzymać lub ograniczyć dystrybucję do punktów wyjścia w sytuacji:

25.3.1.1 wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych,

25.3.1.2 gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,

25.3.1.3 gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,

25.3.1.4 gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego 14 - dniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, z uwzględnieniem postanowień art. 6b ust. 3 Ustawy Prawo energetyczne,

25.3.1.5 prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w pkt.

16.

25.3.2 OSD wprowadzając wstrzymanie lub ograniczenia niezwłocznie przekazuje ZUD informacje o dniu, w którym ograniczenia będą wprowadzone, przewidywanym czasie ich trwania, maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości odbioru paliwa gazowego w określonych punktach. ZUD oraz Odbiorcy ZUD zobowiązani są do ograniczenia lub wstrzymania poboru paliwa gazowego w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w pkt. 25.3.1.

25.3.3 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki wprowadzonych ograniczeń.

25.3.4 Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznawianiem dystrybucji paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w taryfie.

25.4 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczonych ilości paliwa gazowego z zatwierdzoną nominacją.

25.4.1 OSD planuje ruch systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych nominacji.

25.4.2 W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego dostarczone do dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu dystrybucyjnego do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.

25.4.3 W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt. 25.4.2, przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt. 23.1.14 OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 25.5.1.

25.5 Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji ZUD.

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

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

25.5.1.1.1 względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = [MOD(NZ - I_G)/N_Z] * 100\%$$

gdzie:

PNWW - względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,

MOD - wartość bezwzględna,

N_Z - dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

I_G - dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

25.5.1.1.2 jeśli PNWW > 15%, OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie

nominacji w punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$ONWW = (PNWW – 15\%)* N_Z * 0,01 * CRG$$

gdzie:

ONWW - opłata za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,

PNWW - względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,

NZ - dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

CRG - cena referencyjna gazu.

25.5.1.1.3 W przypadku, gdy na danym punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej (N_Z=0), OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONWW = I_G * 0,01 * CRG$$

gdzie:

ONWW - opłata za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,

IG - dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD,

CRG - cena referencyjna gazu.

25.5.2 OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, w tym z powodu awarii w systemie dystrybucyjnym OSD.

25.6 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw paliwa gazowego z prognozami transportowymi OSDW.

25.6.1 OSDW składa do OSD prognozę transportową na każdą dobę gazową dla $MFPWY_{OSDW}$, w przypadku gdy przysługująca OSDW w tym punkcie moc umowna jest na poziomie co najmniej 4580 kWh/h (417m^3/h).

25.6.2 Prognoza transportowa składana jest do godz. 14:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy.

25.6.3 W prognozie transportowej OSDW określa godzinowe ilości paliwa gazowego planowane do pobrania w każdym $MFPWY_{OSDW}$.

25.6.4 W prognozie transportowej należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni - wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o jedną (1) godzinę.

25.6.5 W przypadku niezłożenia prognozy transportowej przez OSDW, przyjmuje się, że przyjęto prognozę transportową równą zero (0).

25.6.6 Do zmiany prognozy transportowej stosuje się odpowiednio postanowienie pkt 23.3.

25.6.7 Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest różnica pomiędzy dobową ilością paliwa

gazowego podaną przez OSDW w prognozie transportowej a faktyczną ilością paliwa gazowego przekazaną do dystrybucji lub odebraną w danym punkcie, dla którego składana jest prognoza transportowa.

25.6.8 Jeżeli różnica, o której mowa w pkt. 25.6.7, przekroczy 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w prognozie transportowej dla danego $MFPWY_{OSDW}$, od OSDW zostanie pobrana opłata obliczona według poniższego wzoru:

$$ONP = (WTP – 10\%)* IPT * 0,01 * CRG$$

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie prognozy transportowej,

WTP - względne niedotrzymanie prognozy transportowej w danym punkcie

IPT - dobowa ilość paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego punktu [kWh],

CRG - Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]

Względne niedotrzymanie prognozy transportowej w punkcie oblicza się wg wzoru:

$$WTP = [MOD(IPT – IZM)/IPT] * 100\%$$

gdzie:

MOD - wartość bezwzględna,

IPT - dobowa ilość paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego punktu [kWh],

IZM - dobowa ilość paliwa gazowego zmierzona w danym punkcie [kWh/h].

25.6.9 W przypadku, gdy w danym punkcie prognoza transportowa miała wartość zero (IPT=0), OSD nalicza i pobiera opłatę za nietrafność prognozy transportowej w danym punkcie (ONP), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONP = IZM * 0,01 * CRG$$

gdzie:

IZM - dobowa ilość paliwa gazowego zmierzona w danym punkcie [kWh]

CRG - Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]

25.6.10 Handlowy Raport Dystrybucji (HRD) OSD zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu opłaty za niedotrzymanie prognoz transportowych sporządzany jest w terminie do 21 dnia po okresie rozliczeniowym, którego dotyczy rozliczenie.

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

25.7.1 Z zastrzeżeniem pkt. 25.7.2.1 OSD odmawia odebrania w międzysystemowym

fizycznym punkcie wejścia $MFPWE_{OSP}$ oraz $PWE_{Ż}$ do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

25.7.2 W przypadku stwierdzenia, że do systemu dystrybucyjnego zostało dostarczone paliwo gazowe o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD określi zasięg oraz skalę mogącego wystąpić zakłócenia oraz podejmie jedno z poniższych działań:

25.7.2.1 dopuści warunkowo do transportu całość lub część paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, pod warunkiem, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynie negatywnie na realizację umów dystrybucyjnych innych ZUD,

25.7.2.2 wstrzyma przyjęcie paliwa gazowego w punktach, o których mowa w pkt. 25.7.1 oraz realizację umowy dystrybucyjnej ZUD, MUD lub MUP w całym lub w części obszaru dystrybucyjnego połączonego hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD lub OSP lub OSW do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację umów dystrybucyjnych innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,

25.7.2.3 niezwłocznie informuje ZUD, OSP lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt. 25.7.2.2.

25.7.3 OSD może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego w punktach o których mowa w pkt. 25.7.1 oraz realizację wszystkich PZD z tego punktu wejścia, w tym $WPWE_{OSP,}$ lub $WPWE_{OSPL,}$ do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.

25.7.4 OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, do poszczególnych OSP lub ZUD stosując m.in. sposoby alokacji określone w pkt. 22.

25.7.5 Za dostarczenie do systemu dystrybucyjnego w punktach wejścia $PWE_{Ż}$ paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD pobierze od ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt. 25.8. - 25.10., co nie zwalnia z odpowiedzialności na zasadach ogólnych.

25.7.6 Jeżeli paliwo gazowe dostarczone w $MFPWE_{OSP}$ do obszaru dystrybucyjnego E, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w pkt. 25.8.1, pkt. 25.9.1, pkt. 25.10.1, pkt. 25.10.2 lub pkt. 6.8.1.1 i pkt. 6.8.1.2 OSP udzieli OSD bonifikaty zgodnie z postanowieniem IRiESP lub taryfy OSP.

25.8 Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.

25.8.1 Jeżeli paliwo gazowe dostarczane w punkcie wejścia $PWE_{Ż}$ systemu dystrybucyjnego lub pobierane z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, OSD naliczy opłaty

dodatkowe.

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

25.8.2 Jeżeli ZUD w punkcie wejścia $PWE_Ż$ do systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości, OSD obciąży ZUD opłatą za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w tym punkcie wejścia (z wyłączeniem $WPWE_{OSP}$) (ONP) obliczaną jako:

$$ONP = INx2xCRGx(X_{SJW} - X_{SJN\max}) \Big/ X_{SJN\max}$$

gdzie:

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

IN - dostarczona w punkcie wejścia $PWE_Ż$ do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,

CRG - cena referencyjna gazu,

X_{SJNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt. 25.8.1,

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

25.8.3 Jeśli powiadomienie o dostarczeniu paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD zostanie przekazane OSD i OSD wyrazi zgodę na przyjęcie paliwa gazowego do dystrybucji, za przyjętą ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD OSD przysługuje 50% opłaty, o której mowa w pkt. 25.8.2.

25.9 Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

25.9.1 ZUD oraz OSP zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczanego do systemu dystrybucyjnego w punktach, o których mowa w pkt. 25.7.1 do systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

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

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

25.9.2 Jeżeli ZUD w punkcie wejścia $PWE_{Ż}$ do systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w pkt. 25.9.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (ONT) obliczana jako:

$$ONT = INx0{,}1xCRGx(X_{STW} - X_{STN\max}) \Big/ X_{STN\max}$$

gdzie:

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

IN - dostarczona w punkcie wejścia $PWE_{Ż}$ do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody,

CRG - cena referencyjna gazu,

X_{STNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],

X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobranego w punkcie wyjścia [K].

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

25.10 Opłaty za niedotrzymanie ciepła spalania paliwa gazowego.

25.10.1 Jeżeli ZUD w punkcie wejścia $PWE_{Ż}$ do systemu dystrybucyjnego bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{ZW} niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), określonej zgodnie z pkt. 6.8.1.2, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana jako:

$$ONC = INx2xCRGx(1 - H_{ZW} / HSN_{\min gr})$$

gdzie:

ONC - opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia $PWE_{Ż}$ (zł),

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

H_{ZW} - rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (MJ/m^3),

HSN_{mingr} - minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.8.1.2 (MJ/m^3),

CRG - cena referencyjna gazu.

25.10.2 Jeżeli ZUD w punkcie wejścia $PWE_{Ż}$ do systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{ZW}

wyższej lub równej aniżeli HSN_{mingr}, określonej zgodnie z pkt. 6.8.1.2, ale niższej niż HSN_{min}, określonej zgodnie z pkt. 6.8.1.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana jako:

$$ONC = INxCRGx(1 - H_{ZW} / HSN_{\min})$$

gdzie:

ONC - opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia $PWE_{Ż}$ (zł),

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

H_{ZW} - rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (MJ/m^3),

HSN_{min} - minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.8.1.1 (MJ/m^3),

CRG - cena referencyjna gazu.

25.10.3 Jeśli powiadomienie o dostarczeniu paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania zostało przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie paliwa gazowego do dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego wynosi 50% opłaty, o której mowa w pkt. 25.10.2. Zgoda OSD na przyjęcie w punkcie wejścia paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 6.8.1.1 może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego paliwa gazowego do punktu wejścia.

26 WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI

26.1 Warunki rozliczeń określa umowa dystrybucyjna.

27 FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI

27.1 Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa umowa dystrybucyjna oraz Taryfa.

28 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

28.1 Awarie i ich usuwanie.

28.1.1 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie awarii.

28.1.2 Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom systemu dystrybucyjnego oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronie internetowej OSD.

28.1.3 OSD niezwłocznie powiadomi użytkowników systemu, oraz operatorów współpracujących o wystąpieniu sytuacji awaryjnej, która może mieć wpływ na prace ich urządzeń, instalacji lub sieci, a w szczególności o przewidywanym czasie trwania i zakresie ograniczeń w dystrybucji paliwa gazowego.

28.1.4 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.

28.1.5 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.

28.1.6 Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe, itp.

28.1.7 Skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub odbiorców, zawinionych przez ZUD lub odbiorców obciążają odpowiednio ZUD lub odbiorców.

28.2 Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

28.2.1 ZUD opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu paliw gazowych, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUD. Procedury oraz ich aktualizacje są przekazywane OSD niezwłocznie jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia umowy dystrybucyjnej lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.

28.2.2 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez Odbiorców ZUD, ZUD podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa w pkt. 28.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem paliw gazowych informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze Spółki Dystrybucyjnej, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.

28.2.3 Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na paliwo gazowe ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 28.2.2 i podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw paliwa gazowego swoim Odbiorcom lub o braku możliwości zapewnienia tego bezpieczeństwa w terminie umożliwiającym podjęcie działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania paliwa gazowego Odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie systemu dystrybucyjnego.

28.2.4 Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 28.2.3 lub w przypadku wystąpienia gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub sieci, powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje niezbędne działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania tego systemu.

28.2.5 W sytuacjach awaryjnych lub w przypadku prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych OSD ustala z OSW zasady transportu paliwa gazowego siecią OSW, w celu zapewnienia Odbiorcom dostarczenia paliwa gazowego dla zapewnienia ZUD realizacji umowy dystrybucyjnej. W porozumieniu strony ustalają zasady rozliczeń poniesionych kosztów.

28.3 Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń.

28.3.1 Zasady opracowywania planów ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej.

28.3.2 Uwzględniając znaczenie Odbiorców dla funkcjonowania gospodarki lub funkcjonowania państwa, w tym zadania przez nich wykonywane oraz konieczność ich ochrony przed ograniczeniami, ograniczeniami w poborze gazu ziemnego objęci są Odbiorcy spełniający łącznie następujące warunki:

28.3.2.1 pobierający gaz ziemny w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego, jeżeli suma mocy umownych określonych w umowach, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt. 2 oraz ust. 3 Ustawy Prawo energetyczne dla tego punktu wyjścia wynosi co najmniej 417 m^3/h,

28.3.2.2 którzy zostali ujęci w planach wprowadzania ograniczeń, o których mowa w art. 58 ust. 1 Ustawy o zapasach.

28.3.3 Plany wprowadzania ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.

28.3.4 Odbiorcy oraz ZUD będący Odbiorcami przyłączeni do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze gazu ziemnego, informują OSD do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej objętości gazu ziemnego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania.

28.3.5 ZUD jest zobowiązany do przekazania do OSD do 31 lipca informacji o Odbiorcach ZUD, podlegających ograniczeniom w poborze gazu ziemnego zgodnie z Ustawą, o której mowa w pkt. 25.1.1.1 i przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD. Zakres informacji przekazywanych przez ZUD obejmuje nazwę i adres siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwę i adres zakładu przyłączonego (punktu poboru paliwa gazowego), rodzaj wykonywanej działalności,

moc umowną.

28.3.6 Jeżeli Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze gazu ziemnego, pobiera w danym punkcie wyjścia gazu ziemnego m. in. w celu realizacji zadań nie objętych ograniczeniami w poborze lub dostarcza gaz ziemny do Odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych, uwzględnia on w informacji, o której mowa w pkt. 28.3.4, objętości gazu ziemnego potrzebne dla zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań nie objętych ograniczeniami w poborze oraz ilości dostarczane Odbiorcom końcowym w gospodarstwach domowych.

28.3.7 OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych objętości gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.

28.3.8 Czynności weryfikacyjne wykonują, na zlecenie OSD, autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy wystawionego przez OSD.

28.3.9 Minimalne godzinowe i dobowe objętości gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych zostają wprowadzone do planu wprowadzania ograniczeń jako odpowiadające 10- temu stopniowi zasilania. W przypadku uzasadnionych wątpliwości, co do prawidłowości określenia przez ZUD minimalnych ilości gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, OSD może przeprowadzić ich stosowną weryfikację przed wprowadzeniem do planu wprowadzania ograniczeń.

28.3.10 Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje ZUD oraz Odbiorców, o których mowa w pkt. 28.3.4 o ustalonej dla Odbiorców, w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń, maksymalnej ilości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, z zastrzeżeniem pkt 28.3.11.

28.3.11 W przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom, dla danego punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego ma zawartą umowę sprzedaży gazu z więcej niż jednym ZUD, po zatwierdzeniu planu wprowadzania ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje poszczególnych ZUD o zatwierdzeniu planu dla tego Odbiorcy, bez podawania wartości maksymalnych ilości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, o których mowa w pkt. 28.3.10.

28.3.12 Maksymalne objętości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów przesyłowych lub dystrybucyjnych oraz umów kompleksowych.

28.3.13 Odbiorcy, o których mowa w pkt. 28.3.5 zobowiązani są dostosować się do

ograniczeń poboru gazu ziemnego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach.

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

29 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE

29.1 Dotychczasowe PZD oraz ZZZ, złożone przez ZUD na podstawie zawartych Umów, zachowują ważność i będą realizowane na warunkach wynikających z niniejszej IRIESD oraz Umowy dystrybucyjnej.

29.2 W celu prowadzenia rozliczeń z ZUD w jednostkach energii, OSD przeliczy ilości paliw gazowych wyrażone w jednostkach objętości (m^3) wskazane przez ZUD w złożonych ZZZ i PZD na ilości paliw gazowych wyrażone w jednostkach energii (kWh), na zasadach określonych w taryfie.

29.3 Zlecenie dotyczące punktu wyjścia dla gazu grupy L, w którym ciśnienie paliwa gazowego jest nie wyższe niż 0,5 MPa, o którym mowa w pkt 13.2.5, kwalifikowane jest z uwzględnieniem okresów przejściowych określonych w taryfie.

29.4 W przypadku gdy po wejściu w życie obowiązku prowadzenia rozliczeń w jednostkach energii [kWh] powstanie konieczność dokonania korekt odczytów wykonanych przez OSD przed tym dniem, OSD dokona takiej korekty w jednostkach objętości i uwzględni je w bieżącym okresie rozliczeniowym przy zastosowaniu nominalnego ciepła spalania.

29.5 Opłaty określone w pkt 25.5.1.1 nie są pobierane przez okres analogiczny do terminu przejściowego określonego w IRIESP dotyczącego opłat za nietrafność prognozy transportowej. W przypadku gdy OSP obniży wysokość opłaty za nietrafność prognozy transportowej, OSD obniży analogicznie wysokość opłaty, o której mowa w pkt 25.5.1.1. oraz opłaty, o której mowa w pkt 25.6.

29.6 Opłaty, o których mowa w pkt 25.6 nie są pobierane przez okres analogiczny do terminu przejściowego, o którym mowa w pkt 29.5.

29.7 Z dniem wejścia w życie, niniejsza IRiESD uchyli i zastąpi Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej zatwierdzoną przez Prezesa URE decyzją nr DRR-4323-7(6)/2014/MKw z dnia 29 lipca 2014 r. i opublikowaną w „Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe” nr 81 (750) w dniu 30 lipca 2014 r.