

GMINA DASZYNA
Daszyna 34a, 99-107 Daszyna

INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI
DYSTRYBUCYJNEJ

Tekst obowiązujący od dnia: r.

Spis treści :

CZĘŚĆ I: POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
1. WSTĘP.....	4
2. PODSTAWA PRAWNA OBOWIĄZYWANIA IRIESD	12
3. DOKUMENTY POWIĄZANE.....	13
4. INFORMACJE DODATKOWE	13
5. PROCEDURY WPROWADZENIA I AKTUALIZACJI IRIESD	14
CZĘŚĆ II: OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA	16
6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY	17
7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH	20
8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW	20
9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO	23
10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	24
11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA	29
12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI.....	35
13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI.....	37
14. ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA.....	41
15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY	44
16. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM.....	50
17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ	51
CZĘŚĆ III: BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI	54
18. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW.....	55
19. ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH	61
20. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR.....	65
21. SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS	66
22. ALOKACJE ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA	69
23. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI.....	74
24. BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO.....	76
25. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	77
26. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI	81
27. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI.....	81
28. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH.....	81
29. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE I WPROWADZAJĄCE	84

CZĘŚĆ I:
POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. WSTĘP

1.1 Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w systemie dystrybucyjnym GMINY DASZYNA działającej jako Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

1.2 Definicje

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUP albo ZUD ilości paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia lub odebranego w punkcie wyjścia.
Alokacja operatywna	Określenie szacunkowych ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E (PWE_{OSP}) lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E (PWY_{OSP}).
Alokacja rozliczeniowa	Określenie ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSP}) lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego (PWY_{OSP}), w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Miesiąca gazowego.
Awaria	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności Sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem, mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, Dystrybucji lub poborze Paliwa gazowego.
Bilansowanie handlowe systemu dystrybucyjnego	Działalność OSD polegająca na określaniu oraz rozliczaniu wielkości Niebilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego i odebranego z Obszaru dystrybucyjnego przez ZUD.
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 zgodnie z metodologią określoną w IRiESD.
Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Niebilansowania (CRG_{BIL})	Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez OSD, opublikowana na stronach internetowych OSD i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESD, wykorzystywana przez OSD na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego.

Ciepło spalania	Ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m ³ Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25°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 dnia bieżącego 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 2018, poz. 622, ze zm.), 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 2018 r., poz. 2286, ze zm.) organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym Paliwem gazowym..
Instrukcja (IRiESD)	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
Metr sześcienny (m³)	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101, 325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).
Kontrola metrologiczna	Działanie zmierzające do wykazania, że gazomierz, który nie podlega prawnej kontroli metrologicznej w rozumieniu Ustawy Prawo o miarach, spełnia wymagania techniczne i metrologiczne, określone w IRiESD.
Liczba Wobbego (PN-C-04750)	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
Międzyoperatorska umowa dystrybucyjna (MUD)	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, maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażona w kWh/h paliwa gazowego w warunkach normalnych, która może być dostarczona do dystrybucji w

	punkcie wejścia lub pobrana z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Moc przyłączeniowa	Planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub pobierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punktach wejścia i odebranego w Punktach wyjścia w ramach danego Obszaru dystrybucyjnego, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby Alokacji.
Nominacja	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD oraz zatwierdzone przez OSD, dotyczące ilości Paliwa gazowego, która zostanie pobrana przez ZUD w określonym czasie z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia.
Nominalna wartość ciepła spalania	Wartość Ciepła spalania wynosząca 10,972 kWh/m ³ [39,5 MJ/m ³] w przypadku gazu wysokometanowego grupy E.
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, którego urządzenia lub instalacje przyłączone są do Systemu dystrybucyjnego, dokonujący zakupu Paliwa gazowego 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)	GMINA DASZYNA –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 Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW)	Operator systemu dystrybucyjnego zasilanego z systemu dystrybucyjnego OSD.
Operator Systemu Przesyłowego (OSP)	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Przesyłaniem Paliwa gazowego, odpowiedzialne za ruch sieciowy w Systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty Sieci przesyłowej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym w zakresie połączeń z innymi Systemami gazowymi, wyznaczony na operatora decyzją Prezesa URE.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	OSP, Operator Systemu Magazynowania, OSDW lub inny operator systemu gazowego współpracującego z systemem dystrybucyjnym OSD.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony

	gaz ziemny 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 paliwa gazowego 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 R (PZDR)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WR, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu S (PZDS)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WS, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu WSP (PZDSP)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do pojedynczego Punktu wyjścia WS, w którym zainstalowany został Przedpłatowy Układ pomiarowy.
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 godzinowa ilość Paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub odebrana z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia.
Przepustowość techniczna	Maksymalna ciągła przepustowość systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi dystrybucji paliwa gazowego.
Przepustowość zarezerwowana	Część Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD Umowami dystrybucyjnymi oraz Umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliwa gazowego.
Przesyłanie gazu	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.
Punkt	Punkt wejścia lub Punkt wyjścia.
Punkt wejścia	Punkt określony w PZD, z którego następuje dostarczenie Paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.
Punkt wyjścia	Punkt określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usług Dystrybucji.
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej nominacji.

Rok gazowy	Okres od godziny 06:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 06:00 dnia 1 października roku następnego.
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
Sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, obejmujące m.in. gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i układami pomiarowymi, służące do przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
Sieć przesyłowa	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Siła wyższa	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków, strona przy zachowaniu należytej staranności nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy, ani też uniknąć bądź przezwyciężyć.
Sprzedawca z urzędu	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom paliw gazowych w gospodarstwie domowym niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
System dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią dystrybucyjną.
System gazowy	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią gazową.
System przesyłowy	Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
System telemetryczny	System umożliwiający zdalne przesyłanie do OSD danych pomiarowych z Układu pomiarowego lub parametrów pracy Sieci gazowej w punkcie jego montażu.
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 lub innych parametrów Paliwa gazowego pobranego lub dostarczonego do Sieci gazowej i dokonywania rozliczeń.
Umowa dystrybucyjna	Umowa o świadczenie usług Dystrybucji zawarta pomiędzy ZUD a OSD, na podstawie której OSD świadczy usługi Dystrybucji na rzecz ZUD.
Umowa kompleksowa	Umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży Paliwa gazowego i Umowy dystrybucyjnej zawarta pomiędzy ZUD a Odbiorcą; umowa ta może zawierać także postanowienia umowy o świadczenie usług Przesyłania lub magazynowania tego Paliwa.
Umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączenia podmiotu do sieci dystrybucyjnej.

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.
Wzorcowanie	Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez gazomierz, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary.
Zarządzanie ograniczeniami	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu.
Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ)	Wcześniejsze powiadomienie OSD przez ZUD o faktycznej ilości paliwa gazowego, którą ZUD zamierza wprowadzić do systemu dystrybucyjnego i z niego odebrać.
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 zwanej 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.

1.3 Wykaz stosowanych skrótów

CRG	Cena referencyjna gazu OSD dla danej grupy gazu
CRGBIL	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Niezbilansowania
°C	Stopień Celsjusza
DNS	Niezbilansowanie ZUD o indeksie n
E	Gaz ziemny wysokometanowy
H	Godzina
HRB	Handlowy Raport Bilansowania
HRD	Handlowy Raport Dystrybucji
HSN	Wartość Ciepła spalania dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym
HSN_{min}	Minimalna wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym
HSN_{mingr}	Minimalna wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy
H_{zw}	Rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego lub pobranego z Systemu dystrybucyjnego
I_G	Ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia [kWh]

IN	Pobrana w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
IRiESD	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
IRiESP	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej
kPa	Kilopaskal
kWh	Kilowatogodzina
KWR	Współczynnik konwersji dla Punktów WR
KWS	Współczynnik konwersji dla Punktów WS
Ls	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Ls
Lw	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Lw
m³	Metr sześcienny w Warunkach normalnych
mg	miligram
MFPWE_{OSD}	Zdefiniowane w IRiESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z Obszaru dystrybucyjnego
MFPWY_{OSD}	Zdefiniowane w IRiESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego
MFPWE_{OSDW}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z systemu dystrybucyjnego OSDW do Obszaru dystrybucyjnego
MFPWY_{OSDW}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do Systemu dystrybucyjnego OSDW
MFPWE_{OSP}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z Systemu przesyłowego
MFPWY_{OSP}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do Systemu przesyłowego
MJ	Megadżul
MOD	Wartość bezwzględna
MUD	Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna
MUP	Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa
N_z	Dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD
ONC	Opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów Paliwa gazowego w Punkcie wejścia
ONT	Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy w Punkcie wejścia
ONWW	Opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
ORCS	Obszar rozliczeniowy Ciepła spalania
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSDW	Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
PNWW	Względne niedotrzymanie Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
PWE_B	Punkt wejścia z biogazowni rolniczej
PWE_{OSD}	Określony w IRiESP Punkt wejścia z Systemu dystrybucyjnego
PWE_{OSDW}	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSDW
PWE_{OSP}	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego
PWE_{OSPL}	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego Lw z Systemu przesyłowego
PWE_{SP}	Punkt wejścia z systemu przesyłowego innego niż System przesyłowy OSP
PWE_ż	Punkt wejścia ze Źródła

PWY_{OSD}	Określony w IRiESP Punkt wyjścia do Systemu dystrybucyjnego
PWY_{OSDW}	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW
PWY_{OSP}	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego
PWY_{OSPL}	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego Lw do Systemu przesyłowego
PZD	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji
PZDOSDW	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu OSDW
PZDR	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu R
PZDS	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu S
PZDSP	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu WSP
µg	mikrogram
SHO	Szczegółowy Harmonogram Odczytów
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WR	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej Mocy umownej i ilości dostarczonego Paliwa gazowego, w tym Punkty wyjścia do innych Systemów gazowych
WS	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego Paliwa gazowego
WSK	Wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu, spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu wskazań Układów pomiarowych
WZ	Punkt wyjścia usługi Dystrybucji zwrotnej (reverse flow)
XSJN_{max}	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w tabeli w pkt. 25.8.1
XSJW	Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia
XSTN_{max}	Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
XSTW	Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji
ZUP	Zleceniodawca Usługi Przesyłania
ZZZ	Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania
Z_w	Ilość Paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD

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

1.5 Wykaz przywoływanych aktów prawnych:

- 1.5.1 Rozporządzenie Komisji UE nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (Dz. U. UE. L. 2014.91.15) – dalej „Kodeks bilansowania”

- 1.5.2 Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa Prawo energetyczne”,
- 1.5.3 Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (Dz.U. z 2018 r. poz. 1025) – dalej „Kodeks cywilny”,
- 1.5.4 Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2018 r., poz. 1323 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa o zapasach”,
- 1.5.5 Ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2018 r., poz. 376) – dalej „Ustawa Prawo o miarach”,
- 1.5.6 Ustawa z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2018 r. poz. 419 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa o zwalczaniu konkurencji”,
- 1.5.7 Ustawa z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2019 r. poz. 134) – dalej „Ustawa o prawach konsumenta”,
- 1.5.8 Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. z 2018 r., poz. 640)) - dalej „Rozporządzenie taryfowe”,
- 1.5.9 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2007 r. w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonywanych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2008 r. Nr 18, poz. 115) - dalej Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej gazomierzy”,
- 1.5.10 Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 13 kwietnia 2017 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2017 poz. 969) – dalej „Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych”
- 1.5.11 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r., poz. 1158, tj. ze zm.) – dalej „Rozporządzenie systemowe”,
- 1.5.12 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640) - dalej „Rozporządzenie techniczne”,
- 1.5.13 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz.U. 2007 Nr 178, poz. 1252) – dalej „Rozporządzenie w sprawie ograniczeń”.
- 1.5.14 Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r., dotyczące środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. U. UE. L. z 2017 r. Nr 280) – dalej „Rozporządzenie SoS”.

2. PODSTAWA PRAWNA OBOWIĄZYWANIA IRiESD

- 2.1 IRiESD, opracowana przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego zgodnie z wymogami Art. 9g Ustawy Prawo Energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.), określa zasady świadczenia usługi dystrybucji i stanowi integralną część umowy dystrybucyjnej.
- 2.2 Zgodnie z wymogami Art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo Energetyczne niniejsza IRiESD

uwzględnia wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) przez Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. (Operator Systemu Przesyłowego - OSP).

- 2.3 IRiESD została ustalona i wprowadzona do stosowania zgodnie z art. 9g ust. 8a i b Ustawy Prawo Energetyczne.
- 2.4 Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień Art. 9g ust.2 Ustawy Prawo Energetyczne oraz zgodnie z procedurą przedstawioną w rozdziale 5
- 2.5 IRiESD stanowi integralną część Umowy dystrybucyjnej. Przez podpisanie umowy dystrybucyjnej strony umowy zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją.
- 2.6 IRiESD określa zasady świadczenia usług Dystrybucji, warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju Sieci dystrybucyjnej, a w szczególności:
 - 2.6.1 prawa i obowiązki OSD, ZUD oraz innych Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, warunki świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego,
 - 2.6.2 procesy niezbędne dla bezpiecznej i efektywnej realizacji usług dystrybucji paliwa gazowego,
 - 2.6.3 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 powiązаныmi z IRiESD są:
 - 3.1.1 IRiESP,
 - 3.1.2 Plan Ograniczeń OSD,
 - 3.1.3 Obowiązująca taryfa OSD,
 - 3.1.4 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 stronie internetowej informacje i dokumenty wymagane 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 procedurę zmiany sprzedawcy,
 - 4.1.4 obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS),
 - 4.1.5 średnią ważoną wartość ciepła spalania w ustalonym przez OSD obszarze rozliczeniowym ciepła spalania (ORCS)
 - 4.1.6 wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,
 - 4.1.7 wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług dystrybucji,
 - 4.1.8 wzorzec umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych,
 - 4.1.9 wzór formularza Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD),
 - 4.1.10 wzór formularza Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania (ZZZ),
 - 4.1.11 wzór Handlowego Raportu Dystrybucji (HRD),
 - 4.1.12 wzór Handlowego Raportu Bilansowania (HRB),
 - 4.1.13 Plan Ograniczeń OSD,
 - 4.1.14 obowiązującą taryfę OSD,
 - 4.1.15 aktualną cenę referencyjną gazu (CRG) i cenę referencyjną na potrzeby rozliczania Niezbilansowania (CRG_{BIL}),
 - 4.1.16 numery telefonów i adresy jednostek OSD.
 - 4.1.17 listę sprzedawców, z którymi OSD zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego,
 - 4.1.18 standardowe profile zużycia paliwa gazowego przez odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, dla których rejestracja ilości pobieranego paliwa gazowego odbywa się rzadziej niż raz na dobę - pod warunkiem występowania w systemie dystrybucyjnym takich odbiorców.

5. PROCEDURY WPROWADZENIA I AKTUALIZACJI IRiESD

- 5.1 Zmiany w IRiESD wprowadzane są przez OSD.
- 5.2 Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD wiążą OSD, ZUD, użytkowników systemu, w tym Odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego, po rozpatrzeniu wniesionych do nich uwag i zatwierdzeniu zmienionych lub nowych postanowień IRiESD przez OSD.
- 5.3 OSD publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.
- 5.4 Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD stają się integralną częścią Umowy dystrybucyjnej począwszy od dnia zatwierdzenia IRiESD przez OSD.

- 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 tej Umowy. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej skutkuje rozwiązaniem Umowy dystrybucyjnej oraz PZD zawartych zarówno na czas określony, jak również nieokreślony. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu w okresie wypowiedzenia.

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 obejmuje podsystem gazu ziemnego wysoko metanowego grupy E.

6.1.2 Z systemem dystrybucyjnym OSD mogą współpracować:

- 6.1.2.1 instalacje magazynowania,
- 6.1.2.2 biogazownie rolnicze,
- 6.1.2.3 systemy, sieci i instalacje innych operatorów.

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

6.2 Punkty wejścia oraz miejsca fizycznego dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.

6.2.1 W systemie dystrybucyjnym wyróżnia się miejsca fizycznego dostarczania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego, które w szczególności obejmują:

6.2.1.1 miejsca fizycznego dostarczania paliwa gazowego z systemu przesyłowego OSP, 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 następujący umowny Punkt wejścia:

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

6.3 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 systemu OSD 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 do instalacji Odbiorców, w ramach których wyróżnia się Punkty wyjścia typu WR oraz Punkty wyjścia typu WS.

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

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.

6.5 Obszary dystrybucyjne

- 6.5.1 System dystrybucyjny OSD obejmuje jeden obszar dystrybucyjny oraz jeden obszar rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS).

6.6 Obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS)

- 6.6.1 Wartość ciepła spalania paliwa gazowego będąca podstawą ustalenia jakości paliwa gazowego dla ORCS z uwagi na fakt, iż jedynym źródłem w ORCS jest międzysystemowy fizyczny punkt wejścia z systemu ($MFPWE_{OSP}$), wartość ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSP.
- 6.6.2 Wartość ciepła spalania jest określana przez OSD jednorazowo dla Miesiąca gazowego na podstawie otrzymanych danych od OSW.
- 6.6.3 Średnioważona wartość Ciepła spalania podawana jest w MJ/m^3 z dokładnością do trzech miejsc po przecinku. OSD wyznacza Współczynnik konwersji poprzez podzielenie średnioważonej wartości Ciepła spalania wyznaczonej w MJ/m^3 przez współczynnik 3,6. Wartość Współczynnika konwersji w kWh/m^3 , ustalona na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym, jest zaokrąglana do trzech miejsc po przecinku i stanowi podstawę do wyliczania ilości Paliwa gazowego wyrażonej w kWh. Wartość Współczynnika konwersji podawana jest w zaokrągleniu do trzech miejsc po przecinku, a ilość Paliwa gazowego wyrażona w kWh podawana jest z dokładnością do 1 kWh.

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

- 6.7.1 Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy systemu dystrybucyjnego OSD oraz krajowych systemów i instalacji współpracujących projektowane są i wykonywane zgodnie z wymogami obowiązujących przepisów prawa, norm oraz odpowiednich standardów technicznych Izby Gospodarczej Gazownictwa.

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:
- 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 $HSN_{min} = 38,0 MJ/m^3$ ($10,555 kWh/m^3$).
- 6.8.1.2 Do systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższej niż:
- $HSN_{mingr} = 34,0 MJ/m^3$ ($9,444 kWh/m^3$) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E.
- 6.8.1.3 Dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E w przypadku, gdy paliwo gazowe ma wartość ciepła spalania w zakresie $34,0 \leq HSN < 38,0 MJ/m^3$ ($9,444 \leq HSN < 10,555 kWh/m^3$), OSD może odmówić przyjęcia takiego paliwa, a w przypadku dostarczenia go do systemu pobiera od ZUD opłatę dodatkową zgodnie z IRiESD.
- OSD może odmówić przyjęcia do systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E paliwa gazowego o ciepłe spalania w zakresie $34,0 \leq HSN < 38,0 MJ/m^3$ ($9,444 \leq HSN < 10,555 kWh/m^3$), jeżeli mogłoby to spowodować:
- obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczanego do punktu wyjścia poniżej parametrów

- określonych w zawartej przez OSD umowie dystrybucyjnej,
- niekorzystną zmianę zakresu dostarczania paliw gazowych Odbiorcom przyłączonym do systemu dystrybucyjnego,
 - 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 zgodnie z Normą PN-C-04753:2011 (warunki odniesienia 273,15 K; 101,325 kPa):

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Gaz ziemny wysokometanowy
		Wartość
liczba Wobbego:		
- nominalna**	MJ/m ³	53,5
	kWh/m ³	14,861
- zakres zmienności**	MJ/m ³	45 – 56,9
	kWh/m ³	12,500-15,805
zawartość siarkowodoru	mg/m ³	≤7
zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤0,2
zawartość par rtęci	µg/m ³	≤30
zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 µm	mg/m ³	≤1,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	≤16
zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	≤40
intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu*	% (V/V)	1,0
temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 01 kwietnia do 30 września	°C	≤ +3,7
temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 01 października do 31 marca	°C	≤ -5,0

* Wymagane dla gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

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

6.8.3 OSP oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego OSD paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej, z wyłączeniem parametrów dotyczących intensywności zapachu gazu.

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 dostarczenia) na

połączeniu z systemem gazowym innego operatora ciśnienie paliwa gazowego określone 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 i w umowach dystrybucyjnych 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 zapobiega dostarczaniu 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.

7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH

7.1 Szczegółowe warunki i sposoby współpracy z operatorem systemu przesyłowego określone są w międzyoperatorskiej umowie przesyłowej (MUP), w tym w załącznikach technicznych do MUP. Międzyoperatorska umowa przesyłowa zawierana jest na zasadach określonych w IRiESP.

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, a także legalizację Układu pomiarowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa,

- 8.1.2 zapewnia dostęp do układu pomiarowego oraz instalacji gazowej (za stan której odpowiada Odbiorca lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorcę postanowień umowy kompleksowej 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 organ 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 ilości 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 ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach,
 - 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 posiada tytuł prawny do układu pomiarowo-rozliczeniowego ma obowiązek, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1:

- 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 pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
 - 8.3.4 umożliwienia OSD instalacji własnych urządzeń telemetrycznych w przypadku braku urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
 - 8.3.5 utrzymywania urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w należyтым stanie technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa **lub wymogami Kontroli metrologicznej wykonywanej na zasadach określonych w pkt. 19.**
 - 8.3.6 respektowania postanowień norm, o których mowa w pkt 6.7 lub innych norm i standardów, które je zastępują, 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 przypadku gdy Odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których mowa w pkt 8.3.5 - 8.3.7, OSD ma prawo do zainstalowania własnego Układu pomiarowego, którego wskazania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń.
- 8.5 W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym użytkowników systemu, OSD:
- 8.5.1 przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw paliw gazowych z systemu dystrybucyjnego,
 - 8.5.2 bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą systemu dystrybucyjnego,
 - 8.5.3 udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwane go z powodu awarii systemu dystrybucyjnego,
 - 8.5.4 powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - 8.5.5 odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez użytkownika systemu lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
 - 8.5.6 nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej taryfy,
 - 8.5.7 udziela odpowiedzi na zapytanie nie dotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach i w terminach określonych w Ustawie Prawo

energetyczne oraz aktach wykonawczych.

8.6 Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w punkcie wyjścia lub wejścia ma także obowiązki wynikające z pkt. 18.10.6 i 19.9.

8.7 Odbiorca, który nie jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego:

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

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

8.7.3 może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania systemu telemetrii na stacji gazowej,

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

8.8 Odbiorca, będący właścicielem układu pomiarowo- rozliczeniowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany mocy umownej lub ilości dystrybuowanego paliwa, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

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

8.9.1 uczestniczenia w odczycie wskazań Układu pomiarowego przed jego demontażem,

8.9.2 wglądu do wskazań Układu pomiarowego oraz dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczone Paliwa gazowe, , a także wyników kontroli prawidłowości wskazań Układu pomiarowego, będących w posiadaniu OSD.

8.10 W przypadku gdy Odbiorca uczestniczy w odczycie wskazań Układu pomiarowego, na zasadach określonych w pkt. 8.9, przedstawiciel OSD sporządza i podpisuje protokół z wykonanych czynności. Odbiorca ma prawo podpisać protokół lub zgłosić do niego zastrzeżenia.

9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

9.1 OSD odpowiada za rozwój systemu dystrybucyjnego.

9.2 Rozwój systemu dystrybucyjnego prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w założeniach polityki energetycznej kraju, 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 założeń polityki energetycznej państwa i oceny ich realizacji.

- 9.4 OSD sporządza i aktualizuje plany rozwoju w okresie wymaganym przepisami prawa.
- 9.5 OSD współpracuje z podmiotami przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej, gminami, OSP, OSW, przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się magazynowaniem paliw gazowych, 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:
- 9.5.1 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;
 - 9.5.2 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;
 - 9.5.3 koordynacji rozwoju systemu dystrybucyjnego.
- 9.6 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 Przyłączenie 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 przyłączeniowej lub charakterystyki poboru 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, odazotowni, instalacji zdawczo - odbiorczych ze źródeł, w tym kopalni oraz mieszalni wymaga, poza umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia, ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów

tych gazociągów i instalacji z systemem dystrybucyjnym.

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 aktach wykonawczych do tej ustawy.

10.1.9 Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do sieci dystrybucyjnej oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są w siedzibie oraz na stronie internetowej OSD.

10.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej

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

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

10.3 Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej

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

10.3.2 W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:

- 10.3.2.1 OSD, w terminie 7 dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot do uzupełnienia wniosku,
- 10.3.2.2 podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSD. Termin wyznaczony przez OSD nie może być krótszy niż 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 istnienia technicznych możliwości przyłączenia i dystrybucji Paliwa gazowego do przyłączanego Punktu wyjścia,
- 10.3.5.2 analizę istnienia technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego.
- 10.3.5.3 analizę wariantów przyłączenia,
- 10.3.5.4 ocenę kosztów Dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu,
- 10.3.5.5 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 przyłączenia podmiotu do sieci dystrybucyjnej, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.

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 i dobowe ilości jego dostarczania i poboru oraz roczne ilości paliwa gazowego wyrażone w jednostkach objętości lub kWh,
 - 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. 11.3.14. 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 pisemny wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych (wskazanego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia) OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

10.4 Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

- 10.4.1 Przyłączenie nowych punktów do sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, 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 lub 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 pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.
- 10.4.7 Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zostaje zarezerwowana przepustowość w strefie dystrybucyjnej, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w umowie o przyłączenie terminu złożenia PZD.
- 10.4.8 Na pisemny wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych (wskazanego przez przyłączany podmiot we wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie) OSD informuje o stanie realizacji umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.
- ## 10.5 Wymagania techniczne dla nowych punktów
- 10.5.1 Punkty przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, pobierane i eksploatowane w sposób zapewniający możliwość ciągłości dostarczania paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać warunki, o których mowa w pkt. 6.7.
- 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. 11.4.5.

11.3 Terminy składania i rozpatrywania wniosków o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.

11.3.1 Wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu,

w terminie 30 dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt. 11.3.2.

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

11.4 Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.

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

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

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

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

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

11.5 Warunki wymagane przy zawarciu Umowy dystrybucyjnej.

11.5.1 Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej powinien:

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

11.5.1.2 przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:

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

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

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

11.5.1.2.4 podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej –

dokument poświadczający nadanie numeru statystycznego REGON, o ile informacja ta nie została uzyskana przez OSD na zasadach, o których mowa w pkt. 11.5.1.2.1,

- 11.5.1.2.5 podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej – odpis koncesji, promesę koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą Prawo energetyczne,
- 11.5.1.2.6 podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń wskazanych w pkt. 11.5.1.2.1 – 11.5.1.2.5 przedkłada dowód osobisty lub paszport.

11.6 Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.

11.6.1 OSD rozpatruje wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z uwzględnieniem:

- 11.6.1.1 obowiązujących przepisów prawa,
- 11.6.1.2 spełnienia przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w pkt. 11.5.

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

- 11.6.2.1 zgodności z wymogami IRiESD danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej,
- 11.6.2.2 spełnienia wymogów formalnych, takich jak kompletność i poprawność danych oraz dokumentów.

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

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

11.6.5 W ciągu 30 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia Umowy dystrybucyjnej.

11.6.6 Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony, jeżeli nie spełnia wymogów, o których mowa w pkt. 11.5.

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

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

jednostronnie podpisaną Umowę dystrybucyjną.

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

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

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

11.6.12 Po zawarciu Umowy dystrybucyjnej wnioskodawca uzyskuje status ZUD.

11.7 Przypadki odmowy zawarcia Umowy dystrybucyjnej.

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

11.7.1.1 nie są spełnione warunki formalno-prawne, o których mowa w pkt. 11.5, przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy odmowy zawarcia Umowy,

11.7.1.2 w przypadkach przewidzianych przepisami prawa,.

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

11.9 Obowiązki OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

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

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

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

- 11.9.4 stosowanie obiektywnych i przejrzystych zasad zapewniających równe traktowanie Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniających wymogi ochrony środowiska, w tym w szczególności odpowiedzialność za:
- 11.9.4.1 bezpieczeństwo dostarczania Paliwa gazowego poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację Umów z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego,
 - 11.9.4.2 prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania Paliwa gazowego i jego jakości,
 - 11.9.4.3 eksploatację, konserwację oraz remonty sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi Systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
 - 11.9.4.4 zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie Dystrybucji, a także w zakresie rozbudowy Systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi Systemami gazowymi,
 - 11.9.4.5 współpracę z innymi operatorami Systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania Systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
 - 11.9.4.6 zarządzanie przepływami Paliwa gazowego oraz utrzymanie jego parametrów jakościowych w Systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi Systemami gazowymi,
 - 11.9.4.7 świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
 - 11.9.4.8 Bilansowanie i Zarządzanie ograniczeniami oraz prowadzenie z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego rozliczeń wynikających z Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego,
 - 11.9.4.9 dostarczanie Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego i operatorom innych Systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usługi Dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi Systemami gazowymi,
 - 11.9.4.10 realizację ograniczeń w dostarczaniu Paliwa gazowego,
 - 11.9.4.11 utrzymywanie odpowiedniego stopnia nawonienia Paliwa gazowego znajdującego się w Systemie dystrybucyjnym OSD zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.
- 11.9.5 Prawa OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.9.5.1 pobieranie opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej i IRiESD,
 - 11.9.5.2 prawo odmowy świadczenia usług Dystrybucji w przypadkach określonych w pkt. 11.7.1 lub 13.4,
 - 11.9.5.3 prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,
 - 11.9.5.4 aktualizacja zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w rozdziale 5,
 - 11.9.5.5 realizowanie innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, Umowie dystrybucyjnej, Taryfie i IRiESD,
 - 11.9.5.6 pobieranie zabezpieczeń finansowych w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń wynikających z Umowy dystrybucyjnej.

11.10 Obowiązki ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

- 11.10.1 dostarczanie do Systemu dystrybucyjnego i pobór z niego Paliwa gazowego oraz utrzymanie równowagi pomiędzy objętościami oraz ilościami Paliwa gazowego dostarczonymi przez niego w Punktach wejścia i pobieranymi przez niego w Punktach wyjścia wchodzących w skład Obszaru dystrybucyjnego,
- 11.10.2 dostarczenie do Punktów wejścia, określonych w pkt. 6.2, z wyłączeniem PWE_{OSP}, Paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe określone w IRiESD oraz wymagania techniczne (Ciśnienie) określone przez OSD zgodnie z postanowieniami pkt. 6.8.5,
- 11.10.3 poinformowanie, w formie pisemnej, w terminie 7 Dni roboczych, o wszelkich istotnych zmianach, które nastąpią w okresie realizacji Umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów i danych wymienionych w pkt. 11.5.1.2 oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej lub w IRiESD,
- 11.10.4 współdziałanie w ramach procedury zmiany sprzedawcy poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD numerze identyfikacyjnym Punktu wyjścia, w którym pobierają oni Paliwo gazowe; informacja taka powinna być umieszczona w dokumentach stanowiących podstawę płatności Odbiorcy,
- 11.10.5 informowanie Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy, w przypadku ZUD zawierających umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowe z Odbiorcami.
- 11.10.6 informowanie OSD, do 30 września bieżącego roku o zakresie prac planowanych przez Odbiorców ZUD w kolejnym roku kalendarzowym w Punktach wyjścia, w których Moc umowna lub sumaryczna Moc umowna wynosi co najmniej 4580 kWh/h o ile prace takie mogą wpłynąć na warunki odbioru Paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego Paliwa gazowego.
- 11.10.7 współdziałanie w ramach procedury sprzedaży rezerwowej poprzez informowanie OSD o planowanej dacie zaprzestania sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy końcowego;
- 11.10.8 przekazywanie OSD danych teleadresowych Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe lub Umowy sprzedaży, a także bieżącego aktualizowania takich danych. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej;
- 11.10.9 zawieranie Umów kompleksowych, w których Odbiorcy końcowi wskażą sprzedawcę rezerwowego, chyba że Odbiorcy tacy odmówią wskazania sprzedawcy rezerwowego lub obowiązek taki nie wynika z obowiązujących przepisów prawa,
- 11.10.10 przekazywanie OSD informacji o sprzedawcy rezerwowym wybranym przez Odbiorcę końcowego, a także o każdej zmianie wybranego przez Odbiorcę końcowego sprzedawcy rezerwowego, nie później niż w terminie 7 dni od dnia wybrania lub zmiany sprzedawcy rezerwowego przez Odbiorcę końcowego. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym przekazywane są na adres

poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej.

11.11 Prawa ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

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

11.11.2 **wpisania na listę sprzedawców rezerwowych, w przypadku gdy ZUD spełnia wymogi określone w IRiESD.**

~~11.12 Siła wyższa~~

~~11.12.1 Strony nie ponoszą odpowiedzialności za niewykonanie lub nienależyte wykonanie swoich obowiązków, o ile wynika to z okoliczności siły wyższej.~~

~~11.12.2 Strona powołująca się na okoliczność siły wyższej jest zobowiązana niezwłocznie zawiadomić drugą stronę o zaistnieniu okoliczności siły wyższej przedstawiając odpowiednie dowody potwierdzające jej wystąpienie.~~

~~11.12.3 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.~~

~~11.12.4 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, od wybranego przez ZUD punktu/punktów wejścia do wybranego przez niego 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 niewymienionego w katalogu punktów systemu dystrybucyjnego, udostępnionego na stronie internetowej OSD lub do nieistniejącego punktu wyjścia, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy realizacja usług dystrybucji wymaga przebudowy tego punktu.

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

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

12.2 Warunki techniczne

- 12.2.1 OSD świadczy usługi dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD punktami wyjścia i punktami wejścia wymienionymi w wykazie punktów wejścia do systemu dystrybucyjnego, publikowanym przez OSD na stronie internetowej, dla których istnieją techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego.
- 12.2.2 Spełnianie przez ZUD warunków technicznych oceniane jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt. 13.3.
- 12.2.3 Przez techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:
- 12.2.3.1 istnienie połączeń gazociągowych w ramach systemu dystrybucyjnego OSD pomiędzy punktem/punktami wejścia, a wskazanym przez ZUD punktem wyjścia,
 - 12.2.3.2 istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowego umożliwiającego rozliczenie usług dystrybucji,
 - 12.2.3.3 parametry jakościowe paliwa gazowego, o którego dystrybucję występuje wnioskodawca, muszą spełniać kryteria określone w pkt. 6.8,
 - 12.2.3.4 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,
 - 12.2.3.5 ciśnienie dostarczonego paliwa gazowego w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego musi mieścić się w zakresie ciśnień określonych przez OSD dla tego punktu wejścia, a w przypadku punktów wejścia (miejsc fizycznego dostarczania paliwa gazowego) na połączeniu z OSP lub OSW w zakresie ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSP lub OSW.
- 12.2.4 W przypadku braku wolnych przepustowości, o których mowa w pkt. 12.2.3.4 i braku technicznych warunków świadczenia usług dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług dystrybucji.
- 12.2.5 W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne Systemu przesyłowego (np. obowiązującą zgodnie z IRIESP przepustowością na zasadach przerywanych warunkową ciągłą), świadczenie przez OSD usług Dystrybucji do danego Punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw Paliwa gazowego do MFPWEOSED, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów Paliwa gazowego do takiej ilości, która nie spowoduje zakłóceń w ciągłości dostaw Paliwa gazowego do tego Punktu oraz innych Odbiorców. W przypadku niedostosowania się ZUD do ograniczeń wskazanych przez OSD, ZUD ponosi

odpowiedzialność za wszelkie konsekwencje ewentualnych zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego do tego Punktu lub do innych Odbiorców, spowodowanych niedostosowaniem się do ograniczeń wskazanych przez OSD, pod warunkiem wcześniejszego powiadomienia ZUD o uwarunkowaniach technicznych Systemu dystrybucyjnego opisanych w zdaniu pierwszym.

12.3 Warunki finansowe

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

13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

13.1 Zasady zlecenia usługi dystrybucji

13.1.1 ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji składając do OSD Pojedyncze zlecenie Dystrybucji (PZD), nie wcześniej niż na rok i nie później niż na 14 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji. OSD zastrzega sobie prawo do odmowy rozpatrzenia PZD złożonego w terminach innych, aniżeli wskazane w zdaniu poprzedzającym.

13.1.2 Zlecając usługę dystrybucji, ZUD może złożyć Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania, obejmujące wiele PZD.

13.1.3 W PZD ZUD wskazuje system dystrybucyjny z wybranym/wybranymi punktem/punktami wejścia, do którego dostarczone zostanie paliwo gazowe, oraz punkt wyjścia z systemu dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa dystrybucji przez OSD.

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 ZUD składa oświadczenie, iż posiada status ZUP i dysponuje przydziałem zdolności (PZ), na zasadach określonych w IRiESP, na podstawie którego zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do PWE_{OSP}.

13.1.6 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 przydział zdolności (PZ) lub wyciąg z promesy lub umowy przedwstępnej dostawy lub sprzedaży Paliwa gazowego, lub innego dokumentu, z treści którego takie zapewnienie wynika. Zakres danych wymaganych przez OSD w wyciągu zostanie wskazany w żądaniu.

13.1.7 Wyciąg z promesy lub umowy, o którym mowa w pkt. 13.1.6 powinien zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.

13.2 Kwalifikacja PZD

13.2.1 Rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR), PZD typu S (PZDS), **PZD typu WSP (PZDSP)** oraz PZD na okres rozruchu technologicznego oraz PZD – Zmiana sprzedawcy.

13.2.2 PZDR stosuje się do punktów wyjścia rozliczanych na podstawie zamówionej mocy

umownej i ilości dostarczonego paliwa gazowego (punkty WR). W PZDR określa się w szczególności moc umowną i ilości paliwa gazowego w punkcie wyjścia. Dla danego punktu wyjścia WR może zostać złożone jedno lub więcej PZDR. W takim przypadku rozliczenie usług dystrybucji określone jest na podstawie alokacji na poszczególne PZDR zgodnie z pkt. 20

- 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 [m³/h]	Typ PZD
b ≤ 10	PZDS
b ≥ 10	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 PZD na okres rozruchu technologicznego składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji do nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia w okresie rozruchu technologicznego, który nie przekracza ustalonego w Taryfie maksymalnego okresu świadczenia takiej usługi i stanowi jednocześnie okres rozpoczęcia świadczenia długoterminowej usługi Dystrybucji. PZD rozpoczęte okresem rozruchu technologicznego na warunkach określonych w Taryfie, powinno być złożone na okres nie krótszy niż rok. PZD na okres rozruchu technologicznego w celu świadczenia usługi Dystrybucji do modernizowanego Punktu wyjścia może zostać złożone wyłącznie w przypadku, gdy modernizacja tego Punktu wyjścia realizowana jest na podstawie nowych lub zmienionych warunków przyłączenia wydanych przez OSD.
- 13.2.9 PZD – Zmiana sprzedawcy składane jest w przypadku realizacji procedury zmiany sprzedawcy, na zasadach określonych w pkt 15.

13.3 Rozpatrywanie PZD

13.3.1 OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:

- 13.3.1.1 obowiązujących przepisów prawa,
- 13.3.1.2 spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.2 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 (tzn. 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 od daty otrzymania PZD wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni roboczych 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. 12.2, 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 OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowego Punktu wyjścia niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD. Data montażu gazomierza będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie PZD.

13.3.9 Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.6 lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio umowy dystrybucyjnej lub IRiESD.

13.3.10 Jeżeli 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 ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD.

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

~~13.3.13~~ 13.3.12 PZD obowiązuje do momentu zakończenia dostarczania Paliwa gazowego na podstawie tego PZD, nie później jednak niż do momentu demontażu Układu pomiarowego. PZD obowiązuje także w okresie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, zgodnie z pkt. 13.12.

13.4 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. w pkt. 12.2 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 obniżyć niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.
- 13.4.1.3 w przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczania Paliwa gazowego do PWE_{OSP} .

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 $WPWE_{OSP}$ do systemu dystrybucyjnego ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi przesyłania lub utraty przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP punktu wyjścia do obszaru dystrybucyjnego (PWY_{OSD}).

13.7 Przypadki wypowiedzenia PZD

13.7.1 Zasady wypowiedzenia PZD określa umowa dystrybucyjna.

13.8 Zasady ustalania oraz zmiany zamówionej mocy umownej w ramach PZD

13.8.1 Zasady ustalania i zmiany mocy umownej dotyczące punktów wyjścia określone są w tariffie.

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

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

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

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

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

13.10.2 W poleceniu, o którym mowa w pkt. 13.10.1 ZUD zobowiązany jest określić:

13.10.2.1 punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,

13.10.2.2 termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 13.10.4,

13.10.2.3 rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania),

- 13.10.3Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, ZUD wypełnia wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w ustawie Prawo energetyczne.
- 13.10.4ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego nie później niż 2 dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
- 13.10.5OSD ma obowiązek wykonać polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego w terminie maksymalnie 5 dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania paliwa gazowego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.
- 13.10.6W sytuacji gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.10.5 nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić o tym ZUD.
- 13.10.7Do momentu zrealizowania przez OSD polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, ZUD może takie polecenie odwołać w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej lub porozumieniu zawartym pomiędzy OSD a ZUD.
- 13.10.8Niezwłocznie, 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 wznowia dostarczanie Paliwa gazowego do Odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 3 dni od dnia dostarczenia do OSD reklamacji tego Odbiorcy na wstrzymanie dostarczania do niego Paliwa gazowego, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji. OSD przekazuje ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego.
- 13.10.9Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD, w wysokości określonej w taryfie.
- 13.10.10 W przypadku, gdy w jednym punkcie wyjścia jest więcej niż jedno PZD, fizyczne wstrzymanie dostaw paliwa gazowego następuje gdy polecenia wstrzymania dostaw paliwa gazowego dotyczą wszystkich PZD. Wznowienie dostaw gazu następuje, gdy polecenie wznowienia dostaw paliwa gazowego dotyczy przynajmniej jednego PZD.

14. ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA

- 14.1 W celu realizacji umowy dystrybucyjnej ZUD do 10 marca każdego roku gazowego przekazuje OSD Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny rok gazowy w podziale na miesiące.
- 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 strefy dystrybucyjnej, której dotyczy ZZZ,
 - 14.5.2 ilości paliwa gazowego w punkcie/punktach wejścia dla danej strefy dystrybucyjnej,
 - 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,
- 14.6 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 dwudziestoczekrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu wejścia lub wyjścia typu WR.
- 14.8 ZZZ składane przez ZUD powinno uwzględniać wskazane przez OSD ograniczenia przepustowości systemu dystrybucyjnego, które mają wpływ na pracę systemu i realizację usług dystrybucji paliwa gazowego na skutek:
- 14.8.1 planowanych prac przyłączeniowych lub remontowych (ulepszeniowych),
 - 14.8.2 ograniczenia mocy na wejściach z innych systemów,
 - 14.8.3 powstałej awarii, istnienia zagrożenia jej powstania lub w przypadku konieczności usunięcia jej skutków,
 - 14.8.4 ograniczeń wynikających ze zmniejszenia lub wstrzymania poboru paliwa gazowego w punkcie wejścia lub wyjścia ze względu na niespełnienie parametrów jakościowych lub ciśnienia paliwa gazowego.
- 14.9 OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ do 31 marca. W przypadku gdy OSD nie przekaze 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.
- 14.10 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.
- 14.11 W przypadku odrzucenia ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.
- 14.12 W przypadku odrzucenia ZZZ ZUD przekaze OSD skorygowane ZZZ w terminie do 10 kwietnia.

- 14.13 OSD prześle ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu skorygowanego ZZZ w terminie do 20 kwietnia.
- 14.14 W przypadku nieprzekazania przez ZUD ZZZ w terminie określonym w pkt. 14.1 lub w pkt 14.12 OSD przyjmie jako ZZZ ostatnio zatwierdzone ZZZ, a w przypadku jego braku dane z PZD.
- 14.15 W przypadku zmiany punktów wejścia, w tym punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego (WPWE_{OSP}), z których następuje zasilanie paliwem gazowym systemu dystrybucyjnego 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 punktu wejścia z obszaru dystrybucyjnego (WPWE_{OSD}) lub przydział zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}).
- 14.16 ZZZ jest aktualizowane automatycznie przez OSD po przyjęciu PZD do realizacji lub po zatwierdzeniu wyłączenia PZD z umowy. Ponadto OSD aktualizuje ZZZ w zakresie miesięcznych ilości paliwa gazowego pobranych w punktach typu WS w oparciu o opublikowane przez OSD miesięczne profile zużycia dla punktów typu WS.
- 14.17 ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o zmianę zatwierdzonego ZZZ w terminie co najmniej 21 dni przed pierwszym dniem miesiąca, którego dotyczy zmiana.
- 14.18 OSD w terminie 14 dni od daty otrzymania wniosku o zmianę ZZZ prześle ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu aktualizacji ZZZ.
- 14.19 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:
- 14.19.1 niespełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.4 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,
- 14.19.2 braku zgodności danych i informacji zamieszczonych w ZZZ z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi określonymi w IRiESD (m.in. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów),
- 14.19.3 w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżyć niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.
- 14.20 W przypadku odrzucenia aktualizacji ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.
- 14.21 Aktualizacja ZZZ obowiązuje od pierwszego dnia miesiąca następującego po

miesiącu, w którym została wydana decyzja.

15. SPRZEDAŻ REZERWOWA

15.1 OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku:

15.1.1 otrzymania od ZUD informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych lub świadczenia Usług dystrybucji do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe, lub

15.1.2 powzięcia informacji o zaprzestaniu przez ZUD sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe, lub

15.1.3 powzięcia przez OSD informacji o wystąpieniu zdarzenia skutkującego koniecznością całkowitego zaprzestania świadczenia Usług dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych, a w szczególności:

15.1.3.1 otrzymania od OSP informacji o rozwiązaniu zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}), lub

15.1.3.2 rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD przyjętej do realizacji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego.

15.2 W przypadku gdy sprzedawca rezerwowy zaprzestanie sprzedaży Paliw gazowych lub powstaną okoliczności skutkujące koniecznością zaprzestania świadczenia na jego rzecz Usług dystrybucji, a jednocześnie OSD nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy lub innej procedury na podstawie której możliwe jest kontynuowanie dostaw do Odbiorców końcowych, OSD nie uruchamia ponownie sprzedaży rezerwowej i jednocześnie zaprzestaje dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego.

15.3 Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w następujących przypadkach:

15.3.1 o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b Ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa, lub

15.3.2 złożony został wniosek PZD-Zmiany sprzedawcy lub inny wniosek PZD na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego, lub

15.3.3 ZUD lub Odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez Odbiorcę końcowego poboru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD, lub

15.3.4 upłynął termin świadczenia Usługi dystrybucji określony w Umowie dystrybucyjnej lub PZD.

15.4 ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt. 15.1.1, nie

później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą końcowym, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w Umowie dystrybucyjnej.

- 15.5 W przypadku powzięcia informacji o wystąpieniu przesłanek, o których mowa w pkt. 15.1, OSD niezwłocznie informuje OSP o konieczności wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej.
- 15.6 Niezwłocznie, nie później jednak niż w ciągu 5 dni roboczych od dnia powzięcia przez OSD informacji o wystąpieniu okoliczności, o których mowa w pkt. 15.1 IRIESD, OSD składa w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym wskazanym przez tego Odbiorcę końcowego. Oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest na adres poczty elektronicznej określony w ofercie sprzedawcy rezerwowego opublikowanej na jego stronie internetowej.
- 15.7 Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której ZUD zaprzestał dostarczać Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych, przy czym w przypadku gdy wszczynana jest ona:
 - 15.7.1 na skutek informacji przekazanej OSD przez ZUD w trybie pkt. 15.1.1, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych w terminie przez niego wskazanym, chyba że istnieje możliwość ustalenia odmiennego terminu zgodnie z pkt. 15.7.2 - 15.7.3,
 - 15.7.2 na skutek informacji przekazanej OSD przez OSP w trybie pkt. 15.1.3.1, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy przesyłowej lub Przydziału zdolności (PZ);
 - 15.7.3 na skutek rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD, zgodnie z pkt. 15.1.3.2, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy dystrybucyjnej lub PZD.
- 15.8 W terminie 5 dni od złożenia przez OSD oświadczenia sprzedawcy rezerwowemu, OSD informuje Odbiorcę końcowego o zawarciu, w jego imieniu i na jego rzecz, umowy sprzedaży rezerwowej, przekazując jednocześnie informacje dotyczące:
 - 15.8.1 przyczyn zawarcia tej umowy;
 - 15.8.2 danych teleadresowych właściwego ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym;
 - 15.8.3 adresu strony internetowej ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, na której opublikowane są warunki sprzedaży rezerwowej.
- 15.9 W przypadku gdy w umowie Odbiorcy końcowego z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą nie został wskazany sprzedawca rezerwowym, albo wskazany przez Odbiorcę końcowego ZUD nie został wpisany przez OSD na listę sprzedawców rezerwowych, OSD w przypadku wystąpienia przesłanek, o których mowa w pkt. 15.1 składa oświadczenie,

w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego, o przyjęciu oferty sprzedawcy z urzędu. W takim przypadku procedurę określoną w pkt. 15.1 - 15.8 stosuje się odpowiednio.

- 15.10 Z początkiem Doby gazowej, w której rozpoczęta została realizacja sprzedaży rezerwowej, ustalonej zgodnie z pkt. 15.7, OSD przenosi na sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu, zgodnie z „zasadą plecaka”, moc umowną przysługującą w danym Punkcie wyjścia ZUD, który zaprzestał dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego.
- 15.11 OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego w celu umożliwienia dokonania przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą rozliczeń z Odbiorcą końcowym i przekazuje takie dane temu ZUD oraz ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym lub sprzedawcą z urzędu w terminie 14 dni od dnia złożenia oświadczenia o zawarciu umowy, w imieniu i na rzecz, Odbiorcy końcowego.
- 15.12 OSD prowadzi, a także udostępnia w swojej siedzibie i publikuje na swojej stronie internetowej listę sprzedawców rezerwowych wraz z ich danymi teleadresowymi, na którą może być wpisany każdy ZUD, który:
- 15.12.1 posiada koncesję na obrót paliwami gazowymi,
 - 15.12.2 w ciągu ostatniego roku terminowo dokonywał płatności swoich zobowiązań wobec OSD,
 - 15.12.3 złożył zabezpieczenie finansowe, o ile zabezpieczenie takie jest wymagane,
 - 15.12.4 nie zalega z płatnościami wobec OSD.
- 15.13 OSD rozpatruje wniosek ZUD o wpisanie go na listę sprzedawców rezerwowych, w terminie 14 dni roboczych od dnia jego otrzymania. W przypadku odmowy wpisania na listę sprzedawców rezerwowych, OSD podaje uzasadnienie.
- 15.14 W przypadku gdy ZUD przestaje spełniać kryteria, o których mowa w pkt. 15.12, OSD skreśla ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.
- 15.15 ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych zobowiązany jest do opublikowania na swojej stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej oraz każdorazowego informowania OSD o zmianie adresu internetowego, na której oferta taka została opublikowana

16. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

- 16.1 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 Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia do OSD PZD – Zmiana

Sprzedawcy.

- 16.2 W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego.
- 16.3 Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia dotychczasowego sprzedawcę i OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej oraz o dniu zakończenia lub częściowego zakończenia sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę i dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD – Zmiana Sprzedawcy lub zbiorczego zgłoszenia PZD – Zmiana sprzedawcy, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD. **Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę.**
- 16.4 Procedura zmiany sprzedawcy jest wszczynana w momencie otrzymania przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy. Nowy sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe Paliwa gazowego do Punktu wyjścia z Sieci dystrybucyjnej OSD, musi mieć zawartą Umowę dystrybucyjną z OSD i posiadać status ZUD. Umowa dystrybucyjna z OSD powinna zostać zawarta przed lub równocześnie ze złożeniem PZD – Zmiana Sprzedawcy.
- 16.5 W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje na skutek zawarcia przez Odbiorcę Umowy kompleksowej z ZUD będącym nowym sprzedawcą, ZUD ten składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona do Punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe odbierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą powinien złożyć PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej na 21 dni przed planowanym dniem rozpoczęcia sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy. PZD – Zmiana Sprzedawcy musi zawierać oświadczenie Odbiorcy o całkowitym lub częściowym rozwiązaniu umowy sprzedaży Paliwa gazowego lub Umowy kompleksowej z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez ZUD będącego nowym sprzedawcą.
- 16.6 W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejęciem obowiązku transportowania Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w szczególności w wyniku zakupu Paliwa gazowego przez Odbiorcę w punkcie wirtualnym w Sieci przesyłowej OSP lub innym punkcie wejścia do Sieci przesyłowej OSP, Odbiorca zawiera umowę przesyłową z OSP i Umowę dystrybucyjną z OSD (o ile nie jest już stroną takich umów) na transport Paliwa gazowego do Punktu wyjścia i składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona do Punktu wyjścia. W PZD – Zmiana Sprzedawcy Odbiorca oświadcza, że rozwiązał Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego w całości lub części z dotychczasowym sprzedawcą lub dokonał zmiany miejsca dostawy Paliwa gazowego na punkt w Sieci przesyłowej na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji do Odbiorcy (na podstawie PZD – Zmiana sprzedawcy). Odbiorca składa PZD – Zmiana

Sprzedawcy najpóźniej 21 dni przed planowanym dniem przejęcia przez niego obowiązku transportowego.

16.7 Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy. W przypadku gdy OSD nie zatwierdzi PZD – Zmiana Sprzedawcy złożonego przez ZUD, który jest nowym sprzedawcą lub Odbiorcą, OSD kontynuuje świadczenie usługi Dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązującego PZD przysługującego ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą.

16.8 PZD – Zmiana Sprzedawcy dodatkowo powinno zawierać w szczególności:

16.8.1 dane ZUD,

16.8.2 datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży Paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę albo zmiana miejsca sprzedaży, o której mowa w pkt. 16.5.6, i rozpoczęcie świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie nowego PZD – Zmiana Sprzedawcy, przy czym data ta powinna przypadać nie wcześniej niż 21 dni licząc od dnia złożenia PZD – Zmiana Sprzedawcy,

16.8.3 dokładny adres poboru Paliwa gazowego i nadany przez OSD numer identyfikacyjny Punktu wyjścia.

16.9 PZD – Zmiana Sprzedawcy rozpatrywane jest w następujący sposób:

16.9.1 OSD rozpatruje PZD – Zmiana Sprzedawcy z uwzględnieniem:

16.9.1.1 obowiązujących przepisów prawa,

16.9.1.2 spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.2 z wyłączeniem pkt. 12.2.3.2 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

16.9.2 Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy prowadzone jest dwuetapowo:

16.9.2.1 etap 1 – weryfikacja formalna,

16.9.2.2 etap 2 – weryfikacja merytoryczna,

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

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

16.9.5 W przypadku gdy nie jest możliwe rozpoczęcie świadczenia usług Dystrybucji w

terminie wskazanym w PZD – Zmiana sprzedawcy z przyczyn leżących po stronie ZUD, w szczególności gdy termin wskazany przez ZUD nie odpowiada wymogom określonym w pkt. 165.8.2, OSD wzywa ZUD do wskazania prawidłowej proponowanej daty zmiany sprzedawcy.

- 16.9.6 Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD – Zmiana Sprzedawcy w terminie wymienionym w pkt. 165.9.4, PZD – Zmiana Sprzedawcy pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 16.9.7 Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD ocenia, czy spełnione są warunki dla realizacji wnioskowanych w PZD – Zmiana sprzedawcy usług.
- 16.9.8 Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.6 lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 16.9.9 PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać odrzucone, jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą nie spełnia warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej i IRiESD .
- 16.9.10 W ciągu 7 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD przekazuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą oraz ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Jednocześnie OSD informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o terminie rozpoczęcia realizacji PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o terminie zakończenia realizacji przysługującego mu PZD.
- 16.9.11 ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy w przypadku gdy Odbiorca zrezygnuje ze zmiany sprzedawcy. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy.
- 16.9.12 W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, do PZD – Zmiana Sprzedawcy mają zastosowanie odpowiednie postanowienia pkt 13.
- 16.10 Z dniem zmiany sprzedawcy zamówiona Moc umowna dla Punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie świadczenie usług Dystrybucji dla Punktów wyjścia WR i WS na podstawie PZD – Zmiana sprzedawcy nie ulegają zmianie. Zmiana wielkości Mocy umownej jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w Taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym Punkcie wyjścia.
- 16.11 Z dniem zmiany sprzedawcy Moc umowna wykorzystywana przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą lub Odbiorcę przysługują ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcy („zasada plecaka”). W przypadku częściowej zmiany

sprzedawcy Moc umowna przysługuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w wielkości proporcjonalnej do zakresu zmiany sprzedawcy.

- 16.12 OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań Układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 16.13 Odczytu, o którym mowa w pkt. 16.12, OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 Dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania objętości odebranego Paliwa gazowego.
- 16.14 Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 16.12, OSD przekazuje ZUD będącym dotychczasowym i ZUD będącym nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w terminie 5 Dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.
- 16.15 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD, odbierając Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu Mocy umownej u ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą.

17. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

17.1 Ocena stanu technicznego sieci dystrybucyjnej

- 17.1.1 OSD zobowiązany jest do prowadzenia oceny stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.
- 17.1.2 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.

17.2 Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych

- 17.2.1 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.
- 17.2.2 OSD powiadamia użytkowników systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień, przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na:
 - 17.2.2.1 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgupy I,
 - 17.2.2.2 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców.

17.2.3 Odbiorcy zlokalizowani za punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do

wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego.

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

18. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ

18.1 Korespondencja pomiędzy OSD i ZUD

- 18.1.1 W umowie dystrybucyjnej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją umowy dystrybucyjnej.
- 18.1.2 Warunki współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usług dystrybucji stanowią załączniki do umowy dystrybucyjnej.
- 18.1.3 Warunki wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługi dystrybucji i zawieraniem umowy dystrybucyjnej opisane są w pkt. 12.
- 18.1.4 Procedury wymiany informacji związanych z procesem składania ZZZ opisane są w pkt. 14.
- 18.1.5 Korespondencja związana z umową, inna niż opisana w pkt. 18.1.2. – 18.1.4 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.

18.2 Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD

- 18.2.1 Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją świadczenia usługi dystrybucji pomiędzy OSP, OSW oraz ZUD docelowo będzie oparta na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów stosowanej przez innych operatorów.
- 18.2.2 Do czasu wdrożenia elektronicznego systemu wymiany informacji, opartego na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów, podstawową formą wymiany informacji są dokumenty w formie pisemnej lub formie elektronicznej w postaci plików PDF, XLS lub innym ustalonym pomiędzy stronami umów.

18.3 Poufność

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

powinien być przez stronę przekazującą te informacje oznaczony w sposób wyraźny i jednoznaczny.

18.3.2 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.

18.3.3 Zobowiązanie, o którym mowa w pkt. ~~178~~3.1. nie dotyczy informacji, które:

- 18.3.3.1 zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia umowy,
- 18.3.3.2 są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia umowy,
- 18.3.3.3 mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,
- 18.3.3.4 zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem umowy dystrybucyjnej.

18.3.4 Zobowiązanie, o którym mowa w pkt. ~~187~~3.1 - ~~187~~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 ~~187~~3.5.

18.3.5 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.

18.3.6 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..

18.3.7 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.

18.4 Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach bilansowania

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

18.4.2 W ramach bilansowania handlowego OSD przekazuje ZUD raporty HRB w terminach określonych w IRiESD.

18.5 Procedura udzielania informacji

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

- 18.5.2 Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adresy jednostek OSD.
- 18.5.3 Zapytania i skargi będą rejestrowane i monitorowane w systemie funkcjonującym w OSD.
- 18.5.4 Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie jak zostały zadane.
- 18.5.5 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.
- 18.5.6 W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące w szczególności: nazwy operatora i zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.
- 18.6 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.

CZEŚĆ III:
BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE
OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

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

19.1 Określenia ilości paliwa gazowego transportowanego w ramach umowy dystrybucyjnej, OSD dokonuje na podstawie:

- 19.1.1 rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
- 19.1.2 danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w normach wymienionych w pkt. 6.7 w przypadku awarii układów pomiarowo-rozliczeniowych,
- 19.1.3 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. Szacowanie ilości paliwa gazowego dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt. ~~22~~19.1.

19.2 Urządzenia pomiarowe wchodzące w skład nowych Układów pomiarowych, wprowadzanych do użytkowania, przeznaczone do prowadzenia rozliczeń w Punktach wejścia lub Punktach wyjścia, powinny przejść procedurę oceny zgodności (zgodnie z Dyrektywą MID). Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego objęte prawną kontrolą metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.

19.3 Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia lub wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowych, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, ponosi właściciel układu.

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

19.5 Elementem układu pomiarowo-rozliczeniowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych do OSD. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych będzie każdorazowo określany przez OSD w warunkach przyłączenia.

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

19.7 Zastosowanie do pomiarów rozliczeniowych gazomierzy i urządzeń pomiarowych nieobjętych wymogami dokumentów wymienionymi w pkt. 6.7, wymaga akceptacji OSD zawartej w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej.

19.8 Układy pomiarowo-rozliczeniowe - rodzaje urządzeń pomiarowych

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

- 19.8.1.1 gazomierz - urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,
- 19.8.1.2 gazomierz z funkcją transmisji danych - gazomierz rejestrujący objętość przepływającego Paliwa gazowego przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa z funkcją zdalnej transmisji danych,
- 19.8.1.3 gazomierz ze zdalnie sterowanym zaworem - gazomierz z funkcją transmisji danych, wyposażony w zawór umożliwiający zdalne wstrzymanie i wznowienie dostaw Paliw gazowych,
- 19.8.1.4 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 normami określonymi w pkt. 6.7,
- 19.8.1.5 rejestrator do gazomierza - elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego paliwa gazowego w warunkach pomiaru. Rejestratory mogą być stosowane przy ciśnieniach paliwa gazowego nieprzekraczających 5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,
- 19.8.1.6 przetworniki - urządzenia elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną,
- 19.8.1.7 chromatografy - urządzenia elektroniczne wykonujące analizę próbki paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego paliwa gazowego, w tym ciepła spalania,
- 19.8.1.8 gęstościomierze - urządzenia elektroniczne zainstalowane w punktach wejścia i wyjścia mierzące i wyliczające gęstość paliwa gazowego,
- 19.8.1.9 wilgotnościomierze - urządzenia elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.

19.8.2 Wymagania odnośnie przeliczników do gazomierzy, rejestratorów do gazomierzy, przetworników, gęstościomierzy, chromatografów, wilgotnościomierzy i rejestratorów impulsów są podane w aktualnych normach zgodnie z pkt. 6.7.

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

19.9 Układy pomiarowo-rozliczeniowe - wymagania techniczne

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

19.10 Pomiary

19.10.1 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.

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

19.10.3 W celu rozliczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego przez OSD dokonywane są pomiary ciśnienia, temperatury, objętości i ilości transportowanego paliwa gazowego oraz

parametrów charakteryzujących jakość paliwa gazowego w punktach określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 198.10.2, zgodnie z zasadami określonymi w normach i przepisach prawa, o których mowa w pkt. 6.7.

19.10.4W 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 pomiarowo-rozliczeniowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów paliwa gazowego:

19.10.4.1 w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego w zakresie:

19.10.4.1.1 godzinowej objętości paliwa gazowego,

19.10.4.1.2 dobowej objętości paliwa gazowego

19.10.4.1.3 miesięcznej objętości paliwa gazowego,

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

19.10.4.1.5 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.

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

19.10.4.2.1 godzinowej objętości paliwa gazowego, wyrażonej w jednostkach objętości, o ile istnieje taka techniczna możliwość

19.10.4.2.2 dobowej objętości paliwa gazowego

19.10.4.2.3 miesięcznej objętości paliwa gazowego

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

19.10.4.3 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.

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

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

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

19.10.5W 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 pomiarowo rozliczeniowego, ponosi ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.

19.10.6Jeżeli 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 pomiarowo-rozliczeniowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 198.10.4 oraz przekazywanie do OSD danych pomiarowych.

19.10.7 Rozliczenia dotyczące ilości paliwa gazowego ustalone na podstawie pomiarów mogą podlegać przeliczeniu przez OSD poprzez dokonanie zsumowania zmierzonych godzinowych ilości paliwa gazowego dla doby gazowej.

19.11 Sprawdzanie prawidłowości działania Układów pomiarowych:

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

19.11.2 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.

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

19.11.4 Na pisemne żądanie OSD 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 akredytację 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.

19.11.5 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.

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

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

19.12 Wymagania w zakresie Kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład Układów pomiarowych, które wyłączone są spod obowiązku prawnej kontroli metrologicznej:

19.12.1 Kontroli metrologicznej podlegają gazomierze wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, tj. o strumieniu objętości większym niż 100 m³/h lub zainstalowane na Sieci dystrybucyjnej, w której ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa, wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu oraz przeliczniki stosowane do tych gazomierzy.

19.12.2 Termin zgłoszenia po raz pierwszy do legalizacji ponownej przeliczników podlegających prawnej kontroli metrologicznej, powinien być zgodny z obowiązującymi przepisami prawa. Do tego terminu, legalizacji ponownej podlegają przeliczniki po naprawie współpracujące z gazomierzami podlegającymi prawnej kontroli metrologicznej.

- 19.12.3 Kontrola metrologiczna gazomierzy wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, zainstalowanych w fizycznych Punktach wejścia i wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, będzie realizowana nie rzadziej niż co 5 lat. Okres 5 lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym Kontrola metrologiczna, lub prawna kontrola metrologiczna w przypadku gazomierzy podlegających uprzednio takiej kontroli, została dokonana. Sprawdzenie gazomierzy jest realizowane także każdorazowo po usunięciu awarii, naprawie lub przeciążeniu gazomierza.
- 19.12.4 Kontrola metrologiczna gazomierzy obejmuje:
- 19.12.4.1 oględziny zewnętrzne;
 - 19.12.4.2 sprawdzenie, czy na gazomierzach znajdują się wymagane oznaczenia;
 - 19.12.4.3 wyznaczenie błędów wskazań gazomierza.
- 19.12.5 Wzorcowanie gazomierzy, powinno być wykonywane:
- 19.12.5.1 powietrzem lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa;
 - 19.12.5.2 powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego - dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa;
 - 19.12.5.3 powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy rotorowych oraz pozostałych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze Sieci gazowej.
- 19.12.6 Wartości błędów gazomierzy określone podczas wzorcowania, powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych, tj.:
- 19.12.6.1 2% w zakresie od Q_{\min} do Q_t ;
 - 19.12.6.2 1% w zakresie od Q_t do Q_{\max} .
- 19.12.7 przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt. 19.12.6 , gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu wzorcowaniu.
- 19.12.8 Z przeprowadzonych czynności kontroli metrologicznej gazomierza, sporządza się protokół, który zawiera w szczególności:
- 19.12.8.1 dane identyfikujące:
 - a) podmiot przeprowadzający sprawdzenie,
 - b) wnioskodawcę,
 - c) nazwę gazomierza,
 - d) miejsce i termin przeprowadzenia sprawdzenia,
 - e) miejsce użytkowania gazomierza,
 - 19.12.8.2 numer fabryczny gazomierza,
 - 19.12.8.3 zakres przeprowadzonego sprawdzenia;
 - 19.12.8.4 wyniki sprawdzenia, w tym wyniki dotyczące charakterystyki metrologicznej sprawdzonego gazomierza;
 - 19.12.8.5 informację o rodzajach i miejscach umieszczenia cech zabezpieczających i plomb,
 - 19.12.8.6 stwierdzenie, czy gazomierz spełnia wymagania;

- 19.12.8.7 datę sporządzenia protokołu;
- 19.12.8.8 podpis osoby przeprowadzającej sprawdzenie.
- 19.12.9 Wynik przeprowadzonej Kontroli metrologicznej powinien być poświadczony świadectwem wzorcowania wystawionym przez jednostkę przeprowadzającą taką kontrolę.
- 19.12.10 Warunkiem użytkowania gazomierzy, wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, jest udokumentowanie poprawności działania urządzenia, zgodnie z pkt. 19.12.1 - 19.12.8.
- 19.12.11 Badania gazomierza w zakresie kontroli metrologicznej, należy zlecić po raz pierwszy w terminie, w którym przyrządy pomiarowe wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu, powinny być zgłaszane do legalizacji ponownej w przypadku gdyby nadal podlegały prawnej kontroli metrologicznej.
- 19.13 Przedpłatowe Układy pomiarowe.
- 19.13.1 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.
- 19.13.2 OSD ma prawo zamontować Przedpłatowe Układy pomiarowe z własnej inicjatywy lub na wniosek ZUD:
- 19.13.2.1 w przypadku wystąpienia przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym z wnioskiem o rozpatrzenie przez Koordynatora do spraw negocjacji, w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne, lub przez Prezesa URE jego sporu z ZUD sprzedającym mu Paliwo gazowe lub z OSD,
- 19.13.2.2 w przypadku gdy Odbiorca co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe lub świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca,
- 19.13.2.3 w przypadku gdy Odbiorca nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczane Paliwo gazowe,
- 19.13.2.4 w przypadku gdy Odbiorca użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie Układu pomiarowego,
- 19.13.3 Koszty zainstalowania Przedpłatowego Układu pomiarowego, w przypadkach o których mowa w pkt. 19.13.1 oraz 19.13.2, ponosi OSD. 19.13.4
- 19.13.4 Niezależnie od pkt. 19.13.1 i 19.13.2 OSD, o ile posiada możliwości techniczne, może zainstalować Przedpłatowy Układ pomiarowy na wniosek Odbiorcy pobierającego Paliwa gazowego w ilości nie większej niż 110 kWh/h, na zasadach określonych w Taryfie oraz Regulaminie, o którym mowa w pkt. 19.13.9.
- 19.13.5 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.

19.13.6 W celu świadczenia usług Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy ZUD przekazuje do OSD PZDPS zawierające informacje o ilości Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy. ZUD przekazuje pierwsze PZDPS, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, w terminie 14 dni kalendarzowych przed planowaną datą uruchomienia dostawy.

19.13.7 OSD przelicza określoną w PZDSP ilość Paliwa gazowego, jaka ma zostać dostarczona do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy na jednostki objętości przy wykorzystaniu wartości Współczynnika konwersji obowiązującego dla ORCS, w którym znajduje się Punkt wyjścia wyposażony w Przedpłatowy Układ pomiarowy, przed wskazanym przez ZUD w PZDSP dniem uiszczenia przez Odbiorcę końcowego opłaty z tytułu dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy. Ciepło spalania, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, jest też wykorzystywane na potrzeby prowadzenia rozliczeń z ZUD z tytułu świadczenia usług Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy.

19.13.8 Zakończenie realizacji PZDPS do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy następuje w sytuacji, gdy dostarczono do Punktu wyjścia objętość Paliwa gazowego ustaloną zgodnie z pkt. 19.13.7, a ZUD nie złożył nowego PZDPS informującego o kolejnych ilościach Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy.

19.13.9 Zasady i warunki instalowania i demontażu przedpłatowego układu pomiarowego na dodatkowe zlecenie odbiorcy, określa ogólnodostępny, publikowany na stronie internetowej OSD „Regulamin instalowania i demontażu przedpłatowego układu pomiarowego”.

20. ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH

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

20.1.1 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.

20.2 ZUD zobowiązany jest do:

- 20.2.1 przekazywania do OSD na bieżąco zmian danych dotyczących Odbiorców paliwa gazowego, które zostały przez niego wskazane w formularzu PZD,
- 20.2.2 weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD, oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych.
- 20.3 OSD zobowiązany jest do:
- 20.3.1 przekazania ZUD do 31 sierpnia SHO na okres kolejnego roku gazowego z uwzględnieniem punktów wyjścia oraz terminów ich odczytów,
- 20.3.2 przesłania ZUD informacji o zmianach w SHO, o którym mowa w pkt 2019.3.1, najpóźniej w dniu poprzedzającym rozpoczęcie jego wykonywania w danym miesiącu,
- 20.3.3 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,
- 20.3.4 niezwłocznego przekazywania danych odczytowych ZUD nie później niż w terminie 5 dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,
- 20.3.5 przekazywania ZUD, w terminie do 5 dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją urządzeń pomiarowych w punktach wyjścia,
- 20.3.6 oszacowania objętości pobranego paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia układów pomiarowych w punkcie wyjścia, w terminie 7 dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia.
- 20.3.7 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.
- 20.4 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.
- 20.5 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.
- 20.6 OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań układów pomiarowych wykonane poza SHO, związane z:
- 20.6.1 wstrzymaniem dostarczania paliwa gazowego bez demontażu układu pomiarowego lub z demontażem/montażem/wymianą układu pomiarowego, albo rozwiązaniem umowy kompleksowej z Odbiorcą,

20.6.2 odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:

- 20.6.2.1 poprawności wskazania układu pomiarowego,
- 20.6.2.2 ilości lub objętości zużycia paliwa gazowego,
- 20.6.2.3 poprawności działania układu pomiarowego.

20.6.3 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.

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

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

20.7.1 numer identyfikacyjny punktu wyjścia,

20.7.2 grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego punktu wyjścia,

~~20.7.3 stan wskazań układu pomiarowego na początku okresu rozliczeniowym [m3],-~~

~~20.7.4 stan wskazań układu pomiarowego na końcu okresu rozliczeniowego [m3],-~~

~~20.7.5~~ 20.7.3 objętość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym [m3],

~~20.7.6~~ 20.7.4 wartość współczynnika konwersji K_{WR} [kWh/m³],

~~20.7.7~~ 20.7.5 ilość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym [kWh],

~~20.7.8~~ 20.7.6 rodzaj odczytu (rzeczywisty lub szacunkowy),

~~20.7.9~~ 20.7.7 wartość liczbową maksymalnej mocy wykonanej w danym okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m³/h] oraz w jednostkach energii [kWh/h],

~~20.7.10~~ 20.7.8 datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym okresie rozliczeniowym.

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

20.8.1 numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,

20.8.2 grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,

20.8.3 stan wskazań Układu pomiarowego na początku Okresu odczytowego określonego w SHO [m3],

20.8.4 stan wskazań Układu pomiarowego na końcu Okresu odczytowego określonego w

SHO [m3],

- 20.8.5 objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie odczytowym określonym w SHO [m3] lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem,
 - 20.8.6 wartość Współczynnika konwersji KWS [kWh/m³], w danym Punkcie wyjścia w Okresie odczytowym określonym w SHO lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem,
 - 20.8.7 ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie odczytowym określonym w SHO [kWh],
 - 20.8.8 rodzaj odczytu (szacowany, rzeczywisty lub podany przez Odbiorcę).
- 20.9 W celu umożliwienia ZUD prowadzenie rozliczeń z Odbiorcami ZUD, po zakończeniu każdej Doby gazowej OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia wyposażonych w Przedpłatowy Układ pomiarowy:
- 20.9.1 numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
 - 20.9.2 ilość Paliwa gazowego, jaka pozostała do zużycia w ramach PZDPS, na koniec poprzedniej Doby gazowej [kWh];
 - 20.9.3 wartość Współczynnika konwersji KWS [kWh/m³], w danym Punkcie wyjścia.
- 20.10 System telemetrii. Zdalny odczyt układów pomiarowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.
- 20.10.1 Nowobudowane układy pomiarowe w punktach WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.
 - 20.10.2 W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:
 - 20.10.2.1 zainstalowania przez OSD w danym punkcie wejścia lub wyjścia własnych urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowych służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
 - 20.10.2.2 bezpośredniego dostępu do urządzeń telemetrycznych zainstalowanych przez OSD w danym punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.
 - 20.10.3 ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do układu pomiarowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD, ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowych do systemu 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 ~~2019~~.10.2
 - 20.10.4 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych udostępnia zdalnie dane

pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny. Dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym pochodzą bezpośrednio z Układu pomiarowego i nie są w żaden sposób weryfikowane ani przetwarzane przez OSD i nie mają charakteru danych rozliczeniowych w rozumieniu obowiązujących przepisów prawa lub Umowy, a w szczególności nie mogą stanowić podstawy do występowania z jakimikolwiek roszczeniami względem OSD. Udostępnianie danych ZUD realizowane jest na wniosek ZUD, gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia tylko z jednym ZUD wnioskującym o udostępnienie danych. Udostępnianie danych Odbiorcy realizowane jest na wniosek Odbiorcy i obejmuje dane pomiarowe z Punktu wyjścia niezależnie od liczby ZUD rozliczanych na danym Punkcie wyjścia.

20.10.5 OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt. 20.10.4 w ramach posiadanych przez urządzenia i systemy telemetryczne możliwości.

20.10.6 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.

20.10.7 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.

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

20.10.9W przypadku gdy OSD posiada tytuł prawny do Układu pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, Odbiorca lub ZUD nie jest uprawniony, bez zgody OSD, do zainstalowania w tym Punkcie Systemu telemetrycznego podłączonego bezpośrednio do tego Układu pomiarowego.

21. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR

21.1 OSD dla 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:

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

V_m - objętość paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia w okresie rozliczeniowym [m^3].

21.2 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 210.1.

21.3 Maksymalna moc wykonana w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym wyrażona w [kWh/h] określana jest jako iloczyn maksymalnej mocy wykonanej w okresie rozliczeniowym wyrażonej w [m^3/h] oraz wartości współczynnika konwersji K_{WR} , ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt 210.1.

21.4 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.

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

22.1 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.

22.2 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, przyjmuje się te wskazania jako wskazania na koniec okresu rozliczeniowego.

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

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

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].

22.4 Współczynnik konwersji K_{WS} jest wyznaczany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości ciepła spalania, zgodnie z punktem 6.6.2, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego, według następującego wzoru:

$$K_{WS} = \frac{1}{N_0} \frac{\sum_{m=M_p-1}^{M_k-1} cS_m}{3,6}$$

gdzie:

K_{WS} – Współczynnik konwersji dla punktu typu WS [kWh/m³],

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_0 – liczba miesięcy okresu rozliczeniowego, przy czym $N_0 = M_k - M_p + 1$, cS_m – wartość ciepła spalania w miesiącu M opublikowana przez OSD zgodnie z punktem 6.6.2 [MJ/m³].

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

$$Q_{WS} = Q_0 + Q_{Db} - Q_{Dp}$$

gdzie:

Q_{WS} – objętość paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym [m³],

Q_0 – 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 [m³],

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 [m³],

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 [m³].

22.6 Bieżąca szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określana jest na podstawie średniodobowego zużycia paliwa gazowego zgodnie ze wzorem:

$$Q_{Db} = Dx\acute{S}DZ + WSKx\Delta LDG$$

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 [m³],

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

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

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

$$Q_{WS} = Q_{OE} + c_{SN} \cdot (Q_{Db} - Q_{Dp})$$

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 [m³],

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 [m³],

c_{SN} – nominalna wartość ciepła spalania [kWh/m³].

22.8 OSD publikuje na stronie internetowej wartości wskaźników temperaturowych WSK lub przedstawia metodykę ich wyznaczania. Dopuszcza się przyjęcie wskaźnika WSK określonego przez OSW. Publikacja informacji dotyczących rozliczeń dla punktów wyjścia WS następuje dopiero z chwilą gdy w systemie wystąpi choćby jeden odbiorca tego typu.

23. ALOKACJE ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA

23.1 Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wyjścia, z wyłączeniem PWY_{OSP}.

- 23.1.1 Alokacje dla Punktów wyjścia, w których Paliwo gazowe przekazywane jest do systemu OSW lub bezpośrednio do instalacji Odbiorcy końcowego, wykonuje odpowiednio OSW lub Odbiorca końcowy.
- 23.1.2 Alokacje dla Punktu wyjścia wykonywane są przez Odbiorcę końcowego dla każdego PZDR, na podstawie którego Paliwo gazowe dostarczane jest do tego Punktu wyjścia.
- 23.1.3 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia Paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD w ramach jednego PZDR, całkowita ilość Paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym określona na podstawie wyników pomiarów w tym Punkcie albo oszacowana, przypisana będzie przez OSD do tego PZDR. W takim przypadku Odbiorca końcowy nie wykonuje Alokacji.
- 23.1.4 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego Paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, Odbiorca końcowy w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZDR przysługujące temu ZUD.
- 23.1.5 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, Odbiorca końcowy w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZDR przysługujące poszczególnym ZUD.
- 23.1.6 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego Paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, lub w przypadku gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD, na podstawie więcej niż jednego PZDR, maksymalna dobową ilość Paliwa gazowego, jaką Odbiorca końcowy może przypisać w danej Dobie gazowej do danego PZDR, nie może przekroczyć 24-krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR (ewentualnie nie może przekroczyć 23 lub 25 krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR w odniesieniu do Dób gazowych, w których następuje zmiana czasu na czas letni lub zimowy). Zasada ta nie obowiązuje w momencie, gdy w danym Punkcie wyjścia nastąpiło przekroczenie sumy mocy umownej w ramach zleceń PZDR.
- 23.1.7 Odbiorca końcowy może w danym Punkcie wyjścia przypisać większe ilości Paliwa gazowego do danego PZDR aniżeli ilości określone w pkt. 22.1.6, pod warunkiem uzyskania i przedstawienia OSD pisemnej zgody wszystkich ZUD dostarczających Paliwo gazowe do tego Punktu wyjścia na podstawie PZDR przyjętych do realizacji przez OSD. Zgoda, o której mowa w zdaniu poprzedzającym, musi być przekazana

do OSD nie później niż 5 Dni roboczych przed rozpoczęciem Okresu rozliczeniowego, w którym wykonywana jest Alokacja.

23.1.8 Alokacja wykonana przez Odbiorcę końcowego na zasadach określonych w pkt. 232.1.4 – 232.1.7, powinna zawierać całkowity podział ilości Paliwa gazowego pobranego w tym Punkcie wyjścia w poszczególnych Okresach rozliczeniowych i Dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych ilości Paliwa gazowego dla poszczególnych PZDR, za wyjątkiem PZDR, dla których OSD otrzymał polecenie wstrzymania dostaw Paliwa gazowego w trybie, o którym mowa w pkt. 13.12. Alokacje rozliczeniowe maksymalnych ilości godzinowych powinny być wykonywane dla tej doby Miesiąca gazowego, w której takie maksymalne ilości Paliw gazowych zostały odebrane w danym Punkcie wyjścia.

23.1.9 W przypadku, gdy Odbiorca końcowy nie przekaże Alokacji, w trybie i na zasadach określonych w pkt. 232.1.4 – 232.1.8, w terminie określonym w pkt. 232.4 lub 232.5 OSD przypisze w Okresie rozliczeniowym ilości Paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe objętości Paliwa gazowego do poszczególnych PZDR proporcjonalnie do Mocy umownej określonej w PZDR.

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

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

23.2 Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wejścia PWE_{OSP}.

23.2.1 Alokacje dla PWE_{OSP}, wykonywane są przez OSD, na podstawie wyników pomiarów, Alokacji wykonanych przez Odbiorców końcowych dla Punktów wyjścia w trybie i na zasadach określonych w pkt. 232.1.

23.2.2 OSD dla poszczególnych ZUD/ZUP dostarczających Paliwo gazowe do Punktów wejścia PWE_{OSP}:

23.2.2.1 wykonuje Alokacje operatywne, określające szacunkowe ilości Paliwa gazowego dostarczone do PWE_{OSP} w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach energii (kWh);

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

23.2.3 Zasady alokacji operatywnych dla punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSP}).

23.2.3.1 Dobową alokację operatywną ilości paliwa gazowego wprowadzonego przez danego ZUP do systemu dystrybucyjnego w WPWE_{OSP} wyrażoną w jednostkach energii (kWh) wyznacza się w oparciu o średnioważoną miesięczną wartość ciepła spalania paliwa

gazowego (kWh/m³) dla obszaru dystrybucyjnego E wyznaczoną na podstawie danych otrzymanych od OSP oraz zgodnie z postanowieniami IRiESD.

23.2.3.2 W celu dokonania dobowych alokacji operatywnych ZUP ustala się ilości paliwa gazowego pobrane przez tego ZUP/ZUD w punktach wyjścia systemu dystrybucyjnego, w tym dostarczone dla OSD.

Alokacji operatywnej dokonuje się zgodnie z poniższym wzorem:

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

gdzie:

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

$Q_{WRo,i}$ – operatywna dobowo ilość paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w systemie dystrybucyjnym E przez ZUP/ZUD w punktach wyjścia typu WR przypisanych do ZUP/ZUD o indeksie i, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości oraz średnioważonej miesięcznej wartości ciepła spalania paliwa gazowego (kWh/m³) dla systemu dystrybucyjnego wyznaczonej na podstawie danych otrzymanych od OSP, z uwzględnieniem zasad alokacji w punktach wyjścia opisanych w pkt 23.2. **W przypadku braku aktualnych danych pomiarowych dla punktu wyjścia typu WR przyjmowana jest wartość szacowana, z uwzględnieniem planowanych wstrzymań dostaw z uwagi na planowane prace w sieci [kWh],**

$Q_{WSo,i}$ – operatywna ilość Paliwa gazowego pobranego we wszystkich Punktach wyjścia typu WS w danym systemie dystrybucyjnym E przypisanych ZUD/ZUP, 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 Paliwa gazowego pobrane w Punktach wyjścia typu WS [kWh],

$G_{i,t}$ – ilość Punktów wyjścia typu WS w danym systemie dystrybucyjnym E, przypisanych ZUD/ZUP w poszczególnych grupach taryfowych o indeksie i,

$\acute{S}DZ_t$ – średniodobowe zużycie Paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych wyliczone na podstawie danych historycznych [kWh],

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

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

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

- 23.2.3.3 Alokacje operatywne za 4 i 8 godzin doby bieżącej wykonywane są na bazie algorytmu opisanego w pkt. ~~232~~.2.3.2.
 - 23.2.3.4 W przypadku gdy systemy teleinformatyczne OSD uniemożliwiają pozyskanie danych z Punktów WR, Alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do Alokacji operatywnej za całą poprzednią Dobę gazową.
- 23.2.4 Zasady dokonywania alokacji rozliczeniowych dla PWE_{OSP} , do systemu dystrybucyjnego.
- 23.2.4.1 W celu dokonywania dobowych alokacji rozliczeniowych dla ZUP dostarczających paliwo gazowe do PWE_{OSP} (które odpowiadają PWY_{OSD} określonym w IRiESP), OSD ustala ilości paliwa gazowego pobrane przez ZUP/ZUD w systemie dystrybucyjnym E:
 - 23.2.4.1.1 w ramach PZDR – w Punktach wyjścia typu WR, w trybie określonym w pkt. ~~232~~.2.4.2,
 - 23.2.4.1.2 w ramach PZDS – w Punktach wyjścia typu WS, w trybie określonym w pkt. ~~232~~.2.4.3.
 - 23.2.4.2 Dobowe ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD/ZUP w ramach PZDR, wyrażone w jednostkach energii, wyznaczane są w oparciu o dobowe dane pomiarowe w jednostkach objętości oraz średnią ważoną wartość Ciepła spalania dla Okresu rozliczeniowego określoną w ORCS, w którym znajduje się dany Punkt wyjścia, na podstawie wykonanych przez Odbiorców końcowych Alokacji w Punktach wyjścia.
 - 23.2.4.3 Dobowe ilości paliwa gazowego pobranego przez ZUP/ZUD w ramach PZDS 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:

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

$G_{i,t}$ –ilość punktów wyjścia typu WS w danym systemie dystrybucyjnym przypisanych ZUP/ZUD o indeksie i w poszczególnych grupach taryfowych o indeksie t,

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

WSK_t –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],

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

23.3 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za poprzednią Dobę gazową.

- 23.3.1 Odbiorca końcowy 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.
- 23.3.2 OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 10.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla poprzedniej Doby gazowej (Alokację operatywną), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 8.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 15.00, Alokacja dobową 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.
- 23.3.3 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej.
- 23.3.3.1 Odbiorca końcowy informuje OSD do godziny 11.15 i 15.15 o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za okres 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (od godz. 6.00 do 10.00 oraz od godz. 6.00 do 14.00).
- 23.3.3.2 OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 12:00 oraz do 16.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla okresu 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (Alokację operatywną za 4 i 8 godzin), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 11:00 i 15.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w okresie 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 14:00 i 16:00, Alokacja operatywna za 4 i 8 godzin wykonywana jest w terminie 2 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 15:00 i 17:00, OSD przekazuje Alokację operatywną za 4 i 8 godzin do godz. 10:00 dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.
- 23.3.3.3 OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymanych od OSP.
- 23.3.3.4 Alokacje operatywne przekazywane OSP przez OSD zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń oraz nie mogą być podstawą do jakichkolwiek roszczeń finansowych względem OSD.

23.4 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji rozliczeniowych.

- 23.4.1 Odbiorca końcowy informuje OSD do 3-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za każdą Dobę gazową w poprzednim Miesiącu gazowym. OSD ma prawo weryfikować dane przekazane przez Odbiorcę końcowego lub OSW, niemniej jednak nie ponosi odpowiedzialności w przypadku błędnych danych lub Alokacji przekazanych przez Odbiorcę końcowego.
- 23.4.2 OSD przekazuje do OSP Alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUP, do 7-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną

na podstawie danych otrzymanych od OSP do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, obejmujących (i) łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (ii) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (iii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego. W przypadku nieotrzymania od OSP danych we wskazanym powyżej terminie, miesięczna Alokacja rozliczeniowa wykonywana jest w terminie 2 Dni roboczych licząc od przekazania przez OSP kompletnych danych rozliczeniowych.

23.4.3 OSD o ile występują w systemie dane rodzaje punktów - publikuje na swojej stronie internetowej wartości standardowych profili zużycia Paliwa gazowego $\dot{S}Dz_t$ i Wsk_t , a ponadto publikuje $\Delta LDGo$ oraz $\Delta LDGr$, umożliwiające dokonanie podziału całego wolumenu wprowadzanego do Obszaru dystrybucyjnego oraz udostępnia dobowe wartości tych wskaźników.

24. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI

24.1 Nominacje i renominacje ZUD – zasady ogólne.

24.1.1 W celu świadczenia usługi dystrybucji ZUD składa do OSD nominacje dotyczące PZDR dla punktu wyjścia typu WR dla systemu 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 (w tym usługi dystrybucji w okresie trwania rozruchu). ZUD składa również Nominacje dotyczące szczególnych warunków świadczenia usług Dystrybucji w ramach PZDR do Punktu wyjścia typu WR, w przypadku gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc umowna lub Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla systemu dystrybucyjnego E.

24.1.2 ZUD składa OSD Nominację dobową, w której określa ilości Paliwa gazowego dla każdej godziny Doby gazowej, dla każdego Punktu o którym mowa w pkt. 24.1.1. W przypadku, gdy w Punkcie wyjścia, o którym mowa w pkt. 23.1.1, Moc umowna została zamówiona przez więcej niż jednego ZUD, a sumaryczna Moc umowna w tym Punkcie wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla systemu dystrybucyjnego E OSD informuje ZUD, który zamówił w tym Punkcie Moc umowną na poziomie mniejszym niż 4580 kWh/h dla systemu dystrybucyjnego E o obowiązku składania Nominacji.

24.1.3 W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określone są w kWh w liczbach naturalnych.

24.1.4 Godzinowe ilości paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego punktu nie mogą przekroczyć mocy umownej przysługującej ZUD w danym punkcie.

24.1.5 Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.

24.1.6 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.

24.1.7 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.

24.1.8 W przypadku poinformowania OSD przez Operatora Systemu Współpracującego lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 243.2 lub pkt. 243.3 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.

24.1.9 Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 243.2 oraz pkt. 243.3.

24.1.10 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.

24.1.11 Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego odebranymi z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia typu WR, a dobowymi ilościami paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.

24.1.12 W przypadku, gdy w danym punkcie różnica, o której mowa w pkt. 243.1.11, wyniesie więcej niż 15% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 245.5.1.

24.2 Proces nominacji.

24.2.1 ZUD, przekazują nominacje do OSD nie później niż do godz. 12:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.

24.2.2 W przypadku, gdy ZUD prześle więcej niż jedną nominację, w terminie, o którym mowa w pkt. 234.2.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.

24.2.3 OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 18:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.

24.2.4 Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:

24.2.4.1 niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD,

24.2.4.2 przekroczenia mocy umownej,

24.2.4.3 nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez Odbiorcę ograniczeń przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD nominacji,

24.2.4.4 braku technicznych możliwości realizacji nominacji.

24.2.5 W przypadku odrzucenia nominacji, OSD podaje przyczynę odrzucenia nominacji.

24.2.6 W przypadku, gdy ZUD nie prześle OSD, w terminie określonym w pkt. 243.2.1, nominacji na kolejną dobę gazową, przyjmuje się, że dla ZUD została zatwierdzona dla odpowiedniego punktu nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).

24.2.7 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).

24.3 Proces renominacji.

24.3.1 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.

- 24.3.2 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.
- 24.3.3 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.
- 24.3.4 Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 24.3.2.4.
- 24.3.5 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. 24.3.1.7.

25. BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

25.1 Ogólne warunki bilansowania.

25.1.1 W systemie dystrybucyjnym E:

- 25.1.1.1 Bilansowanie fizyczne realizowane jest przez OSP;
- 25.1.1.2 Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego realizowane jest przez OSD.

25.1.2 Celem Bilansowania fizycznego jest zapewnienie bezpiecznej realizacji Umów dystrybucyjnych.

25.1.3 Celem Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego jest pozyskanie i wyznaczenie wszelkich danych niezbędnych do właściwego rozliczenia usług Dystrybucji Paliwa gazowego oraz rozliczenie poszczególnych ZUD za ilości Paliwa gazowego dostarczone do Obszaru dystrybucyjnego w ilości innej aniżeli pobrane z Obszaru dystrybucyjnego.

25.2 Bilansowanie fizyczne systemu dystrybucyjnego E.

25.2.1 OSP realizuje Bilansowanie fizyczne na zasadach określonych w IRiESP.

25.2.2 OSD może podejmować działania wspomagające Bilansowanie fizyczne realizowane przez OSP, w szczególności poprzez bieżące sterowanie pracą Systemu dystrybucyjnego.

25.2.3 W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSP i OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru Paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym, ograniczenia:

- 25.2.3.1 w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji nadmiaru Paliwa gazowego,
- 25.2.3.2 w poborze Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w sytuacji niedoboru Paliwa gazowego.

25.3 Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego.

- 25.3.1 W przypadku, gdy suma Alokacji w Okresie rozliczeniowym jest różna od ilości Paliwa gazowego dostarczonego dla danego ZUD lub wyniknie konieczność dokonania korekt odczytów Punktu WS lub WR, dokonuje się rozliczenia z danym ZUD w ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego Systemu dystrybucyjnego.
- 25.3.2 Rozliczenia z ZUD w ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego wykonywane są w Okresach rozliczeniowych.
- 25.3.3 Rozliczenie przekazanych i odebranych ilości Paliwa gazowego w ramach Bilansowania Systemu dystrybucyjnego następuje w oparciu o wartość CRG_{BIL} obowiązującą w danym Okresie rozliczeniowym. Podstawą rozliczeń jest HRB.
- 25.3.4 Cena referencyjna gazu dla celów Bilansowania Systemu dystrybucyjnego CRG_{BIL} określana jest na bazie kosztów zakupu gazu w danym Okresie rozliczeniowym jako średnia ważona z transakcji, których stroną był OSD, z dostawą w danym Okresie rozliczeniowym. CRG_{BIL} jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu rozliczeniowego do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu rozliczeniowym.
- 25.3.5 OSD ustala CRG_{BIL} w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.
- 25.4 Przekazywanie informacji w ramach Alokacji i Bilansowania Systemu dystrybucyjnego.
- 25.4.1 HRD, HRB stanowią podstawę wystawienia faktur. Raporty te udostępniane są ZUD.
- 25.4.2 Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD lub HRB, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości Paliwa gazowego określonych w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych Okresach rozliczeniowych.
- 25.4.3 W przypadku ustalenia, w kolejnych Okresach rozliczeniowych, iż wcześniejsze wyznaczenie lub Alokacja ilości Paliwa gazowego obciążona była błędem, zweryfikowane ilości zostaną uwzględnione w Okresie rozliczeniowym, w którym dokonano weryfikacji.
- 25.4.4 W terminie do 7-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRD wraz z fakturą podstawową.
- 25.4.5 W terminie do 21-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRB wraz z fakturą korygującą.
- 25.4.6 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.

26. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

26.1 Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych

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

- 26.1.1.1 przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:
- zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,
 - nieprzewidzianym wzrostem zużycia gazu ziemnego przez Odbiorców,
 - wystąpieniem zakłóceń w przywozie gazu ziemnego,

- awariami w sieciach operatorów systemów gazowych,
- zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania sieci gazowych,
- zagrożeniem bezpieczeństwa osób,
- zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,
- koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,

26.1.1.2 następującymi sytuacjami:

- ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,
- koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
- koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym,
- prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,
- działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub umowy dystrybucyjnej.

26.2 Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania przepustowości systemu dystrybucyjnego

26.2.1 OSD prowadzi działania mające na celu efektywne wykorzystanie przepustowości systemu dystrybucyjnego w celu realizacji usług dystrybucji na rzecz ZUD i podmiotów występujących z wnioskiem o świadczenie usług dystrybucji.

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

- 26.2.2.1 analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania OSD i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,
- 26.2.2.2 programowanie rozwoju systemu,
- 26.2.2.3 rozbudowę systemu zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
- 26.2.2.4 rozbudowę systemu w miejscach ograniczonej przepustowości,
- 26.2.2.5 rozbudowę połączeń międzysystemowych,
- 26.2.2.6 monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych paliwa gazowego,
- 26.2.2.7 wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESD i umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w systemie dystrybucyjnym.

26.2.3 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. 26.2.4.

26.2.4 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.

26.2.5 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.

26.3 Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie dystrybucji do punktów wyjścia

26.3.1 OSD może wstrzymać lub ograniczyć dystrybucję do punktów wyjścia w sytuacji:

- 26.3.1.1 wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych,
- 26.3.1.2 gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
- 26.3.1.3 gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,
- 26.3.1.4 gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, z uwzględnieniem postanowień art. 6b ust. 3 Ustawy Prawo energetyczne,
- 26.3.1.5 prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w pkt. 16

26.3.2 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. 25.6.3.1.

26.3.3 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki wprowadzonych ograniczeń.

26.3.4 Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznawianiem dystrybucji paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w taryfie.

26.4 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczonych ilości paliwa gazowego z zatwierdzoną nominacją

26.4.1 OSD planuje ruch systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych nominacji.

26.4.2 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.

26.4.3 W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt. 26.5.4.2, przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt. 23.1.12 OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 26.5.5.1.

26.5 Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji ZUD.

26.5.1 Opłata za niedotrzymanie ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji ZUD w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

26.5.1.1 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:

$$PNWW = [MOD(N_Z - I_G) / N_Z] * 100\%$$

gdzie:

MOD - wartość bezwzględna

N_Z - dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD

I_G - dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD

- 26.5.1.1.2 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 - dobowy ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD

CRG - Cena Referencyjna Gazu

- 26.5.1.1.3 W przypadku, gdy na danym punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej (NZ=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

I_G - dobowy ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD

CRG - Cena Referencyjna Gazu

- 26.5.2 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.

26.6 Zarządzanie ograniczeniami w przypadku dostarczenia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD

- 26.6.1 Z zastrzeżeniem pkt. 26.5.6.2.1 OSD odmawia odebrania w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia MFPWE_{OSP} do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

- 26.6.2 W przypadku stwierdzenia, że do systemu dystrybucyjnego zostało dostarczone paliwo gazowe o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD ustali ZUD odpowiedzialny za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego, określi zasięg oraz skalę mogącego wystąpić zakłócenia oraz podejmie jedno z poniższych działań:

- 26.6.2.1 dopuści warunkowo do transportu całość lub część paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, pod warunkiem, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynęły negatywnie na realizację umów dystrybucyjnych innych ZUD,

- 26.6.2.2 wstrzyma przyjęcie paliwa gazowego w punktach, o których mowa w pkt. 26.6.1 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.

26.6.2.3 niezwłocznie informuje ZUD, OSP o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt. 26.6.2.2

26.6.3 OSD może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego w punktach o których mowa w pkt. 26.6.1 oraz realizację wszystkich PZD z tego punktu wejścia, w tym PWE_{OSP}, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.

26.6.4 OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, do poszczególnych ZUD lub OSP stosując m.in. sposoby alokacji określone w pkt. 23.2.

26.6.5 Jeżeli paliwo gazowe dostarczone w MFPWE_{OSP} do systemu dystrybucyjnego, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w niniejszej IRiESD oraz IRiESP, OSP udzieli OSD bonifikaty zgodnie z postanowieniem IRiESP lub taryfy OSP.

27. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI

27.1 Warunki rozliczeń określa umowa dystrybucyjna.

28. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI

28.1 Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa umowa dystrybucyjna oraz Taryfa

29. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

29.1 Awarie i ich usuwanie.

29.1.1 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie awarii.

29.1.2 Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom systemu oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronie internetowej OSD.

29.1.3 W przypadku zaistnienia sytuacji awaryjnej, w szczególności powodującej zagrożenie życia lub zdrowia, lub mienia, OSD może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do punktu/punktów wyjścia z systemu dystrybucyjnego.

29.1.4 W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu systemu dystrybucyjnego, Dyspozytor informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostarczania paliwa gazowego.

29.1.5 Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe, itp.

29.1.6 Skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub odbiorców, zawinionych przez ZUD lub odbiorców obciążają odpowiednio ZUD lub odbiorców.

29.2 Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

- 29.2.1 ZUD opracowuje **oraz uzgadnia z OSD** 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.
- 29.2.2 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez Odbiorców ZUD, ZUD podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa pkt. 298.2.1. 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.
- 29.2.3 Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na paliwo gazowe ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 298.2.2. 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.
- 29.2.4 Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 298.2.3. 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.
- 29.2.5 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.

29.3 Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń.

- 29.3.1 Zasady opracowywania planów ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej.
- 29.3.2 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:
- 29.3.2.1 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. albo ust. 3. Ustawy Prawo energetyczne dla tego punktu wyjścia wynosi co najmniej 417 m³/h,
- 29.3.2.2 którzy zostali ujęci w planach wprowadzania ograniczeń, o których mowa w art. 58 ust. 1

Ustawy o zapasach.

- 29.3.3 Plany wprowadzania ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru paliwa gazowego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.
- 29.3.4 Odbiorcy oraz ZUD będący Odbiorcami przyłączeni do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego, informują OSD do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10 stopniu zasilania.
- 29.3.5 ZUD jest zobowiązany do przekazania do OSD do 31 lipca informacji o Odbiorcach ZUD, podlegających ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach i przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD. 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.
- 29.3.6 Jeżeli Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego, pobiera w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe m. in. w celu realizacji zadań nie objętych ograniczeniami w poborze lub dostarcza paliwo gazowe do Odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych, uwzględnia on w informacji, o której mowa w pkt. 298.3.4., ilości paliwa gazowego potrzebne dla zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań nie objętych ograniczeniami w poborze oraz ilości dostarczane Odbiorcom końcowym w gospodarstwach domowych.
- 29.3.7 OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
- 29.3.8 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 operatora.
- 29.3.9 Minimalne godzinowe i dobowe ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, określone w trakcie weryfikacji, zostają wprowadzone do planu wprowadzania ograniczeń jako odpowiadające 10- temu stopniowi zasilania. W przypadku uzasadnionej wątpliwości co do prawidłowości określenia przez ZUD minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, OSD może przeprowadzić ich stosowną weryfikację przed wprowadzeniem do Planu Ograniczeń.
- 29.3.10 Po ustaleniu planu ograniczeń w trybie określonym przepisami prawa, OSD informuje ZUD, oraz Odbiorców, o których mowa w pkt. 298.3.4. o ustalonej dla Odbiorców, w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń, maksymalnej ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania, z zastrzeżeniem pkt 298.3.11.
- 29.3.11 W przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do Systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom dla danego Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego ma zawartą umowę sprzedaży gazu z więcej niż jednym ZUD, po zatwierdzeniu Planu Ograniczeń przez Prezesa

URE, OSD informuje poszczególnych ZUD o zatwierdzeniu planu dla tego Odbiorcy, bez podawania wartości maksymalnych ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, o których mowa w pkt. 29.3.10.

29.3.12 Maksymalne ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umowy dystrybucyjnej.

29.3.13 Odbiorcy, o których mowa w pkt. 29.3.5, zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach.

29.3.14 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzjami OSP.

30. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE I WPROWADZAJĄCE

30.1 **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.**

30.2 **Rozdział 15 wchodzi w życie z dniem 18 czerwca 2019 r.**

30.3 **W przypadku gdy OSP obniży wysokość opłat za nietrafność prognozy transportowej OSD dokonuje ich korekty.**

30.4 **Instrukcja nie określa zasad dotyczących źródeł współpracujących z siecią z uwagi na brak występowania ich w systemie. Niezwłocznie po przyłączeniu takich źródeł dokonana zostanie aktualizacja IRIESD.**

30.5 **W sprawach nieuregulowanych niniejszą IRIESD stosuje się odpowiednio lub wprost postanowienia IRIESP.**

30.6 **Z dniem wejścia w życie, niniejsza IRIESD uchyli i zastąpi Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej zatwierdzoną decyzją Wójta Gminy Daszyna z dnia 29 kwietnia 2016r.**