



FENICE Poland Sp. z o.o.

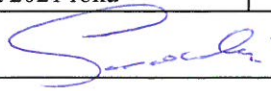
**INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
GAZOWEJ**

Wersja IRiESD 2.2

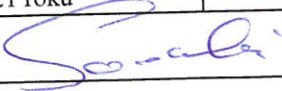
Tekst obowiązujący od dnia:	30 kwietnia 2021r.		
PODPISY OSÓB ZATWIERDZAJĄCYCH:	<table><tr><td>FENICE Poland Sp. z o.o. Dyrektor Personelu, Organizacji i BHP Członek Zarządu <i>Celina Matloch</i> Celina Matloch</td><td>FENICE Poland Sp. z o.o. Dyrektor Zarządzania Operacyjnego Członek Zarządu <i>Jacek Jamborski</i> Jacek Jamborski</td></tr></table>	FENICE Poland Sp. z o.o. Dyrektor Personelu, Organizacji i BHP Członek Zarządu <i>Celina Matloch</i> Celina Matloch	FENICE Poland Sp. z o.o. Dyrektor Zarządzania Operacyjnego Członek Zarządu <i>Jacek Jamborski</i> Jacek Jamborski
FENICE Poland Sp. z o.o. Dyrektor Personelu, Organizacji i BHP Członek Zarządu <i>Celina Matloch</i> Celina Matloch	FENICE Poland Sp. z o.o. Dyrektor Zarządzania Operacyjnego Członek Zarządu <i>Jacek Jamborski</i> Jacek Jamborski		

SPIS TREŚCI

1. WSTĘP, DEFINICJE i WYKAZ SKRÓTÓW	5
2. PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRIESD	19
3. DOKUMENTY POWIĄZANE	21
4. INFORMACJE DODATKOWE	21
5. CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG)	24
6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY	24
7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH	33
8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW	35
9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO	38
10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	39
11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA	47
12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI	54
13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI	57
14. SPRZEDAŻ REZERWOWA	67
15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY	72
16. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	76
17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ	77
18. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW	83
19. ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH	91
20. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ	95
21. SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ	96
22. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W UMOWNYCH PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA	98
23. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI	106
24. PROCEDURA WYRÓWNIANIA ORAZ BILANSOWANIE HANDLOWE	

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 2 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

LOKALNEGO OBSZARU DYSTRYBUCYJNEGO.....	110
25. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	119
26. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI	131
27. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚĆ.....	131
28. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH.....	131
29. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE.....	135

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 3 z 135
		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ

POSTANOWIENIA OGÓLNE

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 4 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

1. WSTĘP, DEFINICJE i WYKAZ SKRÓTÓW

1.1. OPERATOR SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 1.1.1. *FENICE Poland Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością* (zwana dalej *FENICE Poland Sp. z o.o.* lub *OSD*), jako Operator Systemu Dystrybucyjnego (dalej „*OSD*”) świadczy usługi dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie koncesji na dystrybucję paliw gazowych Nr PPG/7/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1999r. oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („*URE*”) Nr DRG-4721-3(37)/2010/2014/9257/KL o wyznaczeniu *FENICE Poland Sp. z o.o.* Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Gazowego z dnia 27 maja 2014r.
- 1.1.2. Przedmiot działalności objętej koncesją, o której mowa w pkt 1.1.1. stanowi działalność gospodarcza, polegająca na dystrybucji Paliw gazowych na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie gmin:
- a) Bielsko-Biała, Krosno – sieciami o ciśnieniu maksymalnym 0,4 MPa,
 - b) Tychy – sieciami o ciśnieniu maksymalnym 1,2 MPa,
 - c) Skoczów – sieciami o ciśnieniu maksymalnym 2,0 MPa,
 - d) Rzeszów – sieciami o ciśnieniu maksymalnym 5,5 MPa.
- 1.1.3. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym gazowym *FENICE Poland Sp. z o.o.*

1.2. DEFINICJE

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego przekazanego do Dystrybucji w punkcie wejścia lub odbieranego w punkcie wyjścia.
Alokacja operatywna	Określenie szacunkowych ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E (PWEOSP, PWEosw) lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E (PWYOSP, PWYosw), a także dostarczonego do PWEOSDW lub odebranego w PWYOSDW, w poprzedniej Dobie gazowej.
Alokacja rozliczeniowa	Określenie ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWEOSP, PWEosw) lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego (PWYOSP, PWYosw), a także dostarczonego do PWEOSDW lub odebranego w PWYOSDW, w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Miesiąca gazowego.
Awaria	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności Sieci dystrybucyjnej lub

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej

Data: 28 kwietnia 2021 roku

Wersja IRiESD 2.2

Strona 5 z 135



Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem, mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, Dystrybucji lub poborze Paliwa gazowego.

Bilansowanie

Bilansowanie fizyczne i handlowe prowadzone przez OSD.

Bilansowanie fizyczne

Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości Paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z Obszaru dystrybucyjnego innego aniżeli Obszar dystrybucyjny E.

Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego

Działalność OSD polegająca na określaniu oraz rozliczaniu różnicy pomiędzy ilością Paliwa gazowego przypisaną ZUD w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w ramach procedury Alokacji rozliczeniowej a ilością Paliwa gazowego odebraną przez ZUD z Systemu dystrybucyjnego, ustaloną na podstawie wskazań Układów pomiarowych lub metodologii szacowania opisanej w rozdziale 21.

Biogaz

Gaz uzyskany z biomasy, w szczególności z instalacji przeróbki odpadów zwierzęcych lub roślinnych, oczyszczalni ścieków oraz składowisk odpadów.

Biogaz rolniczy

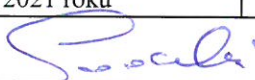
Gaz otrzymywany w procesie fermentacji metanowej surowców rolniczych, produktów ubocznych rolnictwa, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych, produktów ubocznych, odpadów lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego lub biomasy leśnej, lub biomasy roślinnej zebranej z terenów innych niż zaewidencjonowane jako rolne lub leśne, z wyłączeniem biogazu pozyskanego z surowców pochodzących z oczyszczalni ścieków oraz składowisk odpadów.

Cena referencyjna gazu (CRG)

Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESD.

Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego (CRG_{BIL})

Cena Paliwa gazowego opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona odrębnie dla obszarów dystrybucyjnych, o których mowa w pkt 6.4. zgodnie z metodologią określoną w pkt 24.3. , wykorzystywana przez OSD na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 6 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Ciepło spalania

Ilość energii, która została wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 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.

Chłonność strefy

Ilość Paliwa gazowego jaka może być odebrana przez OSD w ciągu jednej godziny na terenie Strefy dystrybucyjnej, odpowiadająca minimalnej godzinowej wielkości poboru Paliwa gazowego możliwej do odebrania przez wszystkich Odbiorców końcowych zasilanych z tej Strefy dystrybucyjnej.

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 Paliwa gazowego Sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego Systemu gazowego.

Gaz ziemny (PN-C-04750)

Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest ze złóż podziemnych.

Instalacja Biogazu

Instalacja służąca do wytwarzania Biogazu.

Instalacja Biogazu rolniczego

Instalacja służąca do wytwarzania Biogazu rolniczego.

Instalacja regazyfikacji LNG

Instalacja służąca do regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, zasilająca System dystrybucyjny.

Instrukcja (IRiESD)

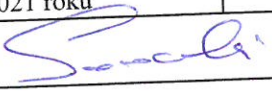
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

Kontrola metrologiczna

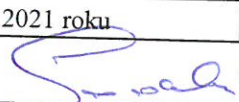
Działanie zmierzające do wykazania, że gazomierz, który nie podlega prawnej kontroli metrologicznej w rozumieniu Ustawy Prawo o miarach, spełnia wymagania techniczne i metrologiczne, określone w IRiESD.

Liczba Wobbego (PN-C-04750)

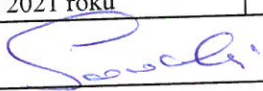
Stosunek wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 7 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Metr sześcienny (m³)	Metr sześcienny suchego Paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 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, którego system zasila Obszar dystrybucyjny OSD, bądź OSDW, którego system zasilany jest z Obszaru dystrybucyjnego OSD.
Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa (MUP)	Umowa o świadczenie usług przesyłania zawierana przez OSP z OSD, określająca dodatkowo szczegółowe warunki i sposoby współpracy pomiędzy stronami umów.
Moc umowna	Określona w Umowie dystrybucyjnej lub w Umowie kompleksowej, maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego wyrażona w kWh/h która może być dostarczona do dystrybucji w punkcie wejścia lub odebrana z Systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Moc umowna warunkowo ciągła	Określona w Umowie dystrybucyjnej lub w Umowie kompleksowej maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego, wyrażona w kWh/h, która może być pobrana z Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości w Punkcie wyjścia, pod warunkiem zapewnienia przez ZUD dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten System dystrybucyjny.
Moc przyłączeniowa	Planowana maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub poboru Paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w Umowie o przyłączenie. wyrażona w m ³ /h.
Kontrola metrologiczna	Weryfikacja, czy gazomierz, który nie podlega prawnej kontroli metrologicznej w rozumieniu Ustawy Prawo o miarach, spełnia wymagania techniczne i metrologiczne, określone w IRiESD.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punktach wejścia i pobranego w Punktach wyjścia w ramach danego wejścia do Systemu dystrybucyjnego, wyliczona w oparciu o wynik pomiaru i sposób Alokacji.
Nominacja	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD oraz przez niego zatwierdzone dotyczące ilości Paliwa gazowego, która

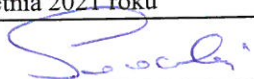
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 8 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

	zostanie pobrana przez ZUD w określonym czasie z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia.
Nominalna wartość ciepła spalania	Wartość ciepła spalania wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju gazu i wynosząca 10,972 kWh/m ³ [39,5 MJ/m ³] w przypadku gazu wysokometanowego grupy E.
Obszar dystrybucyjny	Wyodrębniony fragment Systemu dystrybucyjnego OSD zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia. Granice obszarów dystrybucyjnych określa udzielona OSD koncesja.
Obszar dystrybucyjny E	Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem Gazu ziemnego 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 Paliwa gazowego 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 odczytowy	Okres między kolejnymi odczytami Układów pomiarowych w Punktach wyjścia typu WS.
Okres rozliczeniowy	Ustalony w Taryfie lub Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczania za świadczoną przez OSD usługę Dystrybucji.
Okres Wyrównania	Przedział czasowy będący podstawą rozliczenia w ramach Wyrównania, obejmujący okres od godziny 6.00 dnia 1 stycznia roku poprzedniego a godziną 6.00 dnia 1 stycznia roku danego.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Dystrybucją Paliw gazowych na terenie objętym koncesją, odpowiedzialne za ruch Sieciowy w Systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki wynikają z ustawy Prawo energetyczne wyznaczone na OSD decyzją Prezesa URE, którym jest <i>FENICE Poland Sp. z o.o.</i>
Operator Systemu Przesyłowego (OSP)	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem Paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch Sieciowy w Systemie przesyłowym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne wyznaczone na OSP decyzją Prezesa URE, którym jest <i>GAZ-SYSTEM S.A.</i>

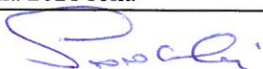
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 9 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW)	Operator Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Systemu dystrybucyjnego OSD, wyznaczony na operatora decyzją Prezesa URE.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	OSP, Operator Systemu Magazynowania Paliw gazowych i skraplania gazu ziemnego lub inny operator Systemu gazowego współpracującego z Systemem dystrybucyjnym OSD, w tym system dystrybucyjny <i>Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.</i> , z którego zasilany jest Obszar dystrybucyjny E OSD.
Operator Źródła	Podmiot inny niż OSD, zarządzający Źródłem zasilającym System dystrybucyjny, w tym także podmiot zarządzający Instalacją regazyfikacji LNG.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony Gaz ziemny lub inne rodzaje gazu palnego, dostarczane za pomocą Sieci gazowej, a także Biogaz lub Biogaz rolniczy, niezależnie od ich przeznaczenia.
Plan Ograniczeń	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Plan Rozwoju	Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na Paliwa gazowe określony w art. 16 Ustawy prawo energetyczne.
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 OSDW (PZDOSDW)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji składane przez OSDW na podstawie MUD, na podstawie którego OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY _{OSDW} lub MFPWE _{OSDW} .
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu P (PZDP)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R (PZDR)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji Paliwa gazowego od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednej Strefy dystrybucyjnej.

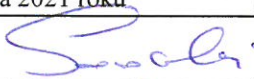
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji Paliwa gazowego od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WS, wchodzący w skład jednej Strefy dystrybucyjnej.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu W (PZDW)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do PWY _{OSDW} lub od PWE _{OSDW} , składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych, w ramach Mocy umownej przyznanej OSDW w MFPWY _{OSDW} lub MFPWE _{OSDW} wchodzących w skład tego PWY _{OSDW} lub PWE _{OSDW} .
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu WSP (PZDSP)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do pojedynczego Punktu wyjścia WS, w którym zainstalowany został Przedpłatowy Układ pomiarowy.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu Z (PZDZ)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do Punktu wyjścia PWY _{OSP} , składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji zwrotnej.
Przedpłatowy Układ pomiarowy	Gazomierze lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo- rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, dokonujące pomiaru z góry opłaconej objętości lub ilości Paliwa gazowego i automatycznie wstrzymujące dostarczanie Paliwa gazowego w sytuacji gdy cały opłacony wolumen Paliwa gazowego zostanie odebrany.
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 o świadczeniu usług dystrybucji oraz Umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliw gazowych.
Przesyłanie	Transport Paliwa gazowego Sieciami przesyłowymi OSP.
Przylącze	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do Sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 11 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Punkt	Punkt wejścia lub Punkt wyjścia.
Punkt wejścia	Punkt wymieniony w pkt 6.2.1, określony w PZD, z którego następuje dostarczenie Paliwa gazowego do Obszaru dystrybucyjnego.
Punkt wyjścia	Punkt wymieniony w pkt 6.2.2., określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usług Dystrybucji odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, W którym następuje rozliczenie usługi Dystrybucji określony w PZD.
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej Nominacji.
Rok gazowy	Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego.
Rozliczenie miesięczne	Rozliczenie usługi dystrybucji za okres pełnego miesiąca gazowego, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura za usługi dystrybucji świadczone w danym miesiącu.
Rozliczenie wstępne	Rozliczenie usługi dystrybucji za okres krótszy niż jeden miesiąc, które może zostać przeprowadzone na podstawie danych szacunkowych lub prognozowanych, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura wstępna za usługi dystrybucji świadczone w danym miesiącu.
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch Sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
Sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, m.in: gazociągi wraz z stacjami gazowymi i Układami pomiarowymi, służące do Przesłania 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.
Sprzedawca z urzędu	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót Paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom w gospodarstwie domowym niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
Strefa dystrybucyjna	Wydzielony obszar Systemu dystrybucyjnego połączony hydraulicznie i zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 12 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

System dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią dystrybucyjną.
System gazowy	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią gazową.
System przesyłowy	Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią przesyłową, zarządzane przez OSP zgodnie z IRiESP.
System telemetryczny	System umożliwiający zdalne przesyłanie do OSD danych pomiarowych z Układu pomiarowego lub parametrów pracy Sieci gazowej w punkcie jego montażu.
Strumień Paliwa gazowego	Objętość Paliwa gazowego przepływającego w Systemie dystrybucyjnym w jednostce czasu.
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzony jako obowiązujący dla Użytkowników Systemu w trybie określony ustawą Prawo energetyczne.
Tydzień gazowy	Okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego tygodnia (poniedziałku) do godziny 6:00 pierwszego dnia tygodnia następującego bezpośrednio po tygodniu bieżącym (poniedziałku).
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 gazu pobranego lub dostarczonego do Sieci gazowej i dokonywania rozliczeń.
Umowa	Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.
Umowa dystrybucyjna	Umowa o świadczenie usług Dystrybucji zawarta między 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 między ZUD a Odbiorcą lub OSW.
Umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania do Sieci dystrybucyjnej.
Użytkownik Systemu dystrybucyjnego	Podmiot dostarczający Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub Odbiorca.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 13 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Współczynnik konwersji	Współczynnik służący do określenia ilości Paliwa gazowego i wyznaczony na zasadach określonych w IRiESD.
Wyrównanie	Działalność OSD polegająca na określaniu oraz rozliczaniu różnicy pomiędzy sumą ilości Paliwa gazowego przypisaną ZUD w Alokacji rozliczeniowej w Okresie Wyrównania a sumą ilości Paliwa gazowego odebraną przez ZUD w tym okresie z Obszaru dystrybucyjnego E, ustaloną na potrzeby rozliczenia Usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układów pomiarowych lub metodologii szacowania opisanej w rozdziale 21.
Wzorcowanie	Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez gazomierz, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary.
Zapotrzebowanie strefy dystrybucyjnej	Ilość Paliwa gazowego jaka może być odebrana przez OSD w ciągu jednej godziny na terenie strefy dystrybucyjnej, odpowiadająca minimalnej godzinowej wielkości poboru Paliwa gazowego możliwej do odebrania przez wszystkich Odbiorców końcowych zasilanych z tego obszaru.
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.
Zbiornicze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ)	Określenie ilości Paliwa gazowego, którą ZUD wprowadzi do Systemu dystrybucyjnego i z niego odbierze.
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 podstawie umowy zawartej z OSD.
Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)	Osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi Przesyłania na warunkach umowy przesyłowej zawartej z OSP.

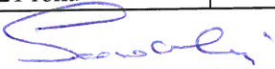
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 14 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Źródło

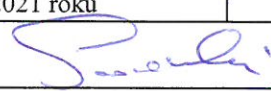
Miejsce pozyskania Paliwa gazowego, w tym Instalacja regazyfikacji LNG, Sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, Sieci przesyłowe inne aniżeli System przesyłowy OSP.

1.3. WYKAZ ZASTOSOWANYCH SKRÓTÓW

CRG	Cena Referencyjna Gazu
CRG_{BIL}	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego
°C	Stopień Celsjusza
E	Gaz ziemny wysokometanowy
H	Godzina
HRD	Handlowy Raport Dystrybucji
HRN	Handlowy Raport Bilansowania Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego
HRW	Handlowy Raport Wyrównania
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}	Ciepło spalania Paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego
I_G	Ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia [kWh]
I_N	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
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

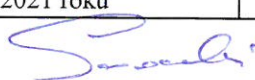
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 15 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

MFPWE_{osw}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia do Obszaru Dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSW
MFPWY_{osw}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z Obszaru Dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSW
MFPWE_{osp}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu przesyłowego
MFPWY_{osp}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu przesyłowego
MFPWE_{osdw}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSDW
MFPWY_{osdw}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW
MJ	Megadżul
MOD	Wartość bezwzględna
MUD	Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna
MUP	Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa
Nz	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	Obszary Rozliczeniowe Ciepła Spalania
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego, tu: <i>FENICE Poland Sp. z o.o.</i>
OSP	Operator Systemu Przesyłowego, tu <i>GAZ-SYSTEM S.A.</i>
OSW	Operator Systemu Współpracującego, tu m.in. <i>Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.</i>
OSDW	Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego
PWE_{osdw}	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z systemu dystrybucyjnego OSDW
PWY_{osdw}	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do systemu dystrybucyjnego OSDW
PWE_B	Punkt wejścia z Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego
PWE_K	Punkt wejścia z kopalni

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 16 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

PWE_{LNG}	Punkt wejścia z Instalacji Regazyfikacji LNG
PWE_{OSD}	Określony w IRiESP Punkt wejścia z Systemu dystrybucyjnego do Systemu przesyłowego
PWY_{OSD}	Określony w IRiESP Punkt wyjścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego
PWE_{OSP}	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego
PWY_{OSP}	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego
PWE_Ż	Punkt wejścia ze Źródła
PWE_{OSW}	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z systemu dystrybucyjnego OSW
PWY_{OSW}	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do systemu dystrybucyjnego OSW
PZD	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji
PZDP	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu P
PZDR	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R
PZDS	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S
PZDSP	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu WSP
PZDW	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu W
PZDZ	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu Z
µg	Mikrogram
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WR	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej mocy i ilości dostarczonego Paliwa gazowego, w tym punkty wyjścia do innych Systemów gazowych.
WS	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego Paliwa gazowego
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)
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji
ZUP	Zleceniodawca Usługi Przesyłania
ZZZ	Zbiorne Zgłoszenie Zapotrzebowania
Zw	Ilość Paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD

- 1.4. Użyte w IRiESD odniesienia do „ilości Paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości Paliwa gazowego, wyrażonej w kWh”, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętości Paliwa gazowego” wyrażana jest w Metrach sześciennych (m³) w Warunkach normalnych.
- 1.5. Wykaz przywoływanych aktów prawnych:
- 1.5.1. Rozporządzenie Komisji UE nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014r. 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 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021r., poz. 716 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa Prawo energetyczne”,
 - 1.5.3. Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964r. Kodeks cywilny (Dz.U. z 2020r. poz. 1740, tj. ze zm.) – dalej „Kodeks cywilny”,
 - 1.5.4. Ustawa z dnia 16 lutego 2007r. 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 2020r., poz. 411 tj. ze zm.)– dalej „Ustawa o zapasach”,
 - 1.5.5. Ustawa z dnia 11 maja 2001r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2020r., poz. 2166, tj.) – dalej „Ustawa Prawo o miarach”,
 - 1.5.6. Ustawa z dnia 16 kwietnia 1993r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2020r. poz. 1913, tj.)– dalej „Ustawa o zwalczaniu konkurencji”,
 - 1.5.7. Ustawa z dnia 30 maja 2014r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2020r. poz. 287)– dalej „Ustawa o prawach konsumenta”,
 - 1.5.8. Ustawa z dnia 5 sierpnia 2010r. o ochronie informacji niejawnych (tj. Dz. U. z 2019r. poz. 742 z późn. zm.), dalej: “Ustawa o ochronie informacji niejawnych”,
 - 1.5.9. Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 15 marca 2018r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. z 2021r., poz. 280)- dalej „Rozporządzenie taryfowe”,
 - 1.5.10. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2007r. w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawżeń wykonywanych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2019r., poz. 1298) - dalej Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej gazomierzy”,
 - 1.5.11. Rozporządzenie Ministra Przedsiębiorczości i Technologii z dnia 22 marca 2019r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2019r. poz. 759) – dalej „Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych”,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 18 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 1.5.12. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018r., poz. 1158, tj. ze zm.) - dalej „Rozporządzenie systemowe”,
- 1.5.13. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013r., poz. 640) - dalej „Rozporządzenie techniczne”,
- 1.5.14. Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. 2021r. poz. 549) – dalej „Rozporządzenie w sprawie ograniczeń”.
- 1.5.15. Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2017/1938 z dnia 25 października 2017r., dotyczące środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. U. UE. L. z 2017r. Nr 280) – dalej „Rozporządzenie SoS”.
- 1.5.16. Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/32/UE z dnia 26 lutego 2014r. w sprawie harmonizacji ustawodawstw państw członkowskich odnoszących się do udostępniania na rynku przyrządów pomiarowych (wersja przekształcona) (Dz. Urz. L 96 z 29.03.2019, s. 149) – dalej „Dyrektywa MID”.

2. PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRIESD

- 2.1. IRIESD, opracowana przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, określa zasady świadczenia usług dystrybucji, warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju tej Sieci. IRIESD stanowi integralną część Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej. Zgodnie z art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne opracowana IRIESD uwzględnia wymagania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) sporządzonej przez Operatora Systemu Przesyłowego GAZ-SYSTEM S.A. (dalej „OSP”).
- 2.2. 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. IRIESD stanowi integralną część Umowy dystrybucyjnej. Przez podpisanie Umowy dystrybucyjnej/Umowy kompleksowej strony umowy zobowiązują się do przestrzegania wszystkich zapisów IRIESD, zgodnie z aktualną jej wersją.
- 2.3. Wszystkie zmiany IRIESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień Art. 9g ust.2 Ustawy Prawo energetyczne zgodnie z procedurą przedstawioną w pkt 5.
- 2.4. W przypadku niezgodności regulacji IRIESD i Umowy dystrybucyjnej/Umowy kompleksowej decydujące są postanowienia IRIESD, chyba że Strony z uzasadnionych przyczyn wyraźnie postanowiły o określeniu wzajemnych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 19 z 135
		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- stosunków w sposób odmienny przy jednoczesnym zachowaniu zasady niedyskryminacji pozostałych użytkowników Systemu dystrybucyjnego
- 2.5. IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim i opublikowane na stronie internetowej OSD.
- 2.6. IRiESD określa zasady świadczenia usług Dystrybucji, warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju Sieci dystrybucyjnej, a w szczególności dotyczące:
- 2.6.1. przyłączania sieci dystrybucyjnych, urządzeń Odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich;
 - 2.6.2. wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;
 - 2.6.3. kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu gazowego;
 - 2.6.4. współpracy pomiędzy operatorami Systemów gazowych;
 - 2.6.5. przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a Odbiorcami;
 - 2.6.6. parametrów jakościowych Paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego.
- 2.7. Procedura wprowadzania i aktualizacji IRiESD.
- 2.7.1. IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD nie podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej w następstwie spełnienia przez *FENICE Poland Sp. z o.o.* kryteriów zawartych w art. 9d ust. 7. ustawy - Prawo energetyczne.
 - 2.7.2. OSD ma prawo do wprowadzania zmian w IRiESD. Projekty zmian IRiESD, mogą być opracowywane w formie karty aktualizacyjnej do niniejszej IRiESD lub poprzez wydanie nowej IRiESD.
 - 2.7.3. Zgodnie z art. 9g ust. 2 ustawy- Prawo energetyczne OSD jest zobowiązany przeprowadzić konsultacje proponowanych zmian IRiESD z Użytkownikami Systemu Dystrybucyjnego. W związku z powyższym OSD udostępnia kartę aktualizacyjną lub nowo opracowaną IRiESD na stronie internetowej OSD, jak również udostępnia ją w swojej siedzibie.
 - 2.7.4. Proces wprowadzania zmian IRiESD prowadzony jest według następującego trybu:
 - 2.7.4.1. OSD opracowuje projekt zmian IRiESD,
 - 2.7.4.2. OSD publikuje na swojej stronie internetowej proponowane zmiany IRiESD, a także udostępnia do wglądu w swojej siedzibie,
 - 2.7.4.3. OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu, sposobie oraz terminie składania zastrzeżeń.
 - 2.7.5. Użytkownicy Systemu dystrybucyjnego w terminie określonym przez OSD w komunikacie o którym mowa powyżej, który nie może być krótszy niż 14 dni od dnia udostępnienia projektu zaproponowanych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 20 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

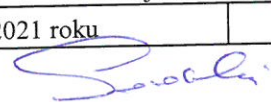
- zmian - mogą wносить uwagi dotyczące zaproponowanych zmian.
- 2.7.6. OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian IRiESD.
- 2.7.7. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD ustalone przez OSD po przeprowadzeniu procesu konsultacji określonego powyżej - wiążą OSD, ZUD, użytkowników Systemu, w tym Odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub Sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego lub korzystających z usług świadczonych przez OSD, od dnia wejścia w życie aktualnej wersji IRiESD OSD.
- 2.7.8. 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. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z OSDW, w tym MUD.

3. DOKUMENTY POWIĄZANE

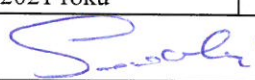
- 3.1. Dokumentami powiązanymi z IRiESD są:
- 3.1.1. IRiESP GAZ-SYSTEM S.A.
- 3.1.2. IRiESD Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. (dalej „PSG Sp. z o.o.”),
- 3.1.3. Plan Ograniczeń Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- 3.1.4. Obowiązująca Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- 3.1.5. Aktualnie obowiązujące Polskie Normy oraz normy i standardy techniczne funkcjonujące u OSD.

4. INFORMACJE DODATKOWE

- 4.1. OSD publikuje na swojej stronie internetowej informacje i dokumenty zgodnie z obowiązującymi przepisami, w szczególności:
- 4.1.1. IRiESD,
- 4.1.2. komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD,
- 4.1.3. zatwierdzoną przez Zarząd FENICE Poland Sp. z o.o. kartę aktualizacji IRiESD, bądź nową treść IRiESD,
- 4.1.4. procedurę zmiany sprzedawcy,
- 4.1.5. Obszary dystrybucyjne,
- 4.1.6. ORCS,

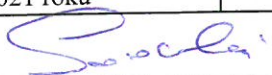
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 21 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 4.1.7. średnią ważoną miesięczną wartość Ciepła spalania w ORCS,
- 4.1.8. wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej,
- 4.1.9. wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług Dystrybucji,
- 4.1.10. wzorzec Umowy dystrybucyjnej,
- 4.1.11. wzorzec MUD
- 4.1.12. wzór formularza PZD i ZZZ
- 4.1.13. Plan Ograniczeń OSD,
- 4.1.14. obowiązującą Taryfę,
- 4.1.15. CRG (wartości aktualne oraz historyczne) dla wszystkich Obszarów dystrybucyjnych,
- 4.1.16. dane kontaktowe OSD, w tym numery telefonów i adresy jednostek OSD,
- 4.1.17. listę sprzedawców, z którymi OSD zawarł Umowę dystrybucyjną.
- 4.1.18. listę sprzedawców rezerwowych, którzy złożyli OSD oferty rezerwowej sprzedaży gazu.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 22 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

**INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
GAZOWEJ**

**OGÓLNE WARUNKI
KORZYSTANIA
Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO**

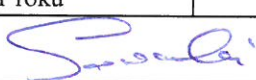
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 23 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

5. CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG)

- 5.1. CRG ustalana jest na podstawie średniej ważonej ceny zakupu danego rodzaju Paliwa gazowego przez OSD w Miesiącu gazowym poprzedzającym Miesiąc gazowy, w którym zostanie ona opublikowana na stronie internetowej OSD. Cena ta będzie miała zastosowanie w Miesiącu gazowym następującym po Miesiącu gazowym, w którym została opublikowana. Jeżeli w Miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia Ceny referencyjnej gazu nie nastąpił zakup Paliwa gazowego na potrzeby własne OSD obowiązuje poprzednia CRG.
- 5.2. OSD ustala CRG w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.
- 5.3. Cena referencyjna gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD w zakresie ustalonym w obowiązujących przepisach prawa, IRiESD lub Taryfie, ustalana jest przez OSD dla:
- 5.3.1. Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego w Obszarze dystrybucyjnym E oraz w Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych;
- 5.3.2. Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego w Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG.

6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

- 6.1. Opis Systemu dystrybucyjnego:
- 6.1.1. Zgodnie z klasyfikacją PN-C-04750:2011 w Systemie dystrybucyjnym OSD wyróżnia się System gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
- 6.1.2. 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.
- 6.1.3. Z Systemem dystrybucyjnym mogą współpracować systemy, sieci i instalacje innych operatorów oraz właścicieli źródeł, w tym Instalacji regazyfikacji LNG.
- 6.1.4. Do Systemu dystrybucyjnego OSD nie ma przyłączonych gazociągów doprowadzających gaz z kopalń gazu, instalacji biogazu lub biogazu rolniczego, gazociągów gazu ziemnego zaazotowanego, gazu koksowniczego, mieszalni gazu, instalacji CNG oraz instalacji magazynowania. W przypadku wystąpienia z wnioskiem o przyłączenie w/w systemów, sieci lub instalacji, niniejsza IRiESD zostanie zaktualizowana o stosowne zapisy w tym zakresie, do dnia przyłączenia tego systemu, sieci lub instalacji do Systemu dystrybucyjnego OSD.
- 6.2. Punkty wejścia oraz miejsca wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.
- 6.2.1. Miejsca wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego:
- 6.2.1.1. W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące fizyczne

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 24 z 135
 	Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku	

Punkty wejścia:

- a) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z Systemu przesyłowego OSP do Obszaru dystrybucyjnego E nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z Systemu przesyłowego OSP GAZ-SYSTEM S.A. (MFPWE_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (MFPWY_{OSD});
- b) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego (OSW) Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. (MFPWE_{OSW}) do Obszaru dystrybucyjnego E, które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD OSW międzysystemowym fizycznym Punktom wejścia do Obszaru dystrybucyjnego (MFPWY_{OSDW}),
- c) sieci dystrybucyjne inne niżeli System dystrybucyjny OSD, w tym miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z innych systemów lub instalacji niżeli System przesyłowy OSP i dystrybucyjny OSW (PWE_ż),
- d) Instalacje regazyfikacji LNG (PWE_{LNG})

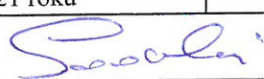
6.2.1.2. W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wejścia:

- a) Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego OSP GAZ-SYSTEM S.A. (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})
- b) Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z systemu dystrybucyjnego OSW Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. (PWE_{OSW}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD OSW Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW (PWY_{OSDW}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSW międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (MFPWY_{OSDW}) -

6.2.2. Miejsca odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego

6.2.2.1. Wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wyjścia zasilane z Obszaru dystrybucyjnego:

- a) miejsca fizycznego poboru Paliwa gazowego z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP GAZ-SYSTEM S.A., nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wyjścia do Systemu przesyłowego OSP (MFPWY_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wejścia z Obszaru dystrybucyjnego (MFPWE_{OSD}),
- b) miejsca fizycznego poboru Paliwa gazowego z Obszaru

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 25 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

dystrybucyjnego E do Systemu dystrybucyjnego OSW *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.*, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSW (MFPWY_{OSW}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD OSW międzysystemowym fizycznym Punktom wejścia z Obszaru dystrybucyjnego (MFPWE_{OSDW}),

- c) Punkty wyjścia do instalacji Odbiorców, pozostałych OSW lub innych użytkowników, w ramach, których wyróżnia się Punkty wyjścia typu WR oraz Punkty wyjścia typu WS.

6.2.2.2. W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wyjścia:

- a) Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP *GAZ-SYSTEM S.A.* (PWY_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP Punktom wejścia z Systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z Systemu dystrybucyjnego (MFPWE_{OSD}),
- b) Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu dystrybucyjnego OSW *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.* (PWY_{OSW}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD OSW Punktom wejścia z Systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSDW}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSW międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego (MFPWE_{OSDW}).

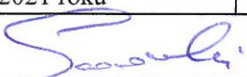
6.3. Miejsce wydania Paliwa gazowego oraz przeniesienie ryzyka.

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

6.3.2. Przeniesienie ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego następuje z chwilą fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach określonych w pkt 6.2.2., w miejscach określonych jako granica Sieci dystrybucyjnej, którą może stanowić w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW.

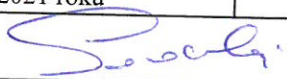
6.3.3. W przypadku miejsc odbioru Paliwa gazowego, w których Układy pomiarowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprowadzające Paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych nie należą do OSD, przyjmuje się następujące procedury:

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

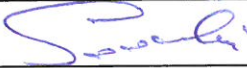
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 26 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 6.3.3.2. miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie Paliwa gazowego w szczególności w rozumieniu postanowień pkt 6.7. i rozdziału 25, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej
- 6.3.3.3. rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowych zainstalowanych w punkcie wyjścia,
- 6.3.3.4. OSD nie świadczy usług Dystrybucji w instalacjach i Sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym, o ile Umowa nie stanowi inaczej, na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.
- 6.4. Obszary dystrybucyjne gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
- 6.4.1. Obszar dystrybucyjny E stanowiący część Systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z Systemu przesyłowego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E *GAZ-SYSTEM S.A.*, obejmujący m.in. wszystkie MFPWE_{OSP} oraz MFPWY_{OSP} dla Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, a także przyłączone do tej sieci PWE_Ż - dotyczy sieci zlokalizowanych na terenie gminy Rzeszów.
- 6.4.2. Obszary dystrybucyjne E stanowiące część Systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z Systemu dystrybucyjnego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.*, obejmujący m.in. wszystkie MFPWE_{OSW} oraz MFPWY_{OSW} dla Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, a także przyłączone do tej sieci PWE_Ż - dotyczy sieci zlokalizowanych na terenie gmin Bielsko-Biała, Krosno, Tychy, Skoczów.
- 6.4.3. Lokalne Obszary dystrybucyjne to wydzielone obszary zasilane z sieci OSDW (PWE_{OSDW}), bądź z Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}).
- 6.4.4. OSD zamieszcza na stronie internetowej podział Systemu dystrybucyjnego na Obszary dystrybucyjne wg następujących zasad:
- 6.4.3.1. numer Obszaru dystrybucyjnego,
- 6.4.3.2. nazwę Punktu lub Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego,
- 6.4.3.3. nazwy gmin i miejscowości należących do danego Obszaru dystrybucyjnego,
- 6.4.3.4. rodzaj Paliwa gazowego dystrybuowanego w Obszarze dystrybucyjnym.
- 6.5. Obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS).
- 6.5.1. Wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego jest ustalana dla poszczególnych ORCS w następujący sposób:

6.5.1.1. w przypadku gdy jedynym Źródłem w ORCS jest MFPWE_{OSP},

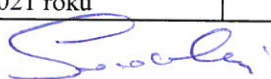
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 27 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSP, którym jest *GAZ-SYSTEM S.A.*
- 6.5.1.2. w przypadku gdy jedynym Źródłem w ORCS jest MFPWE_{OSW}, wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSW, którym jest *Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.*,
- 6.5.1.3. w przypadku gdy ORCS zasilany jest z różnych kierunków (m.in. MFPWE_{OSP}, MFPWE_{OSW}, PWE_Ż), Ciepło spalania jest wyznaczane jako średnia ważona Ciepła spalania z MFPWE_{OSP}, MFPWE_{OSW}, PWE_Ż do ORCS, a wagą dla ustalenia średniej wartości jest objętość Paliwa gazowego dostarczonego do danego ORCS.
- 6.5.2. W Punktach, dla których pomiarów dokonuje OSD, Ciepło spalania wyznaczane jest:
- 6.5.2.1. jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z dokonanych pomiarów w Okresie rozliczeniowym w wyznaczonych przez OSD Punktach obszaru,
- 6.5.2.2. dla każdej godziny jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w Punkcie, w którym został zainstalowany chromatograf.
- 6.5.3. Wartość Ciepła spalania dla Paliwa gazowego dostarczanego z PWE_Ż, które nie są wyposażone w ciągły pomiar składu Paliwa gazowego (nie zostały zainstalowane w nich chromatografy) jest określana jako średnia ważona na podstawie wyników pomiarów przekazanych OSD przez podmiot dostarczający Paliwo gazowe do Dystrybucji w tym Punkcie.
- 6.5.4. Wartość Ciepła spalania dla Paliwa gazowego dostarczanego w Punkcie wejścia z Systemu gazowego OSW jest ustalana na podstawie danych otrzymanych od OSW.
- 6.5.5. OSD wyznacza ORCS w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość Ciepła spalania nie różniła się o więcej niż +/-3% od wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego ORCS. OSD publikuje obszary ORCS na stronie internetowej.
- 6.5.6. Najmniejszym ORCS określonym przez OSD jest strefa dystrybucyjna. Strefa dystrybucyjna to wydzielony obszar Systemu dystrybucyjnego połączony hydraulicznie i zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia. ORCS może się składać z kilku lub jednej strefy dystrybucyjnej. W przypadku gdy do strefy dystrybucyjnej z jednego lub kilku Punktów wejścia dostarczane jest Paliwo gazowe o Ciepłe spalania znacznie odbiegającym od pozostałych Punktów, uniemożliwiając spełnienie w strefie dystrybucyjnej kryterium określonego w pkt 6.5.5, OSD będzie dokonywać podziału strefy dystrybucyjnej na mniejsze podobszary.
- 6.5.7. Średnioważona wartość Ciepła spalania w ORCS jest określana przez OSD jednorazowo dla Miesiąca gazowego na podstawie wyników

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 28 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

pomiarów wykonanych przez OSD, o ile są one wykonywane w tym ORCS, danych otrzymanych od OSP i OSW zarządzających systemami zasilającymi ORCS oraz od podmiotu eksploatującego Źródło (PWEŹ) zasilające ORCS, a następnie publikowana na stronie internetowej OSD na zasadach określonych w Rozporządzeniu taryfowym.

- 6.5.8. Średnioważona wartość Ciepła spalania podawana jest w MJ/m³ z dokładnością do trzech miejsc po przecinku. OSD wyznacza Współczynnik konwersji poprzez podzielenie średnioważonej wartości Ciepła spalania wyznaczonej w MJ/m³ przez współczynnik 3,6. Wartość Współczynnika konwersji w kWh/m³, 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.
- 6.5.9. Odbiorca ma prawo do zainstalowania, na własny koszt, chromatografu w Punkcie wyjścia, w którym odbiera Paliwo gazowe i może być rozliczany na podstawie średniej arytmetycznej Ciepła spalania z pomiarów wykonanych przez ten chromatograf w Okresie rozliczeniowym. W tym celu OSD i Odbiorca zawierają porozumienie, w którym zostaną określone warunki techniczne oraz zasady i terminy przekazywania OSD przez Odbiorcę Ciepła spalania wyznaczonego na podstawie wskazań zainstalowanego przez Odbiorcę chromatografu. W takim przypadku rozliczenia z tytułu dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia, prowadzone będą na podstawie Ciepła spalania wyznaczonego w oparciu o wskazania zainstalowanego chromatografu, o czym OSD niezwłocznie informuje ZUD dostarczającego Paliwo gazowe dla tego Odbiorcy. Zmiana sposobu wyznaczania wartości Ciepła spalania w takim Punkcie wyjścia może nastąpić nie częściej niż raz w Roku gazowym, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt 6.5.12.
- 6.5.10. OSD wyraża zgodę na wykorzystywanie do rozliczeń z Odbiorcą Ciepła spalania wyznaczonego przez chromatograf, o którym mowa w pkt 6.5.9, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w porozumieniu, o którym mowa w pkt 6.5.9.
- 6.5.11. Chromatografy, o których mowa w pkt 6.5.9, podlegają sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, na koszt Odbiorcy, co najmniej raz w Roku gazowym, a także każdorazowo po usunięciu awarii takiego chromatografu oraz każdorazowo na wniosek OSD. W przypadku sprawdzenia chromatografu na wniosek OSD, Odbiorca ponosi koszt takiego sprawdzenia wyłącznie w przypadku, jeżeli kontrola wykaże wadliwe działanie urządzenia.
- 6.5.12. W przypadku wystąpienia niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt 6.5.9, w trakcie trwania Okresu rozliczeniowego, OSD wyznaczy wartość Ciepła spalania dla Punktu wyjścia, w którym ten chromatograf został zainstalowany, na

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 29 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

zasadach ogólnych, określonych w pkt 6.5.1 – 6.5.4 powyżej. Warunkiem przywrócenia zasad wyznaczania wartości Ciepła spalania, o których mowa w pkt 6.5.9, jest udokumentowanie poprawności działania chromatografu, poprzez przedstawienie przez Odbiorcę protokołu sprawdzenia chromatografu i zaakceptowanie tego protokołu przez OSD. OSD jest zobowiązany do akceptacji protokołu, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, jeżeli protokół został wystawiony przez laboratorium posiadające odpowiednią akredytację, a wskazane w protokole wyniki sprawdzenia chromatografu pozwalają na prowadzenie rozliczeń na podstawie wskazań tego chromatografu. W takim przypadku OSD rozpocznie wyznaczanie Ciepła spalania na zasadach określonych w pkt 6.5.9, z pierwszym dniem Okresu rozliczeniowego przypadającym po Okresie rozliczeniowym, w którym zaakceptowany został przez OSD protokół sprawdzenia chromatografu.

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

6.6.1. Układy pomiarowe – wymagania ogólne.

6.6.1.1. Nadzór nad prawidłową pracą Układów pomiarowych w Systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone w Polskich Normach i przepisach prawa.

6.6.1.2. Przepisy prawne, postanowienia IRiESD i Umów zawartych z ZUD lub OSW mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień Polskich Norm.

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

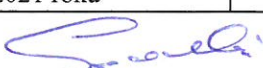
6.7. Parametry jakościowe Paliwa gazowego.

6.7.1. Ciepło spalania

6.7.1.1. Ustala się wartości ciepła spalania Paliwa gazowego (HSN) dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym dla Systemu gazu wysokometanowego E $38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$), gdzie $HSN_{\min} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$).

6.7.1.2. Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania niższej niż $HSN_{\min gr} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \text{ kWh/m}^3$) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

6.7.1.3. W przypadku wprowadzenia do Systemu dystrybucyjnego w fizycznym Punkcie wejścia ($MFPWE_{OSP}$, $MFPWE_{OSW}$, lub PWE_{Σ}) Paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie $34,0 \leq HSN < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \leq HSN < 10,555 \text{ kWh/m}^3$), OSD ma prawo dokonać rozliczenia z ZUD wprowadzającym to paliwo do Systemu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 30 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

dystrybucyjnego, na zasadach określonych w pkt 25.9.2. z zastrzeżeniem pkt 6.7.1.4.

6.7.1.4. OSD może odmówić przyjęcia do Systemu dystrybucyjnego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E Paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie $34,0 \leq \text{HSN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \leq \text{HSN} < 10,555 \text{ kWh/m}^3$), jeżeli mogłoby to spowodować:

- obniżenie jakości Paliwa gazowego dostarczanego do Punktów wyjścia poniżej parametrów określonych w pkt 6.7.1.
- naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego.

6.7.1.5. Niezależnie od pkt 6.7.1, Paliwo gazowe dostarczone do i transportowane Systemem dystrybucyjnym OSD spełnia parametry jakościowe określone w obowiązujących przepisach prawa oraz Polskich Normach (warunki odniesienia 273,15 K; 101,325 kPa):

Wyszczególnienie	System	
	j. m.	gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)
Zawartość siarkowodoru	mg/m ³	$\leq 7,0$
Zawartość tlenu	% (mol/mol)	$\leq 0,2$
Zawartość par rtęci	μg/m ³	$\leq 30,0$
Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	$\leq 16,0$
Zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	$\leq 40,0$
Liczba Wobbego nominalna **	MJ/m ³	53,5
	kWh/m ³	14,861
Zakres zmienności liczby Wobbego dla Paliwa gazowego grupy E **	MJ/m ³	45,0-56,9
	kWh/m ³	12,500 – 15,806
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września	°C	$\leq +3,7$
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	°C	$\leq - 5,0$
Intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu *	% (V/V)	1,0

* wymagane dla gazociągów średniego i niskiego ciśnienia,

** warunki odniesienia 273,15 K, 101,325kPa

- 6.7.1.6. OSP, OSW oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie odpowiednio do $MFPWE_{OSP}$, $MFPWE_{OSW}$ lub PWE_{Σ} Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w pkt 6.7.1.5. w przypadku $MFPW_{OSP}$ z wyłączeniem Intensywności zapachu gazu.
- 6.7.1.7. OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej.
- 6.7.1.8. Do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej System dystrybucyjny może być wprowadzony skroplony gaz ziemny spełniający parametry jakościowe określone dla Paliwa gazowego określone w pkt 6.7.1.2. i 6.7.1.5. oraz spełniający dodatkowo następujące parametry:

Składnik/parametr	Wartość
C1 [%mol]	>87
C2 [%mol]	<8,37
C3 [%mol]	<3
iC4+nC4 [%mol]	<1,2
nC5 [%mol]	<0,1
C6+ [%mol]	<0,01
N2 [%mol]	<3
Gęstość w temp. -159°C [kg/m ³]	430-460
Masa cząsteczkowa	16,66-18,72
Temperatura [°C]	<-150
Ciepło spalania [MJ/m ³]	38-45
CO2 [ppm]	<50

6.7.2. Ciśnienie Paliwa gazowego.

- 6.7.2.1. Ciśnienie pod jakim Paliwo gazowe powinno być dostarczone do dystrybucji, w punktach wejścia na połączeniu z Systemem gazowym OSP i OSW określa OSD w porozumieniu z OSP i OSW.
- 6.7.2.2. Ciśnienie pod jakim Paliwo gazowe powinno być dostarczone do dystrybucji, w punktach wejścia PWE_{Σ} określa OSD.
- 6.7.2.3. Ciśnienie, pod jakim Paliwo gazowe winno być pobierane z Systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia określa OSD w porozumieniu z odbiorcą.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 32 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

6.8. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

6.8.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:

6.8.1.1. zapewnienie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającą realizację zawartych umów dystrybucyjnych/umów kompleksowych,

6.8.1.2. utrzymywanie określonego Ciśnienia Paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,

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

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

6.8.2.1. Na bieżąco zarządza Systemem dystrybucyjnym, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,

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

6.8.2.3. opracowuje Plany ograniczeń,

6.8.2.4. utrzymuje stan techniczny Systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami,

6.8.2.5. uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSP i OSW określających schemat postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych Systemów,

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

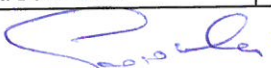
6.8.2.7. podejmuje niezwłoczne działania w przypadku wystąpienia Awarii.

7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH

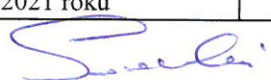
7.1. Warunki współpracy pomiędzy OSD, a OSP określone są w Międzyoperatorskiej Umowie Przesyłowej (MUP).

7.2. Zakres przedmiotowy MUP określa IRiESP.

7.3. Warunki współpracy pomiędzy OSD, a OSW *Polską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o.*, z której systemu OSD jest zasilany (tj. dla której OSD jest OSDW) - określone są w Międzyoperatorskiej Umowie Dystrybucyjnej (MUD). Zakres przedmiotowy MUD określa IRiESD OSW *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.*, wobec którego OSD jest OSDW.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 33 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

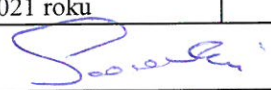
- 7.4. Porozumienia o współpracy pomiędzy OSD, a OSW określają w szczególności:
- 7.4.1. zasady przekazywania i sprawdzania zgodności Nominacji (Renominacji) oraz Mocy umownych w systemach współpracujących,
 - 7.4.2. zasady przekazywania informacji w ramach procedury Alokacji wykonywanych dla Punktów zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
 - 7.4.3. zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji, a także dane kontaktowe służb OSD oraz OSW,
 - 7.4.4. zasady udostępniania danych pomiarowych, a także zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
 - 7.4.5. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
 - 7.4.6. zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących, w tym w szczególności zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących, o ile mają one wpływ na warunki pracy drugiego systemu współpracującego,
 - 7.4.7. zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci,
 - 7.4.8. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
 - 7.4.9. zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych Punktów – połączeń systemów współpracujących,
 - 7.4.10. zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego, a także w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości Paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,
 - 7.4.11. zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze Paliwa gazowego, w tym w szczególności zasady przekazywania informacji w trakcie obowiązywania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego.
- 7.5. Szczegółowe warunki i zasady współpracy OSD z OSDW określone są w Międzyoperatorskiej Umowie Dystrybucji (MUD) oraz załącznikach technicznych do MUD. MUD powinna określać w szczególności:
- 7.5.1. obowiązki OSD oraz OSDW,
 - 7.5.2. zasady i warunki zamawiania przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},
 - 7.5.3. warunki prowadzenia rozliczeń z tytułu zamówionej przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 34 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

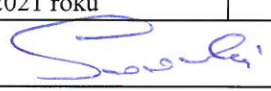
- 7.5.4. zasady składania zabezpieczenia finansowego przez OSDW.
- 7.5.5. warunki współpracy techniczno-organizacyjnej, regulujące zagadnienia określone w pkt 7.4.
- 7.6. Porozumienia zawierane z Operatorami Źródła powinny zawierać w szczególności:
 - 7.6.1. zasady przekazywania danych o Alokacji na Punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
 - 7.6.2. zasady udostępniania danych telemetrycznych,
 - 7.6.3. zasady udostępniania danych pomiarowych,
 - 7.6.4. zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
 - 7.6.5. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
 - 7.6.6. zasady prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
 - 7.6.7. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,
 - 7.6.8. zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości Paliwa gazowego mającej wpływ na pracę Systemu dystrybucyjnego,
 - 7.6.9. zasady uzgadniania procedur awaryjnych,
 - 7.6.10. zasady postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego.

8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW

- 8.1. Odbiorca którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSD, stosuje postanowienia IRiESD, a w szczególności:
 - 8.1.1. zapewnia dostęp OSD do Układu pomiarowego, w tym Układu pomiarowego zainstalowanego w obrębie instalacji Odbiorcy, oraz umożliwia OSD wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 18.4.4. oraz wykonywanie niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację Układu pomiarowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa lub przeprowadzenie czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt 18.6,
 - 8.1.2. zapewnia dostęp do Układu pomiarowego oraz instalacji gazowej (za stan której odpowiada Odbiorca lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych, w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorcę postanowień Umowy kompleksowej, prowadzonej na zlecenie sprzedawcy (ZUD),
 - 8.1.3. umożliwia zdemontowanie zainstalowanego Układu pomiarowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli Układ pomiarowy nie stanowi własności ZUD lub Odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania

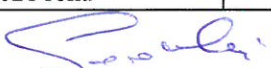
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 35 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- Paliwa gazowego lub braku Umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i nie zawarcia przez Odbiorcę umowy z nowym sprzedawcą,
- 8.1.4. zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem Układ pomiarowy i układ redukcji Paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie) oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych urządzeń, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
 - 8.1.5. zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy Układzie pomiarowym, a także inne plomby założone przez producenta Układu pomiarowego, OSD lub inny uprawniony podmiot, oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
 - 8.1.6. niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach Układu pomiarowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego.
- 8.2. Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze Paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do tej ustawy, niezależnie od obowiązków określonych w pkt 8.1:
- 8.2.1. przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na Paliwo gazowe,
 - 8.2.2. informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej ilości Paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Paliwa gazowego w 10 stopniu zasilania,
 - 8.2.3. dostosowuje się do ograniczeń poboru Paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
 - 8.2.4. zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy,
 - 8.2.5. w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub zagrożenia stabilności pracy systemu dystrybucyjnego, niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD.
- 8.3. Odbiorca, który jest właścicielem Układu pomiarowego, niezależnie od obowiązków określonych w pkt 8.1, ma obowiązek:
- 8.3.1. umożliwienia wykonania kontroli Układu pomiarowego na każde żądanie OSD,
 - 8.3.2. umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 36 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

na Układzie pomiarowym,

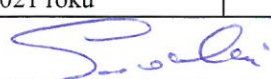
- 8.3.3. umożliwienia OSD wykonywania zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych tego Odbiorcy,
 - 8.3.4. umożliwienia OSD instalacji własnych Systemów telemetrycznych, w przypadku braku Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych tego Odbiorcy,
 - 8.3.5. utrzymywania Układów pomiarowych w należyтым stanie technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa lub przeprowadzenia czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt 18.6 ,
 - 8.3.6. respektowania postanowień Polskich Norm,
 - 8.3.7. wykonywania przeglądów okresowych Układów pomiarowych w punkcie poboru Paliwa gazowego,
 - 8.3.8. informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.
- 8.4. W przypadku, gdy Odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których w pkt 8.3., OSD ma prawo do zainstalowania własnych urządzeń pomiarowo rozliczeniowych, których wskazania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń.
- 8.5. W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSD:
- 8.5.1. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego,
 - 8.5.2. bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu Paliwa gazowego, spowodowanych nieprawidłową pracą Systemu dystrybucyjnego,
 - 8.5.3. udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, przerwanoego z powodu Awarii Systemu dystrybucyjnego,
 - 8.5.4. powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - 8.5.5. odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
 - 8.5.6. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 37 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 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, zobowiązany jest przekazywać OSD dane, o których mowa w pkt 19.10.
- 8.7. Odbiorca, który nie jest właścicielem Układu pomiarowego:
- 8.7.1. zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,
 - 8.7.2. może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach Układu pomiarowego, po uzgodnieniu z OSD,
 - 8.7.3. może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych Systemu telemetrycznego zainstalowanego na stacji gazowej,
 - 8.7.4. może zainstalować własny System telemetryczny, w przypadku braku Systemu telemetrycznego OSD, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy.
- 8.8. Odbiorca będący właścicielem Układu pomiarowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru Paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany Mocy umownej lub ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego Układu pomiarowego.
- 8.9. Odbiorca spełniający przesłanki do uznania za odbiorcę wrażliwego Paliw gazowych w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne, ma prawo do wystąpienia z wnioskiem do OSD o zainstalowanie Przedpłatowych Układów pomiarowych.
- 8.10. W przypadku 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 jest odpowiedzialny za rozwój Systemu dystrybucyjnego.
- 9.2. Rozwój Systemu dystrybucyjnego prowadzony jest z uwzględnieniem kryteriów zdefiniowanych w założeniach polityki energetycznej kraju, strategii operatora Systemu dystrybucyjnego z uwzględnieniem zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na Paliwo gazowe, gwarantując przy tym długoterminowe zdolności Systemu dystrybucyjnego, przy uwzględnieniu miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 38 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

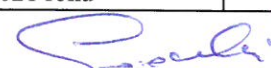
- 9.3. OSD prognozuje zapotrzebowanie na Paliwo gazowe na terenie swojego działania, na podstawie informacji zebranych od ZUD, Odbiorców i dostawców przy uwzględnieniu założeń polityki energetycznej państwa.
- 9.4. OSD sporządza i aktualizuje plany rozwoju w okresie wymaganym przepisami prawa.
- 9.5. OSD uwzględnia w planie rozwoju zapotrzebowanie na nowe zdolności przesyłowe w Systemie dystrybucyjnym zgłoszone przez podmioty już przyłączone do Sieci lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 9.6. Opracowane przez OSD plany rozwoju uwzględniają długookresową maksymalizację efektywności kosztów i nakładów ponoszonych przez OSD, tak aby koszty i nakłady nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat za dostarczone Paliwo gazowe, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości ich dostarczania.
- 9.7. W zakresie planowania rozwoju Sieci gazowej OSD współpracuje w szczególności z gminami, OSP, OSW oraz przedsiębiorstwami zajmującymi się skraplaniem, regazyfikacją lub obrotem Paliwami gazowymi w zakresie planowania rozwoju Sieci gazowych, a szczególności w zakresie opracowywania planu rozwoju. Współpraca powinna polegać w szczególności na:
- 9.7.1. przekazywaniu podmiotom przyłączonym do Sieci na ich wniosek, informacji o planowanych przedsięwzięciach mających wpływ na prace urządzeń przyłączonych do Sieci albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy Paliw gazowych,
 - 9.7.2. zapewnieniu spójności planu rozwoju OSD z planami rozwoju OSP, OSW, a także gminnymi planami zaopatrzenia w Paliwo gazowe,
 - 9.7.3. koordynacji rozwoju Systemu dystrybucyjnego, w szczególności przekazując aktualizowane, nie rzadziej niż raz w roku, informacje dotyczące planowanych inwestycji oraz prognoz zapotrzebowania na Paliwo gazowe.
- 9.8. OSD sporządza dla swojego obszaru działania plany rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na Paliwa gazowe zgodnie z art. 16 Ustawy – Prawo energetyczne.

10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

- 10.1. Zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.1.1. Przyłączanie podmiotów do Sieci dystrybucyjnej jest realizowane przez 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.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 39 z 135
		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 10.1.3. Zapisy zawarte w niniejszym rozdziale są stosowane również do podmiotów zgłaszających zmiany w odbiorze Paliwa gazowego powodujące konieczność wymiany elementów Sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej Sieci. Za zmianę o które mowa powyżej uważa się w szczególności zmianę Mocy przyłączeniowej lub charakterystyki poboru Paliwa gazowego wykraczającego poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w Punkcie wyjścia z Sieci dystrybucyjnej. Opłaty tytułu wykonania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami Taryfy.
- 10.1.4. W sytuacji, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej, nie posiada tytułu prawnego do korzystania z instalacji, przyłączanego obiektu lub Sieci OSD ma prawo odmowy przyłączenia do Sieci.
- 10.1.5. Podmiot, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i Sieci może wystąpić z wnioskiem do OSD o podanie informacji na temat możliwości przyłączenia do Sieci.
- 10.1.6. Przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej sieci innych OSW, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego Gazu ziemnego, instalacji Biogazu rolniczego, Instalacji regazyfikacji LNG, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze Źródeł, w tym kopalni oraz mieszalni, wymaga, poza Umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z Systemem dystrybucyjnym, lub zawarcia MUD.
- 10.1.7. W procesie przyłączania podmiotu do Systemu dystrybucyjnego 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. wysłanie do podmiotu ubiegającego 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 przyłącza.
- 10.1.8. Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej Ustawy.
- 10.1.9. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do Systemu dystrybucyjnego oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są na stronie internetowej OSD.

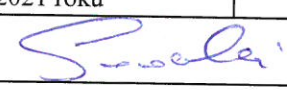
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 40 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

10.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.

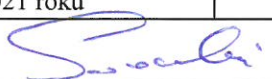
- 10.2.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza udostępnionego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSD.
- 10.2.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.
- 10.2.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej będącej elementem lokalnego Obszaru dystrybucyjnego jest zobowiązany do wyboru sprzedawcy Paliwa gazowego oraz do złożenia oświadczenia o zawarciu lub zamiarze zawarcia Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej w celu potwierdzenia możliwości dostarczenia Paliwa gazowego do tego obszaru.

10.3. Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej

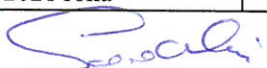
- 10.3.1. OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.
- 10.3.2. W sytuacji, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:
- 10.3.2.1. OSD, w terminie 7 dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot pisemnie lub w formie elektronicznej, do uzupełnienia wniosku,
- 10.3.2.2. podmiot obowiązany jest dostarczyć wniosek z naniesieniem stosownych uzupełnień w terminie wyznaczonym przez OSD. Termin ten nie może być krótszy niż 21 dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w ppkt 10.3.2.1.,
- 10.3.2.3. jeśli uzupełniony wniosek nie zostanie doręczony 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. Podczas rozpatrywania wniosku, OSD bierze pod uwagę zawarte Umowy oraz wcześniej przedłożone wnioski o świadczenie usług Dystrybucji o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliwa gazowego.
- 10.3.5. Analiza techniczna i ekonomiczna 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 przyłączanego Punktu wyjścia,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 41 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 10.3.5.2. analizę istnienia technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego (ocena Chłonności strefy dystrybucyjnej), dostarczanego ze Źródła do Systemu dystrybucyjnego, w szczególności z Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}).
 - 10.3.5.3. ocenę kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę Systemu,
 - 10.3.5.4. analizę wariantów przyłączenia, z uwzględnieniem efektywności ekonomicznej poszczególnych wariantów przyłączenia,
 - 10.3.5.5. analizę możliwego minimalnego oraz maksymalnego Ciśnienia dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, z uwzględnieniem charakterystyki pracy lub wymagań technicznych Systemu dystrybucyjnego oraz efektywności ekonomicznej realizacji przyłączenia.
- 10.3.6. OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. W przypadku przyłączania do Sieci dystrybucyjnej Źródeł, Instalacji regazyfikacji LNG oraz kopalni, brak technicznych warunków przyłączenia może być spowodowany m.in. brakiem wystarczającej Chłonności strefy dystrybucyjnej niezbędnej do odbioru ilości Paliw gazowych, zgodnie z wnioskowaną przez podmiot ubiegający się o przyłączenie Mocą przyłączeniową Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.3.7. W przypadku odmowy zawarcia Umowy o przyłączenie, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy i informując podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.3.8. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych lub ekonomicznych, OSD na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie przedstawia informację o działaniach, jakie muszą być podjęte w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.3.9. OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:
- 10.3.9.1. miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub Sieci oraz ich parametry techniczne,
 - 10.3.9.2. zakres niezbędnych zmian w Sieci dystrybucyjnej związanych z przyłączeniem do Sieci dystrybucyjnej,
 - 10.3.9.3. parametry techniczne przyłącza do Sieci dystrybucyjnej,
 - 10.3.9.4. minimalne i maksymalne Ciśnienie dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, przy czym minimalne Ciśnienie dostarczania Paliwa gazowego może być określone na poziomie wyższym niż

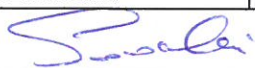
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 42 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 0,5 MPa, jeżeli uzasadnia to charakterystyka pracy lub wymagania techniczne Systemu dystrybucyjnego,
- 10.3.9.5. wymagania dotyczące Układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
 - 10.3.9.6. moc przyłączeniową,
 - 10.3.9.7. charakterystykę dostarczania i poboru Paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i odbioru,
 - 10.3.9.8. miejsce rozgraniczenia własności Systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji, urządzeń lub Sieci podmiotu przyłączanego,
 - 10.3.9.9. wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub Układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także Systemu telemetrycznego oraz ochrony przeciwkorozyjnej,
 - 10.3.9.10. wymagania dotyczące obowiązku zainstalowania chromatografu lub innych urządzeń w przypadku przyłączania Źródła,
 - 10.3.9.11. okres ważności warunków przyłączenia,
 - 10.3.9.12. wymagania w zakresie parametrów jakościowych Biogazu lub Biogazu rolniczego, w przypadku przyłączania Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego.
- 10.3.10. Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w pkt 10.3.9.2., pkt 10.3.9.7. oraz pkt 10.3.9.9.
- 10.3.11. Warunki przyłączenia źródeł współpracujących z Systemem dystrybucyjnym OSD, poza danymi określonymi w pkt 10.3.9. określają parametry jakościowe i techniczne Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego oraz możliwości techniczne Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego, dostarczanego ze Źródła, w tym Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego (PWE_B), Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}) oraz kopalni (PWE_K).
- 10.3.12. OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach:
- 10.3.12.1 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I;
 - 10.3.12.2 60 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej A lub grupy przyłączeniowej B podgrupy II;
 - 10.3.12.3 90 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej C.
- 10.3.13. Do terminów na wydanie warunków przyłączenia, o których mowa w pkt. 10.3.12, nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 43 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

prawa do dokonania określonych czynności, w tym także uzyskania warunków przyłączenia od OSW jeżeli wydanie warunków przyłączenia jest od nich uzależnione, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od OSD.

- 10.3.14. W przypadku wniosków o określenie warunków przyłączenia dla obszarów lub miejscowości niezgazyfikowanych, dla których OSD przygotowuje szczegółową koncepcję gazyfikacji, nie stosuje się przepisu pkt 10.3.12, pod warunkiem poinformowania wnioskodawcy przez OSD, w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku, o innym terminie wydania warunków przyłączenia wraz z uzasadnieniem wskazania tego terminu.
- 10.3.15. W szczególnie uzasadnionych przypadkach OSD może przedłużyć terminy określone w pkt 10.3.12 o maksymalnie taki sam termin, w jakim obowiązany jest wydać warunki przyłączenia dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.
- 10.3.16. Jeżeli złożony został więcej niż jeden wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej, lub wnioski te dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części – OSD wydaje odrębne warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD informuje w wydanych warunkach przyłączenia kolejne podmioty, dla których określa warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, o fakcie wcześniejszego wydania warunków w ramach tej samej Przepustowości i Chłonności strefy dystrybucyjnej lub warunków dla obszaru pokrywającego się w całości lub części z obszarem, którego dotyczą wnioski tych podmiotów.
- 10.3.17. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt 10.3.20.
- 10.3.18. W warunkach przyłączenia OSD określa termin ich ważności, nie krótszy niż 60 dni, z uwzględnieniem zapotrzebowania na Przepustowość techniczną w danym obszarze i Chłonność strefy dystrybucyjnej, w tym ograniczeń technicznych Systemu dystrybucyjnego i ograniczeń technicznych zasilającego go systemu.
- 10.3.19. W warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o treści zgodnej z pkt 10.3.20 oraz o tym, że wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej OSD.
- 10.3.20. Jeżeli podmiot w ciągu 30 dni od dnia otrzymania warunków

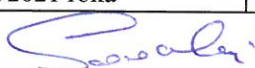
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 44 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

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 i Chłonności strefy dystrybucyjnej 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 jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej.

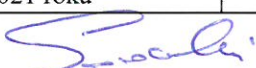
- 10.3.21. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt 10.3.22.
- 10.3.22. W przypadku zmiany uwarunkowań pracy Systemu dystrybucyjnego OSD określa nowe warunki przyłączenia, bez konieczności złożenia przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie.
- 10.3.23. Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnionego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia, OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania Umowy o przyłączenie w odniesieniu do wskazanego podmiotu.
- 10.3.24. Jeżeli w Obszarze dystrybucyjnym E nie istnieją techniczne warunki Przyłączenia i świadczenia usług Dystrybucji o charakterze ciągłym, z uwagi na brak wolnych Przepustowości, o których mowa w pkt 12.2.3.4, a jednocześnie do Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości przyłączona jest Instalacja regazyfikacji LNG, która może zostać udostępniona ZUD, OSD może wydać warunki przyłączenia dla Punktów wyjścia o wnioskowanej Mocy przyłączeniowej większej niż 10 m³/h, w których określi, że warunkiem zawarcia Umowy o przyłączenie i późniejszego dostarczania Paliw gazowych do przyłączanego punktu jest zapewnienie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie dostaw skroplonego gazu ziemnego do tej instalacji, a w razie braku zapewnienia takich dostaw usługi Dystrybucji będą świadczone na zasadach przerywanych. W takim przypadku w warunkach przyłączenia OSD określa Moc przyłączeniową, w zakresie której może powstać konieczność dostarczenia skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG.

10.4. Umowa o przyłączenie.

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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 45 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 10.4.2. OSD jest zobowiązany do zawarcia Umowy o przyłączenie na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, a wnioskujący o zawarcie Umowy o przyłączenie spełnia warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD może zawrzeć Umowę o przyłączenie w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.4.3. Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej, OSD zawiera Umowy o przyłączenie z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych Przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego, z zastrzeżeniem pkt 10.3.20, chyba że obowiązujące przepisy prawa stanowią inaczej.
- 10.4.4. Przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, projekt Umowy o przyłączenie jest ważny przez czas określony przez OSD.
- 10.4.5. Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania przez strony na warunkach w niej określonych.
- 10.4.6. Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
- 10.4.6.1. prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie Paliwa gazowego do podmiotu, moc przyłączeniową dla przyłączanego punktu wejścia lub wyjścia, ilość Paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,
 - 10.4.6.2. odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie, niewywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt 10.4.6.1. lub odstąpienie od umowy,
 - 10.4.6.3. termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności Sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania techniczne dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy Sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.
 - 10.4.6.4. W przypadku przyłączania do sieci gazowej OSD Źródeł – zobowiązanie przyłączanego podmiotu, że w określonym

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 46 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

terminie zostanie zawarta z OSD Umowa dystrybucyjna oraz złożone zostanie PZD, na podstawie którego realizowana będzie Usługa dystrybucji w odniesieniu do Paliwa gazowego pochodzącego ze Źródła, a w przypadku gdy Źródło jest przyłączane do Obszaru dystrybucyjnego E, także że zostanie zawarta z OSP umowa o świadczenie usług przesyłania, bądź dystrybucji z OSW oraz złożony wniosek o Przydział Zdolności (PZ).

10.4.7. Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zostaje zarezerwowana przepustowość w Obszarze dystrybucyjnym i Chłonność strefy 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 wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnionego przez przyłączany podmiot we wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie, OSD informuje o stanie realizacji umowy o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

10.5. Wymagania techniczne dla nowych Punktów.

10.5.1. Punkty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający ciągłość dostaw Paliwa gazowego, dokładność pomiarów oraz bezpieczeństwo pracy, a także spełniać warunki, o których mowa w pkt 6.6.

10.5.2. Układy pomiarowe winny pracować zgodnie z warunkami określonymi w ich dokumentacji technicznej.

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

11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA

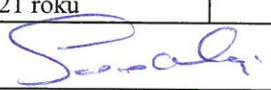
11.1. Stronami Umowy dystrybucyjnej są:

- a) Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD),
- b) Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD).

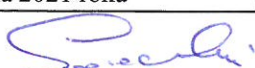
Stronami Umowy kompleksowej są:

- 1) Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)
- 2) Odbiorca końcowy lub działający w jego imieniu sprzedawca Paliw gazowych

Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji (ZUD) może być w szczególności: odbiorca, wytwórca lub sprzedawca Paliw gazowych posiadający odpowiednią koncesję pod warunkiem posiadania zawartej Umowy dystrybucyjnej z OSD oraz Umowy sprzedaży bądź Umowy kompleksowej z odbiorcą przyłączonym do sieci OSD,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 47 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- o ile konieczność posiadania takiej koncesji wynika z przepisów ustawy prawo energetyczne, a także OSP i OSW.
- 11.2. 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.
- 11.3. Terminy składania i rozpatrywania pisemnych wniosków o zawarcie Umowy dystrybucyjnej:
- 11.3.1. wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 21 dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt 11.3.2.,
- 11.3.2. w przypadku uzupełniania wniosku z powodu niespełnienia wymogów formalnych, za datę złożenia wniosku przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej przepisami IRiESD. Drobne braki formalne, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie wpływają na określenie daty złożenia wniosku.
- 11.4. Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej:
- 11.4.1. Wnioskodawca składa do OSD wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z wykorzystaniem obowiązującego formularza "Wniosek o świadczenie usługi Dystrybucji Siecią dystrybucyjną OSD". Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSD.
- 11.4.2. Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt 11.5.1.2.
- 11.4.3. Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki do niego powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.
- 11.4.4. Umowa dystrybucyjna ma charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej bez konieczności jednoczesnego złożenia Pojedynczego zlecenia Dystrybucji (PZD).
- 11.5. Warunki wymagane przy zawarciu Umowy dystrybucyjnej.
- 11.5.1. Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej powinien:
- 11.5.1.1. Dostarczyć pisemny wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, wraz ze wszystkim załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym rozdziale,
- 11.5.1.2. Przedstawić, w formie oryginału lub kopii potwierdzonej za zgodność z oryginałem, poniższe dokumenty i zaświadczenia:
- a) dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, w przypadku gdy nie będzie istniała możliwość jego sprawdzenia przez OSD w drodze elektronicznego dostępu do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 48 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Gospodarczej (CEIDG) lub Krajowego Rejestru Sądowego (KRS)- w formie oryginału lub kopii potwierdzonej za zgodność z oryginałem,

b) dowód osobisty lub paszport – w przypadku osoby fizycznej nieprowadzącej działalności gospodarczej.

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,

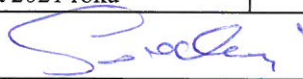
11.6.3. Jeżeli wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku, wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o wymagane dokumenty 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 14 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 formalnych, przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy do odrzucenia wniosku.,

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,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 49 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 11.6.8. Wnioskodawca w terminie 30 Dni roboczych, licząc od dnia doręczenia paraflowanej 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 paraflowanej 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, z zastrzeżeniem pkt 11.6.11. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie Umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
- 11.6.11. W przypadku nieprzesłania przez wnioskodawcę będącego konsumentem podpisanej Umowy dystrybucyjnej lub braku zgłoszenia przez takiego wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści paraflowanej Umowy dystrybucyjnej przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w pkt 11.6.8, OSD wyznaczy takiemu wnioskodawcy 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. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie Umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
- 11.6.12. Podpisanie Umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków oraz wszystkich postanowień IRiESD.
- 11.6.13. Po zawarciu Umowy dystrybucyjnej wnioskodawca uzyskuje status ZUD.
- 11.7. OSD może odmówić zawarcia Umowy dystrybucyjnej, jeżeli wniosek o jej zawarcie nie spełnia wymogów formalnych, przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy do odmówienia zawarcia Umowy dystrybucyjnej..
- 11.8. Umowa dystrybucyjna określa zasady jej rozwiązania, w tym jej wypowiedzania.
- 11.9. Obowiązki OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.9.1. utrzymywanie zdolność urządzeń i Sieci do realizacji zaopatrzenia w Paliwa 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 6.7. oraz Ciśnienia Paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji

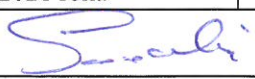
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 50 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

odpowiednio przez OSP, OSW lub ZUD jego zobowiązań określonych w MUP, Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów,

- 11.9.3. zapewnienie wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą Paliw gazowych na rzecz Odbiorców, w tym sprzedawcom rezerwowym oraz Sprzedawcom z urzędu, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług Dystrybucji, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD.
- 11.9.4. stosowanie obiektywnych i przejrzystych zasady zapewniających równe traktowanie użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniających wymogi ochrony środowiska, w tym w szczególności odpowiedzialność za:
 - 11.9.4.1. bezpieczeństwo dostarczania Paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację umów z użytkownikami tego Systemu,
 - 11.9.4.2. prowadzenie ruchu Sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania Paliw gazowych i ich jakości,
 - 11.9.4.3. eksploatację, konserwację oraz remonty Sieci, instalacji i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi Systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania Systemu gazowego,
 - 11.9.4.4. zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji Paliw gazowych, a także w zakresie rozbudowy Systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi Systemami gazowymi,
 - 11.9.4.5. 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 Paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw 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. Zarządzanie ograniczeniami oraz prowadzenie z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego rozliczeń wynikających z procedury Wyrównania lub Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego,

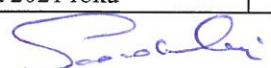
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 51 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 11.9.4.9. dostarczanie użytkownikom Systemu i operatorom innych Systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi Systemami gazowymi,
- 11.9.4.10. realizację ograniczeń w dostarczaniu Paliw gazowych,
- 11.9.4.11. utrzymanie odpowiedniego stopnia nawonienia Paliwa gazowego znajdującego się w Systemie dystrybucyjnym OSD na odpowiednim poziomie 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 warunkach określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej i IRiESD,
 - 11.9.5.2. prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 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 dostarczanych przez niego w Punktach wejścia i pobieranych 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} oraz PWE_{OSW}, Paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe określone w IRiESD oraz wymagania techniczne (Ciśnienie) określone przez OSD. ,
 - 11.10.3. poinformowanie w formie pisemnej w terminie 7 dni roboczych o wszelkich 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,
 - 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, a także podejmowanie działań w celu wyegzekwowania realizacji tych obowiązków przez Odbiorców ZUD, w przypadku zawarcia przez ZUD Umowy kompleksowej z Odbiorcami,,
 - 11.10.6. informowanie OSD, do 30 września bieżącego roku o zakresie prac planowanych przez Odbiorców ZUD w kolejnym roku

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 52 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

kalendarzowym w Punktach wyjścia, w których Moc umowna lub sumaryczna Moc umowna wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, o ile prace takie mogą wpłynąć na warunki odbioru Paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego Paliwa gazowego,

- 11.10.7. współdziałanie z OSD w ramach procedury sprzedaży rezerwowej,
- 11.10.8. ustanowienie zabezpieczenia finansowego w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń OSD wynikających z Umowy 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 12.2. oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 11.12. W przypadku wystąpienia przez OSDW z wnioskiem o zawarcie MUD, procedurę określoną w pkt 11.2 – 11.7 stosuje się odpowiednio, z uwzględnieniem następujących wymogów:
 - 11.12.1. OSDW, którego system dystrybucyjny przyłączony jest do Obszaru dystrybucyjnego OSD, może wystąpić do OSD z wnioskiem o zawarcie MUD i przydzielenie mu całości Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
 - 11.12.2. W ramach wniosku o zawarcie MUD i przydzielenie Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, OSDW wskazuje wielkość Mocy umownej zamawianej odpowiednio w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
 - 11.12.3. OSD rozpatruje wniosek o zawarcie MUD w terminie 21 dni od dnia jego otrzymania.
 - 11.12.4. Na podstawie zawartej MUD, OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} i zobowiązuje się do:
 - 11.12.4.1. nieprzekraczania Mocy umownych,
 - 11.12.4.2. składania PZD_{OSDW} na zasadach określonych w IRiESD,
 - 11.12.4.3. dokonywania z OSD rozliczeń, zgodnie z postanowieniami Taryfy, za zamówioną Moc umowną oraz w przypadku przekroczenia Mocy umownej,
 - 11.12.4.4. realizacji obowiązków w zakresie wykonywania Alokacji, o których mowa w rozdziale 22,
 - 11.12.4.5. składania prognoz transportowych,
 - 11.12.4.6. złożenia zabezpieczenia finansowego, w formie i wysokości określonej w MUD,
 - 11.12.4.7. zapewnienia dostępu OSD do Układów pomiarowych oraz wykonywania pomiarów wielkości określonych w IRiESD oraz przekazywania do OSD danych pomiarowych w przypadku, gdy przysługuje mu tytuł prawny

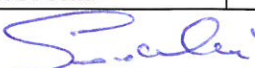
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 53 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 11.12.4.8. informowania OSD do 30 września bieżącego roku o zakresie prac planowanych w kolejnym roku kalendarzowym w jego sieciach lub instalacjach, które mogą wpłynąć na warunki odbioru Paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego Paliwa gazowego.
- 11.12.5. W MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} możliwy jest obrót Paliwami gazowymi.

12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

12.1. Zakres usług świadczonych przez OSD

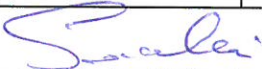
- 12.1.1. OSD świadczy usługi Dystrybucji do wybranego przez ZUD jednego lub więcej Punktów wyjścia w oparciu o Umowę dystrybucyjną i PZD.
- 12.1.2. W przypadku złożenia przez ZUD PZD w zakresie świadczenia usług Dystrybucji od nieistniejącego Punktu wejścia lub do nieistniejącego Punktu wyjścia, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również gdy realizacja usług Dystrybucji wymaga przebudowy Punktu wejścia lub Punktu wyjścia. Zasad, o których mowa w zdaniach poprzedzających, nie stosuje się do PWE_{OSP}, PWE_{OSDW} lub PWY_{OSP} lub PWY_{OSDW}.
- 12.1.3. OSD może oferować usługi Dystrybucji związane ze szczególnymi warunkami ich świadczenia, na zasadach określonych w Taryfie.
- 12.1.4. OSD świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi Dystrybucji. Podstawowym okresem świadczenia usług Dystrybucji jest Rok gazowy. W ramach zawartej Umowy dystrybucyjnej ZUD składa:
- 12.1.4.1. PZD długoterminowe – na okres następujących po sobie 12 miesięcy lub okres dłuższy niż następujące po sobie 12 miesięcy; PZD długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD,
- 12.1.4.2. PZD krótkoterminowe na okres krótszy niż 12 miesięcy, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie; PZD krótkoterminowe dostępne są dla ZUD zamawiających Moc umowną powyżej 110 kWh/h.
- 12.1.5. Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi Dystrybucji dzielą się na:
- 12.1.5.1. usługi ciągłe – w ramach, których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia Awarii oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych i modernizacyjnych,
- 12.1.5.2. 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.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 54 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 12.1.6. Przejście własności Paliwa gazowego w ramach umów sprzedaży zawieranych przez ZUD może nastąpić w punkcie wirtualnym Systemu przesyłowego OSP zdefiniowanym w IRiESP lub Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego OSD.

12.2. Warunki techniczne.

- 12.2.1. OSD jest zobowiązany świadczyć usługę dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD Punktami wyjścia, a Punktami wejścia, dla których istnieją techniczne warunki świadczenia usługi dystrybucji Paliwa gazowego w obszarze Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD.
- 12.2.2. Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt 13.3. Przedmiotowy punkt nie ma zastosowania do PZDW.
- 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 pozwalających na Dystrybucję do wskazanych przez ZUD Punktów wyjścia,
- 12.2.3.2. istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowego umożliwiającego rozliczenie usług dystrybucji,
- 12.2.3.3. spełnianie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, o którego Dystrybucję występuje wnioskodawca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt 6.7.,
- 12.2.3.4. istnienie wolnych przepustowości w Systemie dystrybucyjnym, których wykorzystanie w celu świadczenia usługi 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 do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego w Punkcie wejścia PWEż 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,
- 12.2.3.6. istnienie technicznych możliwości odbioru Paliwa gazowego przez System dystrybucyjny (Chłonność strefy dystrybucyjnej) w przypadku wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego w PWEż,
- 12.2.3.7. zapewnienie przez ZUD dostaw Paliwa gazowego do lokalnych Obszarów dystrybucyjnych OSD, umożliwiających świadczenie przez OSD Usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 12.2.4. W przypadku braku wolnych Przepustowości, o których mowa w pkt 12.2.3.4. i braku technicznych warunków świadczenia usług

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 55 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług Dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług Dystrybucji.

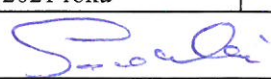
- 12.2.5. W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne Systemu przesyłowego (np. obowiązującą zgodnie z IRiESP przepustowością na zasadach przerywanych warunkową ciągłą), bądź uwarunkowania techniczne Systemu dystrybucyjnego OSW *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.*, świadczenie przez OSD usług Dystrybucji do danego Punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw Paliwa gazowego do $MFPWE_{OSD}$, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów Paliwa gazowego do takiej ilości, która nie spowoduje zakłóceń w ciągłości dostaw Paliwa gazowego do tego Punktu oraz innych Odbiorców.
- 12.2.6. W przypadku świadczenia usług Dystrybucji przy wykorzystaniu Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, warunkiem świadczenia usług Dystrybucji przez OSD jest zapewnienie przez ZUD dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG spełniającego parametry jakościowe określone w pkt 6.7.1.8., w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu odbiorców ZUD przyłączonych do takiego Systemu dystrybucyjnego.
- 12.2.7. W przypadku Punktów wyjścia, o których mowa w pkt 10.3.24., OSD udostępnia ZUD Instalację regazyfikacji LNG, wskazując lokalizację tej instalacji, dostępne pojemności zbiorników tej instalacji oraz jej zdolności regazyfikacyjne.

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.

12.4. Świadczenie usług wirtualnej Dystrybucji zwrotnej.

- 12.4.1. OSD oferuje usługę wirtualnej Dystrybucji zwrotnej w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia Paliwa gazowego. OSD, jeżeli będzie możliwość świadczenia wirtualnej Dystrybucji zwrotnej, będzie publikować na swojej stronie internetowej Punkty, w których ta usługa jest możliwa do świadczenia.
- 12.4.2. Usługa wirtualnej Dystrybucji zwrotnej świadczona jest w Obszarze dystrybucyjnym E od Punktu wejścia PWE_Z do PWY_{OSP} lub PWY_{OSW} .
- 12.4.3. OSD nalicza opłaty dla ZUD za świadczenie usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej do PWY_{OSP} lub PWY_{OSW} zgodnie z obowiązującą Taryfą,
- 12.4.4. W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego zaalokowane, na zasadach określonych w rozdziale 22, w PWY_{OSP} lub PWY_{OSW} są większe od ilości Paliwa gazowego zaalokowanego w PWE_{OSP} lub PWE_{OSW} , różnica

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 56 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

pomiędzy tymi wartościami stanowi dobową ilość usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej.

13.PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

13.1. Zasady zlecania usług Dystrybucji.

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

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

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

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

13.1.5. W treści PZD ZUD składa następujące oświadczenia:

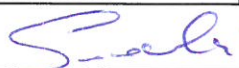
13.1.5.1. oświadczenie o posiadaniu statusu ZUP i dysponowaniu przydziałem zdolności (PZ), na zasadach określonych w IRiESP, na podstawie którego zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do PWE_{OSP} lub oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wejścia PWE_Z - w przypadku składania PZD w celu świadczenia usług Dystrybucji w ramach Obszaru dystrybucyjnego E,

13.1.5.2. oświadczenie o dysponowaniu umową o świadczenie usług Dystrybucji zawartą z OSDW oraz możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWY_{OSDW} lub dostarczenia Paliwa gazowego do PWE_{OSDW} - w przypadku składania PZDW w celu świadczenia usług Dystrybucji do PWE_{OSDW} lub od PWY_{OSDW} ,

13.1.5.3. oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wejścia zasilającego Lokalny Obszar dystrybucyjny – w przypadku składania PZD w celu świadczenia usług Dystrybucji w ramach Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

13.1.6. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dane lub dokumenty potwierdzające oświadczenie, o którym mowa w pkt 13.1.5. Zakres danych oraz dokumentów wymaganych przez OSD zostanie wskazany w żądaniu, przy czym dokumentem potwierdzającym oświadczenie, o którym mowa:

13.1.6.1. w pkt 13.1.5.1. - może być w szczególności umowa lub wyciąg z umowy o świadczenie usług Przesyłania zawartej przez ZUD z OSP oraz przysługujący ZUD przydział zdolności (PZ);

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 57 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

13.1.6.2. w pkt 13.1.5.2 – może być w szczególności umowa lub wyciąg z umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez ZUD z OSDW;

13.1.6.3. w pkt 13.1.5.3 – może być w szczególności wyciąg z promesy lub umowy przedwstępnej dostawy lub sprzedaży Paliwa gazowego, lub innego dokumentu, z treści którego takie zapewnienie wynika.

13.1.7. Wyciągi z dokumentów, o których mowa w pkt 13.1.6, powinny 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), PZD typu P (PZDP), PZD na okres rozruchu technologicznego, PZD typu OSDW (PZD_{OSDW}), PZD typu W (PZDW), PZD typu Z (PZDZ) oraz PZD – Zmiana sprzedawcy.

13.2.2. PZDS stosuje się do Punktów wyjścia rozliczanych na podstawie ilości pobranego Paliwa gazowego (Punkty WS). W PZDS określa się w szczególności ilości Paliwa gazowego pobierane w Punkcie wyjścia. Dla danego Punktu wyjścia WS może być złożone tylko jedno PZDS.

13.2.3. PZDR stosuje się do Punktów wyjścia rozliczanych na podstawie zamówionej Mocy umownej i ilości dostarczonego Paliwa gazowego (Punkty WR). W PZDR określa się w szczególności Moc umowną i ilości Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia. Dla danego Punktu wyjścia WR może zostać złożone jedno lub więcej PZDR. W takim przypadku rozliczenie usług Dystrybucji określone jest na podstawie Alokacji na poszczególne PZDR, zgodnie z Rozdziałem 22.

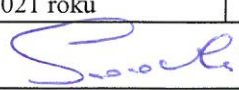
13.2.4. Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego Punktu wyjścia w oparciu o Moc umowną oraz Ciśnienie Paliwa gazowego.

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

Moc umowna dla Punktu wyjścia, dla którego rozliczana jest usługa Dystrybucji b [kWh/h]	Typ PZD
$b \leq 110$	PZDS
$b > 110$	PZDR

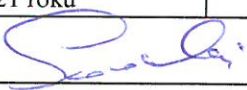
13.2.6. Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest do PZDR.

13.2.7. Ze względu na termin realizacji usług Dystrybucji, rozróżnia się PZD

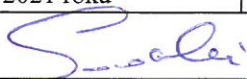
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 58 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt 12.1.4.

- 13.2.8. PZDZ składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji zwrotnej. PZDZ określone jest dla każdego ZUD dostarczającego Paliwo gazowe w Punktach wejścia PWE_Z do Obszaru dystrybucyjnego E.
- 13.2.9. Zasady świadczenia usług Dystrybucji na zasadach przerywanych PZDP.
- 13.2.9.1. PZDP są składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych dla Punktów wyjścia typu WR.
- 13.2.9.2. ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR.
- 13.2.9.3. PZDP dotyczy tylko jednego poziomu pewności dostaw Paliwa gazowego, określonego w Taryfie.
- 13.2.9.4. Świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w Ustawie o zapasach, a także w punktach 16.2., 24.2.3., 25.3., 25.7. IRiESD.
- 13.2.9.5. Nie można wnioskować o świadczenie usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych do Odbiorców lub obiektów, w których świadczenie takiej usługi mogłoby powodować zagrożenia lub zakłócenia, o których mowa w § 2 ust. 2 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, chyba że ZUD przedłoży oświadczenie Odbiorcy pobierającego Paliwa gazowego w ilości większej niż 110 kWh/h, z którego będzie jednoznacznie wynikać, że z uwagi na zapewnienie alternatywnych sposobów zasilania danego Odbiorcy lub obiektu, świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych do tego Odbiorcy lub obiektu nie spowoduje zagrożeń lub zakłóceń, o których mowa w § 2 ust. 2 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
- 13.2.10. PZD na okres rozruchu technologicznego składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji do nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia w okresie rozruchu technologicznego, który nie przekracza ustalonego w Taryfie maksymalnego okresu świadczenia takiej usługi i stanowi jednocześnie okres rozpoczęcia świadczenia długoterminowej usługi Dystrybucji. PZD rozpoczęte okresem rozruchu technologicznego na warunkach określonych w Taryfie, powinno być złożone na okres nie krótszy niż rok. PZD na okres rozruchu technologicznego w celu świadczenia usługi Dystrybucji do modernizowanego Punktu wyjścia może zostać złożone wyłącznie w przypadku, gdy modernizacja tego Punktu wyjścia realizowana jest na podstawie nowych lub zmienionych warunków przyłączenia wydanych przez OSD, na podstawie których została zmieniona moc przyłączeniowa dla tego Punktu wyjścia.
- 13.2.11. PZD_{OSDW} składane jest przez OSDW w celu zamówienia całości Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.

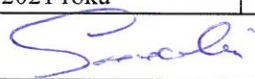
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 59 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 13.2.12. Zasady zamawiania przez OSDW usług dystrybucji do MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}:
- 13.2.12.1. OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} składając do OSD PZD_{OSDW}.
- 13.2.12.2. w ramach PZD_{OSDW} OSDW określa:
- MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, w którym zamawiana jest Moc umowna;
 - wielkość Mocy umownej zamawianej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW};
 - proponowany termin przyznania Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW};
 - okres na jaki zamawiana jest Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 13.2.13. Wielkość Mocy umownej określonej w PZD_{OSDW} powinna mieścić się w zakresie pomiarowym Układów pomiarowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz Przyłącza dla MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 13.2.14. PZD_{OSDW} obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD_{OSDW}.
- 13.2.15. W przypadku zmiany Mocy umownej przydzielonej OSDW w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, OSDW występuje z wnioskiem o zmianę PZD_{OSDW}. W takim przypadku procedurę określoną w pkt 13.2.12. stosuje się odpowiednio. Zmiana Mocy umownej przez OSDW może następować zgodnie z postanowieniami Taryfy regulującymi zasady zmiany Mocy umownej.
- 13.2.16. W sytuacji, gdy zmiana zamówionej przez OSDW Mocy umownej wymaga przebudowy Układu pomiarowego, OSD poinformuje OSDW o konieczności wystąpienia do OSD z wnioskiem o wydanie nowych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej i realizacji procedury przyłączeniowej określonej w rozdziale 10. W takim przypadku PZD_{OSDW} jest składane nie później niż w terminie 14 dni przed dniem rozpoczęcia przez OSD świadczenia usługi Dystrybucji w oparciu o zmienioną Moc umowną.
- 13.2.17. ZUD zamierzający dostarczać Paliwo gazowe do odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSDW lub prowadzić obrót w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, składa do OSD PZDW, w celu zamówienia usługi Dystrybucji do PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}. Warunkiem przyjęcia do realizacji złożonego przez ZUD PZDW jest uprzednie przyjęcie przez OSD do realizacji PZD_{OSDW} złożonego przez OSDW, na podstawie którego Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} wchodzących w skład odpowiednio PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}, którego dotyczy PZDW, przyznana została OSDW.
- 13.2.18. ZUD w treści PZDW określa PWY_{OSDW}, w którym odbierane będzie

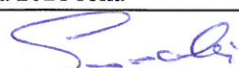
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 60 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Paliwo gazowe z Systemu dystrybucyjnego lub PWE_{OSDW}, w którym dostarczane będzie Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego.

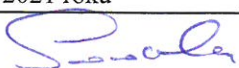
- 13.2.19. PZD – Zmiana sprzedawcy składane jest w przypadku realizacji procedury zmiany sprzedawcy, na zasadach określonych w rozdziale 15.
- 13.2.20. PZDSP składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy. W ramach PZDSP ZUD określa w szczególności ilość Paliwa gazowego jaka ma zostać dostarczona przez OSD do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy. Zasady realizacji PZDSP określa Umowa dystrybucyjna.
- 13.2.21. PZD dotyczące Punktu wyjścia, o którym mowa w pkt 10.3.24., określa Moc umowną warunkowo ciągłą.
- 13.3. Procedura rozpatrywania PZD.
- 13.3.1. ZUD składa PZD nie wcześniej niż na rok i nie później niż na 14 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji, z wyłączeniem przypadku opisanego w pkt 13.3.9. W przypadku zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji na okres Doby gazowej lub jej wielokrotności ZUD składa do OSD PZD nie później niż na 7 dni przed wnioskowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji. OSD pozostawia bez rozpatrzenia PZD złożone w terminach innych, aniżeli wskazane w zdaniach poprzedzających.
- 13.3.2. OSD jest zobowiązane rozpatrywać PZD z uwzględnieniem:
- 13.3.2.1. Obowiązujących przepisów prawa,
- 13.3.2.2. Spełnienia przez ZUD warunków świadczenia usługi dystrybucji, o których mowa w pkt 12.3. oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 13.3.3. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:
- 13.3.3.1. Etap 1 - Weryfikacja formalna,
- 13.3.3.2. Etap 2 - Weryfikacja merytoryczna.
- 13.3.4. Etap weryfikacji formalnej OSD polega na badaniu zgodności przedstawionych danych i informacji zamieszczonych w PZD oraz dołączonych dokumentach z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi, określonymi w IRiESD.
- 13.3.5. Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 dni (lub 5 dni dla usług krótkoterminowych) od daty otrzymania PZD wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 Dni roboczych od dnia wezwania.
- 13.3.6. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt 13.3.5., PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 61 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 13.3.7. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt 12.2.,
- 13.3.8. ZUD składający PZD dotyczące Punktu wyjścia, o którym mowa w pkt 10.3.24., w zakresie Mocy umownej warunkowo ciągłej, oświadcza, że dysponuje możliwością dostarczenia skroplonego gazu ziemnego na potrzeby tego punktu do Instalacji regazyfikacji LNG. Jeżeli ZUD nie złoży takiego oświadczenia, OSD ma prawo odrzucić PZD.
- 13.3.9. PZD rozpatrywane jest w 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. Termin, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, może ulec wydłużeniu o nie więcej niż 14 dni, w przypadku gdy ZUD złożył wniosek o zwiększenie Mocy umownej w Punkcie wyjścia, jeżeli rozpatrzenie takiego wniosku wymaga wystąpienia przez OSD o przydzielenie lub zwiększenie przydziału przepustowości przez OSP, bądź przez OSW, na zasadach określonych w IRiESP, bądź IRiESD OSW, o czym OSD zobowiązany jest niezwłocznie poinformować ZUD. W sytuacji przyjęcia PZD, OSD podaje informację do ZUD o konieczności składania nominacji dla punktów objętych PZD danego ZUD.
- 13.3.10. 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, chyba że gazomierz został zamontowany przed dniem faktycznego rozpoczęcia dostarczania Paliw gazowych – w takim przypadku data faktycznego rozpoczęcia dostaw Paliw gazowych będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie PZD.
- 13.3.11. PZD może zostać odrzucone, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt 12.2. oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 13.3.12. 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 Umowy dystrybucyjnej.
- 13.3.13. Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie na zasadach określonych w rozdziale 12 i niniejszym rozdziale 13.
- 13.3.14. 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, z zastrzeżeniem pkt 13.8.7.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 62 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 13.3.15. PZD obowiązuje w terminie określonym w zatwierdzonym PZD lub do dnia zakończenia dostarczania Paliwa gazowego na podstawie tego PZD. PZD obowiązuje także w okresie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, zgodnie z pkt 13.8.
- 13.3.16. Brak wskazania przez ZUD w PZD nadanego przez OSD numeru identyfikacyjnego Punktu wyjścia nie stanowi podstawy do odrzucenia PZD związanego z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowego Punktu wyjścia.
- 13.4. Przypadki odmowy świadczenia usługi dystrybucji.
- 13.4.1. OSD może odmówić świadczenia usług dystrybucji w każdym z następujących przypadków:
- 13.4.1.1. nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt 12.2. lub warunki finansowe, określone w Umowie dystrybucyjnej, w szczególności gdy ZUD nie ustanowi lub nie zwiększy wysokości zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt 12.3.1.,
- 13.4.1.2. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa,
- 13.4.1.3. w przypadku, gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczania Paliwa gazowego do PWE_{OSP}, PWE_{OSW}, PWE_{OSDW}, PWE_Ż lub innego Punktu wejścia, a także w przypadku, gdy nie dysponuje możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWY_{OSP}, PWY_{OSW}, PWY_{OSDW} lub innym Punkcie wyjścia.
- 13.5. Zakończenie realizacji PZD.
- 13.5.1. Zasady zakończenia realizacji PZD określa Umowa dystrybucyjna.
- 13.5.2. PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano PWE_Ż do Obszaru dystrybucyjnego E, ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wejścia z Systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}), bądź z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSW umowy o świadczenie usługi Dystrybucji lub przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESD OSW Punktu wejścia z Systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSW}).
- 13.5.3. PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano PWE_{OSP} ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub utraty przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}).
- 13.5.4. PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano PWE_{OSW} ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSW umowy o świadczenie usługi Dystrybucji lub utraty przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESD OSW Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}).
- 13.5.5. PZDW ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania PZD_{OSDW}, na podstawie którego OSDW została przyznana Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 63 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

MFPWE_{OSDW} wchodzących w skład PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}, których dotyczy PZDW.

- 13.5.6. PZDSP ulega zakończeniu z momentem odbioru w Punkcie wyjścia, w którym zainstalowano Przedpłatowy Układ pomiarowy, ilości Paliwa gazowego określonej PZDSP, chyba że ZUD złoży PZDSP, w której określi dodatkową ilość Paliwa gazowego jaka ma być dostarczona do tego Punktu wyjścia lub prześle PZDSP na zakończenie wskazując moment zakończenia dostarczania Paliwa gazowego do odbiorcy, który ma zainstalowany Przedpłatowy Układ pomiarowy.

13.6. Zasady wypowiedzenia PZD.

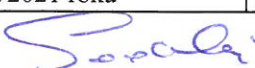
- 13.6.1. Zasady wypowiedzenia PZD określa Umowa dystrybucyjna.

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

- 13.7.1. Zasady ustalania i zmiany Mocy umownej dotyczące punktów wyjścia określone są w Taryfie.
- 13.7.2. Zmiana określonej w PZD Mocy umownej w Punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD.
- 13.7.3. Zamawiana Moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wyjścia.
- 13.7.4. Moc umowna zamawiana przez ZUD powinna być zgodna z Mocą umowną określoną w Umowie kompleksowej zawartej pomiędzy ZUD i Odbiorcą..

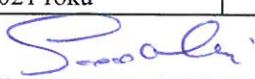
13.8. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, składanego przy wykorzystaniu formularza PZD.

- 13.8.1. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania Paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów. Jeżeli wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia zdrowia, środowiska lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych Odbiorcy ZUD, ZUD wraz z wystawionym poleceniem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, jest zobowiązany do wskazania terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.
- 13.8.2. W poleceniu, o którym mowa w pkt 13.8.1. ZUD zobowiązany jest określić:
- 13.8.2.1. Punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,
- 13.8.2.2. termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt 13.8.4.,
- 13.8.2.3. rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).
- 13.8.3. Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 64 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

danego Punktu wyjścia, ZUD wypełnia wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w ustawie Prawo energetyczne.

- 13.8.4. ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania gazu ziemnego nie później niż 2 dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego.
- 13.8.5. OSD ma obowiązek wykonania polecenia 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.
- 13.8.6. W przypadku, gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt 13.8.5. nie będzie mógł wykonać polecenia, z uwagi na problemy związane z kontaktem z Odbiorcą uniemożliwiające realizację polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub z uzyskaniem dostępu przez przedstawicieli OSD do terenu Odbiorcy, na którym znajdują się Układ pomiarowy lub urządzenia umożliwiające wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego:
 - 13.8.6.1. OSD zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić ZUD.
 - 13.8.6.2. OSD może odstąpić od wykonania polecenia po zakończeniu kolejnego dnia roboczego przypadającego po dniu powiadomienia ZUD
 - 13.8.6.3. ZUD składa kolejne polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego po podjęciu działań w celu zapewnienia, że Odbiorca będzie realizował obowiązki określone w pkt 8.1.3.
- 13.8.7. ZUD może złożyć wniosek o wycofanie PZD zawierającego polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego najpóźniej do dnia wskazanego w zatwierdzonym PZD jako dzień realizacji wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego.
- 13.8.8. Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 Dni roboczych od otrzymania od ZUD polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania Paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wyjścia w uzgodnionym terminie. OSD przekazuje ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego.
- 13.8.9. Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania Paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD, w wysokości określonej w Taryfie.
- 13.8.10. W przypadku, gdy w jednym punkcie wyjścia jest więcej niż jedno PZD, fizyczne wstrzymanie dostaw Paliwa gazowego następuje, gdy polecenia wstrzymania dostaw Paliwa gazowego dotyczą wszystkich PZD. Wznowienie dostaw gazu następuje, gdy polecenie wznowienia dostaw

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 65 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Paliwa gazowego dotyczy przynajmniej jednego PZD.

13.8.11. W przypadku gdy zaakceptowane przez OSD PZD dotyczy Punktu wyjścia, w którym PZD zawarte z dotychczasowym sprzedawcą zostało rozwiązane, a jednocześnie nie doszło do faktycznego zakończenia dostaw Paliw gazowych:

13.8.11.1. w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje z początkiem Doby gazowej przypadającej po Dobie gazowej, w której rozwiązane zostało poprzednie PZD – OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego lub oszacowania stanu Układu pomiarowego na zakończenie poprzedniego PZD, które stanowią jednocześnie podstawę do ustalenia stanu wskazań Układu pomiarowego na rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD,

13.8.11.2. w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje w terminie późniejszym niż termin określony w pkt 13.8.11.1. - OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia PZD. W przypadku gdy pomimo dołożenia najwyższej staranności przez OSD odczyt zostanie uniemożliwiony przez Odbiorcę, OSD odrzuca PZD i niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD.

13.9. Zasady opracowania i aktualizacji Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania.

13.9.1. Na podstawie przyjętych PZD do realizacji w ramach Umowy dystrybucyjnej, OSD opracowuje lub aktualizuje Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny Rok gazowy w podziale na miesiące, odrębnie dla poszczególnych Obszarów dystrybucyjnych.

13.9.2. Wzór ZZZ publikowany jest na stronie internetowej OSD.

13.9.3. ZZZ zawiera odrębne dane dotyczące Punktów wyjścia typu WS, Punktów wyjścia typu WR oraz Punktów wejścia (PWE_z), obejmuje w szczególności:

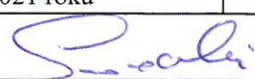
13.9.3.1. nazwę Obszaru dystrybucyjnego, którego dotyczy ZZZ,

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

13.9.3.3. miesięczne ilości Paliwa gazowego i Moc umowną w Punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe z informacją o kwalifikacji do grupy taryfowej,

13.9.3.4. miesięczne ilości Paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę Punktów wyjścia typu WS,

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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 66 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 13.9.3.6. nazwę OSW wprowadzającego Paliwo gazowe w Punkcie lub Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego miesięczne ilości Paliwa gazowego i Moc umowną w pojedynczych Punktach wyjścia typu WR z informacją o kwalifikacji do grupy taryfowej.
- 13.9.4. W przypadku zmiany Punktów wejścia, w tym PWE_{OSP} lub Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSP}, PWE_{OSW}), z których następuje zasilanie Paliwem gazowym Obszarów dystrybucyjnych OSD, lub rozpoczęcia korzystania z Punktu wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP (PWY_{OSP}) lub systemu Dystrybucyjnego OSW (PWY_{OSW}), ZUD z 7-dniowym wyprzedzeniem aktualizuje ZZZ, w części dotyczącej powyższych Punktów wejścia. Na żądanie OSD, ZUD załącza do wniosku PZD kserokopię Przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wejścia z Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSD}) lub przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWY_{OSD}), bądź kserokopię Przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP OSW Punktu wejścia z Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSW}) lub przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP OSW Punktu wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWY_{OSD}).
- 13.9.5. ZZZ jest aktualizowane przez OSD po przyjęciu PZD do realizacji lub po zatwierdzeniu wyłączenia PZD z Umowy. OSD po dokonaniu aktualizacji ZZZ co najmniej do ostatniego dnia miesiąca, którego dotyczy rozliczenie usługi Dystrybucji, udostępni lub przekaze je ZUD w formie elektronicznej. Ponadto OSD aktualizuje ZZZ w zakresie miesięcznych ilości Paliwa gazowego pobranych w Punktach typu WS w oparciu o opublikowane przez OSD miesięczne profile zużycia dla Punktów typu WS.
- 13.9.6. OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ, wraz z podaniem przyczyny, niezwłocznie, nie później niż w terminie 14 dni od otrzymania ZZZ.

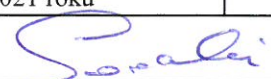
14. SPRZEDAŻ REZERWOWA

14.1. OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku:

- 14.1.1. otrzymania od ZUD informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych lub świadczenia Usług dystrybucji do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe, lub
- 14.1.2. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez ZUD sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe, lub
- 14.1.3. 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:

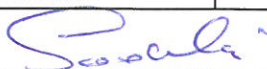
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 67 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 14.1.3.1. 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;
- 14.1.3.2. rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD stanowiących podstawę świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych..
- 14.1.4. otrzymania od sprzedawcy Paliw gazowych informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych Odbiorcom końcowym, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych,
- 14.1.5. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez sprzedawcę sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych.
- 14.1.6. zaprzestania dostarczania skroplonego gazu ziemnego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, w tym w przypadku rozwiązania PZD na zasadach określonych w pkt 24.6.3.1.
- 14.2. Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w następujących przypadkach:
 - 14.2.1. 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
 - 14.2.2. złożony został wniosek PZD-Zmiany sprzedawcy lub inny wniosek PZD na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego, z zastrzeżeniem, że procedura sprzedaży rezerwowej zostanie wszczęta w przypadku gdy dotychczasowy sprzedawca zaprzestanie sprzedaży z uwagi na zaistnienie przesłanek, o których mowa w pkt 14.1, a jednocześnie PZD – Zmiana sprzedawcy lub inne PZD złożone przez nowego sprzedawcę nie zostanie przyjęte przez OSD do realizacji lub ZUD będący nowym sprzedawcą nie podejmie sprzedaży Paliw gazowych na rzecz Odbiorcy końcowego, lub
 - 14.2.3. ZUD lub Odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez Odbiorcę końcowego poboru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD, lub
 - 14.2.4. upłynął termin świadczenia Usługi dystrybucji określony w Umowie dystrybucyjnej lub PZD, z zastrzeżeniem, że procedura sprzedaży rezerwowej zostanie wszczęta w przypadku gdy złożone zostanie PZD w celu kontynuowania dostaw do Odbiorcy końcowego, które nie zostanie przyjęte przez OSD do realizacji lub wybrany przez tego Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podejmie sprzedaży Paliw gazowych na jego rzecz.
- 14.3. ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt 14.1.1, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 68 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

końcowym, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w Umowie dystrybucyjnej.

- 14.4. W przypadku powzięcia informacji o wystąpieniu przesłanek, o których mowa w pkt 14.1, OSD niezwłocznie informuje OSP, bądź OSDW o konieczności wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej.
- 14.5. Niezwłocznie po powzięciu przez OSD informacji o wystąpieniu okoliczności, o których mowa w pkt 14.1 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 Umowie dystrybucyjnej i powinno zawierać informację o określonych w PZD realizowanym na rzecz dotychczasowego sprzedawcy parametrach usługi Dystrybucji. W przypadku gdy oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedawcy z rezerwowego dotyczy Odbiorców końcowych przyłączonych do Lokalnego obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, OSD i sprzedawca rezerwowi niezwłocznie uzgadniają harmonogram dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten obszar, realizowanych przez sprzedawcę rezerwowego.
- 14.6. 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:
 - 14.6.1. na skutek informacji przekazanej OSD przez ZUD w trybie pkt 14.1.1, 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 14.6.2 - 14.6.3,
 - 14.6.2. na skutek informacji przekazanej OSD przez OSP w trybie pkt 14.1.3.1, 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);
 - 14.6.3. na skutek rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD, zgodnie z pkt 14.1.3.2, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy dystrybucyjnej lub PZD,
 - 14.6.4. na skutek informacji przekazanej OSD przez sprzedawcę w trybie pkt 14.1.4, OSD przyjmuje, że sprzedawca zaprzestał sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych w terminie przez niego wskazanym, chyba że istnieje możliwość ustalenia odmiennego terminu z odpowiednim zastosowaniem pkt 14.6.2 - 14.6.3.
 - 14.6.5. na skutek zaprzestania dostarczania skroplonego gazu ziemnego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, zgodnie z pkt 14.1.6, OSD przyjmuje, że zaprzestanie świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD w Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym następuje z dniem wykorzystania przez Odbiorców ZUD całości dostarczonego przez ZUD skroplonego gazu ziemnego do Instalacji

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 69 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

regazyfikacji LNG, nie później jednak niż z dniem rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD.

- 14.7. W terminie 5 dni od dnia zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej lub Umowy kompleksowej zawierającej postanowienia sprzedaży rezerwowej, OSD informuje Odbiorców końcowych o zawarciu takiej umowy, w ich imieniu i na ich rzecz, przekazując jednocześnie informacje dotyczące:

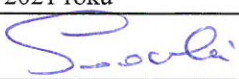
- 14.7.1. przyczyn zawarcia tej umowy;
- 14.7.2. danych teleadresowych ZUD będących sprzedawcami rezerwowymi;
- 14.7.3. adresów stron internetowych ZUD będących sprzedawcami rezerwowymi, na której opublikowane są warunki sprzedaży rezerwowej,
- 14.7.4. terminu zawarcia umowy,
- 14.7.5. terminu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

- 14.8. W przypadku gdy:

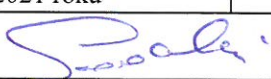
- 14.8.1. w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą nie został wskazany sprzedawca rezerwowy, albo wskazany przez Odbiorcę końcowego ZUD nie został wpisany przez OSD na listę sprzedawców rezerwowych;
- 14.8.2. w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą nie zawarto upoważnienia OSD do zawarcia, w imieniu lub na rzecz Odbiorcy końcowego, umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej;
- 14.8.3. Sprzedawca rezerwowy wskazany przez Odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej;

OSD w przypadku wystąpienia przesłanek, o których mowa w pkt 14.1 składa oświadczenie, w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego, o przyjęciu oferty sprzedawcy z urzędu. W takim przypadku procedurę określoną w pkt 14.1. - 14.7. stosuje się odpowiednio, przy czym w przypadku gdy oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedawcy z urzędu dotyczy Odbiorców końcowych przyłączonych do Lokalnego obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, OSD i sprzedawca z urzędu niezwłocznie uzgadniają harmonogram dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten obszar, realizowanych przez sprzedawcę z urzędu.

- 14.9. Z początkiem Doby gazowej, w której rozpoczęta została realizacja sprzedaży rezerwowej, ustalonej zgodnie z pkt 14.6., OSD przenosi na sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu, Moc umowną przysługującą w danym Punkcie wyjścia ZUD, który zaprzestał dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego lub Moc umowną przysługującą Odbiorcy końcowemu pobierającemu Paliwa gazowe na podstawie umowy sprzedaży Paliw gazowych zawartej ze sprzedawcą, który zaprzestał sprzedaży tych paliw.
- 14.10. 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 rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 70 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 14.11. OSD prowadzi, a także udostępnia w swojej siedzibie i publikuje na swojej stronie internetowej, listę ZUD oferujących sprzedaż rezerwową wraz z ich danymi teleadresowymi oraz informację o Obszarze dystrybucyjnym lub taryfowym, na którym ZUD pełni funkcję sprzedawcy rezerwowego. Na listę, o której mowa w zdaniu poprzedzającym, wpisany jest ZUD pełniący rolę sprzedawcy z urzędu.
- 14.12. Na listę, o której mowa w pkt 14.11, może zostać wpisany ZUD, który złożył wniosek do OSD. Warunki wpisania oraz skreślenia z listy określone są w Umowie dystrybucyjnej. ZUD składający wniosek o wpis na listę sprzedawców rezerwowych zobowiązany jest do zawarcia z OSD Umowy dystrybucyjnej lub umowy wprowadzającej zmiany do Umowy dystrybucyjnej, w ramach której ustalony zostanie adres poczty elektronicznej sprzedawcy rezerwowego na który OSD złoży, w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego, oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej, w trybie określonym w pkt 14.5, a także tryb wymiany dokumentów oraz informacji w ramach procedury sprzedaży rezerwowej. ZUD zobowiązany jest wskazać OSD Obszar dystrybucyjny, o którym mowa pkt 6.4, oraz obszar taryfowy, na którym prowadził będzie sprzedaż rezerwową oraz niezwłocznie aktualizować informację o tym obszarze w razie jego zmiany.
- 14.13. ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych jest zobowiązany do udostępnienia w swojej siedzibie oraz opublikowania na swojej stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej, w tym wzoru umowy sprzedaży rezerwowej lub Umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej i zestawienia aktualnych cen i stawek opłat, warunków ich stosowania i zasad prowadzenia rozliczeń z Odbiorcą końcowym dla sprzedaży rezerwowej, oraz przekazania OSD informacji o adresie strony internetowej, na której została opublikowana oferta sprzedaży rezerwowej skierowana do Odbiorców końcowych przyłączonych do sieci OSD. W przypadku gdy ZUD, pomimo wezwania OSD, nie opublikuje na stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej lub nie przekaże OSD informacji o powyższym adresie strony internetowej we wskazanym przez OSD terminie, OSD skreśla ZUD z listy sprzedawców rezerwowych. OSD informuje pozostałych ZUD będących sprzedawcami Paliw gazowych o skreśleniu ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.
- 14.14. Zakończenie realizacji sprzedaży rezerwowej lub realizacji Umowy kompleksowej ze sprzedawcą z urzędu może nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy lub poprzez jej rozwiązanie.
- 14.15. W przypadku gdy umowa sprzedaży rezerwowej lub Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia sprzedaży rezerwowej przestanie obowiązywać lub ulegnie rozwiązaniu, a OSD nie otrzyma PZD – Zmiana sprzedawcy w związku z zawarciem przez Odbiorcę końcowego Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży Paliw gazowych z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, OSD zaprzestaje dostarczania Paliw gazowych Odbiorcy końcowemu.
- 14.16. W celu umożliwienia OSD realizacji procedury sprzedaży rezerwowej, każdy ZUD będący sprzedawcą Paliw gazowych jest zobowiązany w szczególności do:
- 14.16.1. przekazywania OSD danych teleadresowych Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe lub Umowy sprzedaży, a także bieżącego aktualizowania takich danych. Informacje, o których mowa

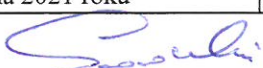
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 71 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

w zdaniu poprzedzającym, przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej;

- 14.16.2. zawierania Umów kompleksowych, w których Odbiorcy końcowi wskażą sprzedawcę rezerwowego, chyba że Odbiorcy tacy nie wskażą sprzedawcy rezerwowego lub obowiązek taki nie wynika z obowiązujących przepisów prawa;
- 14.16.3. przekazywania 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 14 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.

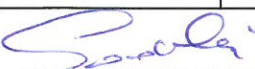
15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

- 15.1. Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia do OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSD chyba, że w PZD – Zmiana Sprzedawcy określony został termin późniejszy.
- 15.2. W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego.
- 15.3. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia dotychczasowego sprzedawcę i OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej oraz o dniu zakończenia lub częściowego zakończenia sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę i dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD – Zmiana Sprzedawcy lub zbiorczego zgłoszenia PZD – Zmiana sprzedawcy, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę, ani złożenia do OSD wniosku o rozwiązanie PZD przez dotychczasowego sprzedawcę..
- 15.4. Procedura zmiany sprzedawcy jest wszczynana w momencie otrzymania przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy. Nowy Sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe Paliwa gazowego do Punktu wyjścia z Sieci dystrybucyjnej OSD, musi mieć zawartą Umowę dystrybucyjną z OSD i posiadać status ZUD. Umowa dystrybucyjna z OSD powinna zostać zawarta przed lub równocześnie ze złożeniem PZD- Zmiana Sprzedawcy.
- 15.5. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje na skutek zawarcia przez Odbiorcę

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 72 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

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

- 15.6. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejęciem obowiązku transportowania Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w szczególności w wyniku zakupu Paliwa gazowego przez Odbiorcę w punkcie wirtualnym w Sieci przesyłowej OSP, bądź sieci OSW lub innym punkcie wejścia do Sieci przesyłowej OSP, bądź sieci OSW, Odbiorca zawiera umowę przesyłową z OSP, bądź dystrybucyjną z OSW oraz 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 Paliwa gazowego 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 OSP lub punkt w sieci OSW, na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji do Odbiorcy (na podstawie PZD - Zmiana Sprzedawcy). Odbiorca składa PZD - Zmiana Sprzedawcy najpóźniej 21 dni przed planowanym dniem przejścia przez niego obowiązku transportowego.
- 15.7. Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD PZD- Zmiana Sprzedawcy. W przypadku, gdy OSD nie zatwierdzi PZD- Zmiana Sprzedawcy złożonego przez ZUD, który jest Odbiorca lub nowym sprzedawcą, OSD kontynuuje świadczenie usługi Dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązującego PZD przysługującego ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą.
- 15.8. PZD – Zmiana Sprzedawcy, dodatkowo powinno zawierać w szczególności:
- 15.8.1. dane ZUD,
 - 15.8.2. datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży Paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę albo zmiana miejsca sprzedaży, o której mowa w pkt 15.6. i rozpoczęcie świadczenie usługi dystrybucji na podstawie nowego PZD – Zmiana Sprzedawcy, przy czym data ta nie powinna przypadać wcześniej niż 21 dni licząc od dnia złożenia PZD – Zmiana Sprzedawcy,
 - 15.8.3. dokładny adres poboru Paliwa gazowego i nadany przez OSD numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
 - 15.8.4. dane Odbiorcy - imię i nazwisko oraz PESEL albo numer dokumentu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 73 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

tożsamości cudzoziemców, którym nie nadano PESEL - w przypadku osoby fizycznej oraz nazwa, NIP, REGON lub numer KRS – w przypadku Odbiorcy końcowego innego niż osoba fizyczna nieprowadząca działalności gospodarczej (w zależności od formy prawnej takiego odbiorcy).

15.9. PZD – Zmiana Sprzedawcy rozpatrywane jest w następujący sposób:

15.9.1. OSD rozpatruje PZD – Zmiana Sprzedawcy z uwzględnieniem:

15.9.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

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

15.9.2. Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy przeprowadzane jest dwuetapowo:

15.9.2.1. Etap 1 - weryfikacja formalna,

15.9.2.2. Etap 2 - weryfikacja merytoryczna.

15.9.3. Etap weryfikacji formalnej OSD polega na badaniu zgodności przedstawionych danych i informacji zamieszczonych we PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz dołączonych dokumentach z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).

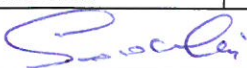
15.9.4. W przypadku braków formalnych lub błędów w PZD – Zmiana Sprzedawcy, w szczególności jeśli w PZD – Zmiana Sprzedawcy nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując elektronicznie lub na piśmie braki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

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

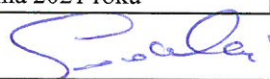
15.9.6. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD- Zmiana Sprzedawcy w terminie wymienionym w pkt 15.9.4. PZD- Zmiana Sprzedawcy pozostawia się bez rozpatrzenia.

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

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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 74 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 15.9.9. PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać odrzucone, jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą nie spełnia warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej i IRiESD.
- 15.9.10. W ciągu 7 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD przekazuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą oraz ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Jednocześnie OSD informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o terminie rozpoczęcia realizacji PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o terminie zakończenia realizacji przysługującego mu PZD.
- 15.9.11. ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy w przypadku, gdy Odbiorca zrezygnuje ze zmiany sprzedawcy. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą zobowiązany jest do niezwłocznego poinformowania ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o wycofaniu PZD Zmiana sprzedawcy.
- 15.9.12. W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, do PZD- Zmiana Sprzedawcy mają zastosowanie odpowiednie postanowienia rozdziału 13 IRiESD.
- 15.10. Z dniem zmiany Sprzedawcy zamówiona Moc umowna dla Punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie świadczenie usług Dystrybucji dla Punktów wyjścia WR i WS na podstawie PZD – Zmiana Sprzedawcy nie ulegają zmianie. Zmiana wielkości Mocy umownej jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w Taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym Punkcie wyjścia.
- 15.11. Z dniem zmiany sprzedawcy Moc umowna wykorzystywana przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą lub Odbiorcę przysługują ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcy. W przypadku częściowej zmiany sprzedawcy Moc umowna przysługuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w wielkości proporcjonalnej do zakresu zmiany sprzedawcy.
- 15.12. OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 15.13. Odczytu, o którym mowa w pkt 15.12., OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD ZUD będącego dotychczasowym Sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania ilości odebranego Paliwa gazowego.
- 15.14. Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt 15.12. OSD przekazuje ZUD będącym dotychczasowym i ZUD będącym nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w terminie 5 dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub oszacowania.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 75 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 15.15. Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca końcowy przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD, odbierając Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu Mocy umownej u ZUD będącego dotychczasowym Sprzedawcą.
- 15.16. W przypadku gdy w trakcie realizacji procedury zmiany sprzedawcy wystąpią przesłanki uruchomienia sprzedaży rezerwowej, zgodnie z rozdziałem 14, procedura zmiany sprzedawcy jest anulowana, a w przypadku gdy PZD-Zmiana sprzedawcy zostało już zaakceptowane przez OSD ulega ono rozwiązaniu, chyba że dzień zmiany sprzedawcy przypada przed dniem rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

16. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

16.1. Ocena stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.

- 16.1.1. OSD ma obowiązek prowadzenia oceny stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.
- 16.1.2. Na podstawie przeprowadzonej oceny OSD opracowuje okresowe plany remontów lub modernizacji. Planowane powinny być również inne działania korygujące i zapobiegawcze zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa i utrzymania Sieci dystrybucyjnej na odpowiednim poziomie technicznym.

16.2. Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych.

- 16.2.1. OSD i OSW uzgadniają zakres i termin wykonania prac, które będą skutkowały ograniczeniem dostarczania Paliwa gazowego do punktów wejścia lub wyjścia na połączeniach z Systemami OSW nie później niż 21 dni przed ich rozpoczęciem.
- 16.2.2. OSD powiadamia użytkowników Systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przez lub ograniczeń w dostawie Paliw gazowych w sposób zwyczajowy przyjęty na danym terenie lub w formie indywidualnych zawiadomień, przekazanych na piśmie, telefonicznie lub za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na:
- 16.2.2.1. 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie Paliwa gazowego dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
- 16.2.2.2. 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie Paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców.
- 16.2.3. Odbiorcy zlokalizowani za Punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do wprowadzenia ograniczeń w poborze Paliwa gazowego.
- 16.2.4. W okresach występowania przerw i ograniczeń, spowodowanych przeprowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym, OSD zwolniony

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 76 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

będzie z obowiązku przyjęcia Paliwa gazowego w Punktach wejścia lub Dystrybucji Paliw gazowych do Punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte są ograniczeniami.

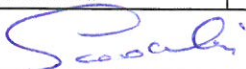
17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ

17.1. Korespondencja pomiędzy OSD, a ZUD lub OSDW.

- 17.1.1. W Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej.
- 17.1.2. Warunki współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usługi Dystrybucji mogą stanowić załączniki do Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej, bądź odrębny dokument.
- 17.1.3. Procedura wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługę dystrybucji i zawieraniem Umowy dystrybucyjnej opisane są w rozdziale 12.
- 17.1.4. Procedura wymiany informacji związanych z procesem zgłaszania umów do realizacji opisane są w rozdziale 13.
- 17.1.5. Korespondencja związana z Umową dystrybucyjną lub Umową kompleksową inna niż opisana w pkt 17.1.2. – 17.1.4., będzie dostarczana w formie pisemnej na adresy stron podane w Umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez posłańca, lub faksem za zwrotnym potwierdzeniem odbioru.
- 17.1.6. PZD, ZZZ oraz informacje o alokacjach będą przesyłane przy wykorzystaniu poczty, poczty elektronicznej lub Internetu przy wykorzystaniu formatu plików określonych przez OSD.
- 17.1.7. Szczegółowe rozwiązania dotyczące wymiany informacji pomiędzy OSD, a ZUD lub OSDW inne niż określone w pkt 17.1.1. – 17.1.6. mogą zostać zawarte w Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej.

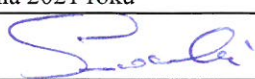
17.2. Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD.

- 17.2.1. Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją świadczenia usługi dystrybucji pomiędzy OSP, OSW oraz ZUD docelowo będzie oparta na standardach elektronicznej wymiany dokumentów publikowanych na stronie internetowej OSD lub poprzez udostępnione przez OSD elektroniczne systemy wymiany informacji.
- 17.2.2. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji, o którym mowa w pkt 17.2.1., związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych Systemów informatycznych.
- 17.2.3. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji zostanie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 77 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

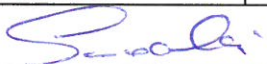
ogłoszony na stronie internetowej OSD przynajmniej z 6 miesięcznym wyprzedzeniem.

- 17.2.4. Zmiana podstawowego standardu niewymagająca przebudowy systemu informatycznego po stronie ZUD oraz wprowadzenie lub aktualizacja alternatywnego standardu wymiany danych, wymaga ogłoszenia na stronie internetowej OSD przynajmniej z miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD o terminie wdrożenia w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej.
- 17.2.5. W przypadku przekazania przez OSD informacji o wprowadzeniu lub zmianach w standardach elektronicznej wymiany dokumentów, w trybie określonym w pkt 17.2.3 - 17.2.4, ZUD, Odbiorcy oraz OSDW, są zobowiązani do dostosowania swoich systemów informatycznych do wymiany informacji w takich standardach.
- 17.3. Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach procedury Wyrównania oraz Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.
 - 17.3.1. OSD przekazuje do OSW informacje o ilościach Paliwa gazowego przypisanych do poszczególnych ZUD w punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego na połączeniu z Systemem OSW.
 - 17.3.2. W ramach procedury Wyrównania OSD przekazuje ZUD raporty HRW w terminie określonym w pkt 24.6.8.
 - 17.3.3. W ramach Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego OSD przekazuje ZUD HRN w terminie określonym w pkt 24.6.7.
- 17.4. Podmioty odpowiedzialne za przetwarzanie danych oraz zasady poufności.
 - 17.4.1. Postanowienia niniejszego pkt 17.4 stosuje się do następujących podmiotów (zwanym dalej „Podmiotami”):
 - 17.4.1.1. OSD;
 - 17.4.1.2. podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej oraz strony Umowy o przyłączenie;
 - 17.4.1.3. podmiotu składającego wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej oraz strony Umowy dystrybucyjnej;
 - 17.4.1.4. podmiotu składającego wniosek o zawarcie umowy lub porozumienia, o których mowa w pkt 7, oraz strony takiej umowy lub porozumienia;
 - 17.4.1.5. Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSW, Odbiorców.
 - 17.4.2. Podmioty zobowiązują się do ochrony dokumentów oraz informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, uzyskanych podczas procesu przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, w związku z procedurą zawierania oraz realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt 7, nieujawnionych do wiadomości publicznej, co do których

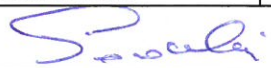
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 78 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Podmiot podjął niezbędne działania w celu zachowania ich poufności (zwanych dalej „Informacjami poufnymi”). W szczególności Podmioty zobowiązują się:

- 17.4.2.1. nie publikować i nie ujawniać Informacji poufnych osobom trzecim;
- 17.4.2.2. nie używać Informacji poufnych do innych celów aniżeli związanych z procesem przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, procedurą zawierania i realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt 7, oraz realizacji innych obowiązków wynikających z IRiESD, Taryfy lub obowiązujących przepisów prawa;
- 17.4.2.3. podjąć wszelkie czynności niezbędne do ochrony Informacji poufnych;
- 17.4.2.4. ograniczyć wymianę Informacji poufnych i dostęp do nich do osób, którym te informacje są potrzebne w związku z procesem przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, procedurą zawierania oraz realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt 7, oraz realizacji innych obowiązków wynikających z IRiESD, Taryfy lub obowiązujących przepisów prawa, i w każdym przypadku informować takie osoby o poufnym charakterze tych informacji.
- 17.4.3. Podmioty zobowiązują się do ochrony informacji niejawnych zgodnie z postanowieniami Ustawy o ochronie informacji niejawnych.
- 17.4.4. OSW oraz ZUD korzystający z udostępnionych przez OSD systemów, o których mowa w pkt 17.2.1, mają obowiązek zapewnienia ochrony przechowywania i przekazywania Informacji poufnych przed nieuprawnionym dostępem stron trzecich i zabezpieczenia tych informacji przed nieautoryzowaną zmianą treści, a także obowiązek wdrożenia i podjęcia niezbędnych środków celem zabezpieczenia udostępnionych przez OSD standardów przed dostępem osób nieuprawnionych.
- 17.4.5. Jeżeli na etapie rozpatrywania przez OSD wniosku o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej, wniosku o zwarcie Umowy dystrybucyjnej lub wniosku o zatwierdzenie PZD, lub w toku realizacji Umowy lub porozumienia zawartych przez OSD z Podmiotem, okaże się, że informacje, które powinny być załączone lub zamieszczone we wniosku stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa, albo podlegają ochronie jako informacje niejawne w rozumieniu ustawy o ochronie informacji niejawnych, Podmiot zobowiązuje się:
 - 17.4.5.1. poinformować o tym fakcie OSD;
 - 17.4.5.2. jeżeli jest to niezbędne, uzyskać zgodę osoby trzeciej na udostępnienie OSD informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, tak, aby ujawnienie tych informacji nie stanowiło czynu nieuczciwej konkurencji.

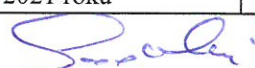
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 79 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 17.4.6. Jeżeli podmiot nie zapewni OSD dostępu do informacji, o których mowa w pkt 17.4.5, OSD pozostawia bez rozpatrzenia złożony przez Podmiot wniosek.
- 17.4.7. Informacje stanowiące tajemnicę przedsiębiorstwa mogą być przekazywane organom upoważnionym na podstawie przepisów prawa do zwracania się o podanie takich informacji. W takim przypadku Podmiot, do którego zwrócono się o przekazanie informacji, winien poinformować o tym fakcie drugą stronę Umowy. W odniesieniu do informacji niejawnych stosuje się odpowiednie przepisy ustawy o ochronie informacji niejawnych dotyczące udostępniania takich informacji upoważnionym władzom, organom lub służbom..
- 17.4.8. O ile obowiązujące przepisy prawa lub Umowa nie stanowią inaczej, zobowiązanie, o którym mowa w niniejszym pkt 17.4, nie dotyczy informacji, które:
- 17.4.8.1. zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,
 - 17.4.8.2. są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia Umowy,
 - 17.4.8.3. mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,
 - 17.4.8.4. zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem Umowy dystrybucyjnej.
- 17.4.9. Naruszenie postanowień pkt 17.4. będzie upoważniało poszkodowany Podmiot do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych.
- 17.5. Procedura udzielania informacji.
- 17.5.1. Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług Dystrybucyjnych publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w rozdziale 4.
- 17.5.2. Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adres OSD.
- 17.5.3. Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie w jakim zostały zadane.
- 17.5.4. OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w związku ze świadczeniem na ich rzecz usług Dystrybucji w terminie 14 dni od złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw, w których na wniosek Odbiorcy, ZUD lub OSDW dokonuje się kontroli lub pomiarów parametrów jakościowych Paliw gazowych dostarczanych z Sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów. W przypadku wniosków i reklamacji składanych przez Odbiorców za pośrednictwem ZUD, OSD dołoży należytej staranności by rozpatrzyć taką

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 80 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

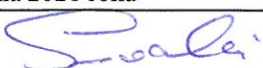
reklamację bez zbędnej zwłoki, w sposób zapewniający dochowanie przez ZUD 14-dniowego terminu rozpatrzenia reklamacji.

- 17.5.5. W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące: nazwy operatora i zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.
- 17.5.6. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i Alokacji w Punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z Systemem gazowym danego OSW.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 81 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

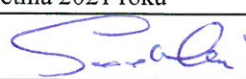
INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ

BILANSOWANIE I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 82 z 135
 	Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku	

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

- 18.1. Określenia objętości Paliwa gazowego transportowanego w ramach Umowy dystrybucyjnej OSD dokonuje na podstawie:
- 18.1.1. rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
 - 18.1.2. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w normach wymienionych w pkt 6.6.1.1, w przypadku awarii Układów pomiarowych,
 - 18.1.3. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku Punktów wyjścia WS, w których nie został zamontowany Układ pomiarowy z rejestracją i funkcją przechowywania w pamięci wielkości pomiarowych. Szacowanie ilości Paliwa gazowego dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt 19.1.
 - 18.1.4. Urządzenia 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.
 - 18.1.5. Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowych, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, ponosi właściciel układu.
 - 18.1.6. Dla podmiotów pobierających Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej, miejsce zainstalowania Układu pomiarowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.
 - 18.1.7. Elementem Układu pomiarowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych są określone przez OSD i opublikowane na stronie internetowej OSD lub w warunkach przyłączenia lub Umowie o przyłączenie.
 - 18.1.8. Punkty wyjścia typu WR muszą być wyposażone w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy. Koszt wyposażenia istniejących Punktów wyjścia

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 83 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

typu WR w rejestrator lub przelicznik do gazomierzy ponosi OSD, chyba że wyposażenie Punktu wyjścia rejestrator lub przelicznik do gazomierzy wynika ze zmiany warunków przyłączenia dla tego Punktu wyjścia, realizowanej w trybie określonym w rozdziale 10.

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

18.1.10. Zastosowanie do pomiarów gazomierzy i urządzeń pomiarowych nieobjętych wymogami dokumentów wymienionych w pkt 6.6.1.1, wymaga akceptacji OSD zawartej w Umowie o przyłączenie lub Umowie dystrybucyjnej.

18.2. Układy pomiarowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.

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

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

18.2.1.2. gazomierz z funkcją transmisji danych - gazomierz rejestrujący objętość przepływającego Paliwa gazowego przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa z funkcją zdalnej transmisji danych,

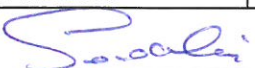
18.2.1.3. gazomierz ze zdalnie sterowanym zaworem – gazomierz z funkcją transmisji danych, wyposażony w zawór umożliwiający zdalne wstrzymanie i wznowienie dostaw Paliw gazowych,

18.2.1.4. 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,

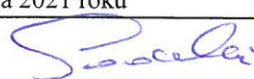
18.2.1.5. rejestrator do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego Paliwa gazowego w warunkach pomiaru; rejestratory mogą być stosowane przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,

18.2.1.6. przetwornik – urządzenie elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną

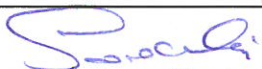
18.2.1.7. chromatograf – urządzenie elektroniczne wykonujące analizę próbek Paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego Paliwa gazowego, w tym Ciepła spalania,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 84 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

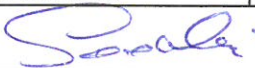
- 18.2.1.8. gęstościomierz – urządzenie elektroniczne zainstalowane w Punktach wejścia i wyjścia, mierzące i wyliczające gęstość Paliwa gazowego,
- 18.2.1.9. wilgotnościomierz – urządzenie elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym Paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.
- 18.2.2. Wymagania odnośnie przeliczników do gazomierzy, rejestratorów do gazomierzy, przetworników, gęstościomierzy, chromatografów, wilgotnościomierzy i rejestratorów impulsów określa OSD.
- 18.2.3. Przeliczniki oraz rejestratory do gazomierza służące do pomiarów objętości dystrybuowanego Paliwa gazowego pracują według czasu standardowego UTC+1 przez cały Rok gazowy. OSD rozlicza ZUD zgodnie z czasem urzędowym.
- 18.3. Układy pomiarowe – wymagania techniczne.
- 18.3.1. Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład Układu pomiarowego w danym Punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do Systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Umowie o przyłączenie.
- 18.4. Pomiary.
- 18.4.1. OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi Dystrybucji, a także w zakresie niezbędnym do rozliczenia Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego oraz Bilansowania handlowego OSP, oraz określenia ilości Paliwa gazowego będącego przedmiotem sprzedaży dokonywanej przez ZUD na rzecz Odbiorców posiadających Umowę kompleksową.
- 18.4.2. Pomiary parametrów jakościowych dystrybuowanego Paliwa gazowego wykonywane są przez OSD w wyznaczonych przez niego punktach Systemu dystrybucyjnego.
- 18.4.3. W celu rozliczenia usługi Dystrybucji przez OSD, a także w zakresie niezbędnym do rozliczenia Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego oraz Bilansowania handlowego OSP, dokonywane są pomiary Ciśnienia, temperatury i objętości transportowanego Paliwa gazowego oraz parametrów charakteryzujących jakość Paliwa gazowego, w punktach określonych zgodnie z postanowieniami pkt 18.4.2, zgodnie z zasadami określonymi w Polskich normach i przepisach prawa.
- 18.4.4. W Punktach wyjścia do Odbiorców oraz Punktach wejścia, m.in. w miejscach fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z systemem OSW, w których OSD posiada tytuł prawny do Układów pomiarowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów Paliwa gazowego:
- 18.4.4.1. w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w zakresie:
- godzinowej objętości Paliwa gazowego,
 - dobowej objętości Paliwa gazowego,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 85 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

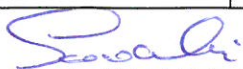
- c) miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
 - d) maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,
 - e) minimalnego Ciśnienia w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym; jako minimalne Ciśnienie w danym Miesiącu gazowym przyjmuje się minimalne dobowe Ciśnienie zarejestrowane w danym Miesiącu gazowym,
- 18.4.4.2. w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:
- a) godzinowej objętości Paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
 - b) dobowej objętości Paliwa gazowego,
 - c) miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
 - d) maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,
- 18.4.4.3. w Punktach wyjścia typu WS w zakresie objętości Paliwa gazowego,
- 18.4.4.4. w wybranych punktach Sieci dystrybucyjnej w zakresie kontrolnych pomiarów parametrów jakości Paliwa gazowego, o których mowa w pkt 6.7.,
- 18.4.4.5. w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w chromatografy w zakresie Ciepła spalania.
- 18.4.5. W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w Punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub Punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez OSW, ZUD lub Odbiorcę ZUD poboru Paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji lub kontroli metrologicznej. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej lub kontroli metrologicznej, w szczególności: koszty transportu, legalizacji lub kontroli metrologicznej oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i Układu pomiarowego, ponosi odpowiednio OSW, ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.
- 18.4.6. Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w:
- 18.4.6.1. Punkcie wejścia (m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW) – Operator Źródła, ZUD lub OSW, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym Punkcie, zapewni dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 18.4.4 oraz zapewni przekazywanie do OSD danych pomiarowych,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 86 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

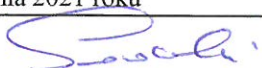
- 18.4.6.2. w Punkcie wyjścia, OSW, ZUD lub Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym Punkcie, zapewni dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 18.4.4 oraz zapewni przekazywanie do OSD danych pomiarowych.
- 18.4.7. Rozliczenia dotyczące ilości Paliwa gazowego ustalone na podstawie pomiarów mogą podlegać przeliczeniu przez OSD poprzez dokonanie zsumowania zmierzonych ilości godzinowych Paliwa gazowego dla Doby gazowej.
- 18.5. Sprawdzanie prawidłowości działania Układów pomiarowych.
- 18.5.1. Układ pomiarowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu.
- 18.5.2. Na pisemne żądanie ZUD lub Odbiorcy, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego stanowiącego własność OSD, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
- 18.5.3. ZUD lub Odbiorca ma prawo zażądać sprawdzenia Układu pomiarowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. OSD przekaże Układ pomiarowy do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD lub Odbiorcę.
- 18.5.4. Na pisemne żądanie OSD, OSW lub podmiot dostarczający Paliwo gazowe do danego fizycznego Punktu wejścia dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego służącego do określania wartości Ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. Układ pomiarowy powinien zostać sprawdzony w terminie 21 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSD.
- 18.5.5. ZUD lub Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, wykonanego na żądanie tego ZUD lub Odbiorcy w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów Układu pomiarowego.
- 18.5.6. Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
- 18.5.7. OSD ma prawo zażądać sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego będącego własnością Odbiorcy, ZUD lub OSW. W przypadku gdy nie zostaną stwierdzone nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego.
- 18.6. Wymagania w zakresie kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład Układów pomiarowych, które wyłączone są spod obowiązku prawnej kontroli metrologicznej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 87 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 18.6.1. Kontroli metrologicznej podlegają gazomierze wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, tj. o strumieniu objętości większym niż 100 m³/h lub zainstalowanych na Sieci gazowej, 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.
- 18.6.2. 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.
- 18.6.3. 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.
- 18.6.4. Kontrola metrologiczna gazomierzy obejmuje:
- 18.6.4.1. oględziny zewnętrzne;
 - 18.6.4.2. sprawdzenie, czy na gazomierzach znajdują się wymagane oznaczenia;
 - 18.6.4.3. wyznaczenie błędów wskazań gazomierza.
- 18.6.5. Wzorcowanie gazomierzy powinno być wykonywane:
- 18.6.5.1. 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;
 - 18.6.5.2. 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;
 - 18.6.5.3. 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.
- 18.6.6. Wartości błędów gazomierzy określone podczas wzorcowania, powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych, tj.:
- 18.6.6.1. 2% w zakresie od $Q_{\min}$ do Q_t ;
 - 18.6.6.2. 1% w zakresie od Q_t do $Q_{\max}$.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 88 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 18.6.7. W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt 18.6.6., gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu wzorcowaniu.
- 18.6.8. Z przeprowadzonych czynności kontroli metrologicznej gazomierza, sporządza się protokół, który zawiera w szczególności:
- 18.6.8.1. dane identyfikujące:
 - a) podmiot przeprowadzający sprawdzenie,
 - b) wnioskodawcę,
 - c) nazwę gazomierza,
 - d) miejsce i termin przeprowadzenia sprawdzenia,
 - 18.6.8.2. numer fabryczny gazomierza,
 - 18.6.8.3. zakres przeprowadzonego sprawdzenia;
 - 18.6.8.4. wyniki sprawdzenia, w tym wyniki dotyczące charakterystyki metrologicznej sprawdzonego gazomierza;
 - 18.6.8.5. informację o rodzajach i miejscach umieszczenia cech zabezpieczających i plomb,
 - 18.6.8.6. datę sporządzenia protokołu;
 - 18.6.8.7. podpis osoby przeprowadzającej sprawdzenie.
- 18.6.9. Wynik przeprowadzonej kontroli metrologicznej powinien być poświadczony świadectwem wzorcowania wystawionym przez jednostkę przeprowadzającą taką kontrolę.
- 18.6.10. Warunkiem użytkowania gazomierzy, wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, jest udokumentowanie poprawności działania urządzenia, zgodnie z pkt 18.6.1. - 18.6.8.
- 18.6.11. 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.
- 18.7. Przedpłatowe układy pomiarowe.
- 18.7.1. OSD ma prawo zamontować Przedpłatowe Układy pomiarowe z własnej inicjatywy lub na wniosek ZUD:
- 18.7.1.1. 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,
 - 18.7.1.2. w przypadku gdy Odbiorca nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczane Paliwo gazowe,
 - 18.7.1.3. w przypadku gdy Odbiorca użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie Układu pomiarowego.

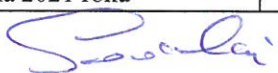
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 89 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 18.7.2. Koszty zainstalowania Przedpłatowego Układu pomiarowego, w przypadkach o których mowa w pkt 18.7.1., ponosi OSD.
- 18.7.3. Niezależnie od pkt 18.7.1. 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 przez OSD.
- 18.7.4. ZUD, z którym Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, zapewnia sprzedaż Paliwa gazowego z wykorzystaniem Przedpłatowego Układu pomiarowego, a także pobiera opłaty z tytułu tej sprzedaży. Powyższe nie wyłącza obowiązku ZUD do uiszczania opłaty na rzecz OSD, na zasadach określonych w Taryfie, z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji.
- 18.7.5. 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.
- 18.7.6. 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.
- 18.7.7. 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 18.7.6., a ZUD nie złożył nowego PZDPS informującego o kolejnych ilościach Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy.
- 18.7.8. Zasady i warunki instalowania i demontażu przedpłatowego układu pomiarowego na dodatkowe zlecenie odbiorcy, określa OSD.

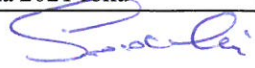
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 90 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

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

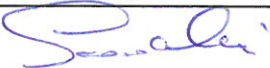
- 19.1. Sposób wykonywania odczytów Układów pomiarowych przez OSD w Punktach wyjścia z Sieci dystrybucyjnej.
- 19.1.1. OSD prowadzi odczyty Układów pomiarowych w punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie oraz w Umowie kompleksowej lub Umowie dystrybucyjnej. Na wniosek ZUD, OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z planowych odczytów, pobierając opłaty w wysokości określonej w Taryfie.
- 19.1.2. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu Układu pomiarowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WS albo w przypadku awarii lub zakłóceń w pracy Systemu telemetrycznego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WR, OSD ma prawo wykonać odczyt Układu pomiarowego poprzez oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców.
- 19.2. ZUD zobowiązany jest do:
- 19.2.1. przekazywania do OSD na bieżąco wszelkich zmian danych dotyczących Odbiorców Paliwa gazowego, które zostały przez niego wskazane w formularzu PZD,
- 19.2.2. weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD, oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych.
- 19.3. OSD zobowiązany jest w szczególności do:
- 19.3.1. zachowania Okresów odczytowych dla każdego Punktu wyjścia zgodnie z Taryfą,
- 19.3.2. przekazywania danych odczytowych ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,
- 19.3.3. przekazywania ZUD danych związanych z montażem lub demontażem Układu pomiarowego w Punkcie wyjścia, a w szczególności dane identyfikacyjne tego Punktu wyjścia, termin jego montażu lub demontażu, stan wskazań Układu pomiarowego, a także numery fabryczne montowanych lub demontowanych elementów Układu pomiarowego, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie do 5 Dni roboczych,
- 19.3.4. przekazywanie ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,
- 19.3.5. oszacowania objętości pobranego Paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia Układów pomiarowych w Punkcie wyjścia, w terminie 7 dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 91 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

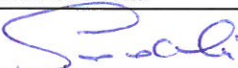
- 19.3.6. przekazywania do ZUD oszacowań w Punktach wyjścia typu WS najpóźniej do 7 dni roboczych od daty planowanego odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób.
- 19.3.7. przekazywania ZUD informacji o zmianie grupy taryfowej na podstawie odczytu kwalifikacyjnego wykonanego na zasadach określonych w Taryfie. Informacja do ZUD powinna być przekazana nie później niż w kolejnym Miesiącu gazowym po miesiącu w którym był wykonany odczyt kwalifikacyjny.
- 19.3.8. przekazywania ZUD odczytów podanych przez Odbiorców lub oszacowań w przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie odczytu przez przedstawicieli OSD.
- 19.4. Dla Punktów wyjścia typu WR, OSD wykonuje jeden odczyt na ostatni dzień miesiąca gazowego.
- 19.5. Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz bez przelicznika lub rejestratora do gazomierza, OSD wykonuje jeden odczyt na ostatni dzień okresu rozliczeniowego i przekazuje go niezwłocznie po zakończeniu Miesiąca gazowego, jednak nie później niż w ciągu 5 pierwszych Dni roboczych miesiąca następnego.
- 19.6. Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w System telemetryczny, OSD wykonuje jeden odczyt na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego i przekazuje go niezwłocznie po zakończeniu Miesiąca gazowego, jednak nie później niż w ciągu 3 pierwszych Dni roboczych miesiąca następnego.
- 19.7. OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań Układów pomiarowych związane z:
- 19.7.1. wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego bez demontażu Układu pomiarowego lub z demontażem, montażem lub wymianą Układu pomiarowego, albo z rozwiązaniem Umowy kompleksowej z Odbiorcą, albo z realizacją procedury zmiany sprzedawcy,
- 19.7.2. odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:
- 19.7.2.1. poprawności wskazania Układu pomiarowego,
- 19.7.2.2. ilości lub objętości zużycia Paliwa gazowego,
- 19.7.2.3. poprawności działania Układu pomiarowego.
- 19.8. Jeżeli dokonany przez OSD odczyt kontrolny zlecony przez ZUD w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania Układu pomiarowego, OSD przysługuje od ZUD zwrot kosztów wykonania odczytu kontrolnego w wysokości ustalonej na zasadach określonych w Taryfie.
- 19.9. Koszty związane ze sprawdzeniem Układu pomiarowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń Układu pomiarowego pokryje Odbiorca według stawek określonych w Taryfie, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 92 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 19.10. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WR:
- 19.10.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
 - 19.10.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,
 - 19.10.3. objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [m^3]
 - 19.10.4. wartość Współczynnika konwersji K_{WR} [kWh/m^3],
 - 19.10.5. ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],
 - 19.10.6. stany wskazań Układu pomiarowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m^3] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowy bez korekcji objętości, o ile istnieją możliwości techniczne ich pozyskania, z wyłączeniem Układów pomiarowych wielociągowych składających się z więcej niż jednego urządzenia pomiarowego,
 - 19.10.7. stany wskazań Układu pomiarowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m^3] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowy z korekcją objętości, o ile istnieje techniczna możliwość ich wyliczenia,
 - 19.10.8. wartość liczbowa maksymalnej mocy zarejestrowanej w danym Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m^3/h] oraz w jednostkach energii [kWh],
 - 19.10.9. datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym Okresie rozliczeniowym.
- 19.11. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WS:
- 19.11.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
 - 19.11.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,
 - 19.11.3. stan wskazań Układu pomiarowego na początku okresu odczytowego [m^3],
 - 19.11.4. stan wskazań Układu pomiarowego na końcu okresu odczytowego [m^3],
 - 19.11.5. objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym [m^3] lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt 19.7.,
 - 19.11.6. wartość Współczynnika konwersji K_{WS} [kWh/m^3], w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt 19.7.,
 - 19.11.7. ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym [kWh],
 - 19.11.8. rodzaj odczytu (szacunkowy, rzeczywisty lub podany przez Odbiorcę).
- 19.12. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami ZUD, po zakończeniu każdej Doby gazowej OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia wyposażonych w Przedpłatowy Układ pomiarowy:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 93 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 19.12.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
 - 19.12.2. ilość Paliwa gazowego, jaka pozostała do zużycia w ramach PZDPS, na koniec poprzedniej Doby gazowej [kWh],
 - 19.12.3. wartość Współczynnika konwersji K_{ws} [kWh/m³], w danym Punkcie wyjścia wyznaczona zgodnie z pkt 18.7.6..
- 19.13. System telemetryczny. Zdalny odczyt Układów pomiarowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.
- 19.13.1. Nowobudowane Układy pomiarowe w Punktach typu WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.
 - 19.13.2. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do Układu pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego Układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:
 - 19.13.2.1 zainstalowania przez OSD w danym Punkcie wejścia lub wyjścia własnych Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych określonych w pkt 18.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
 - 19.13.2.2 bezpośredniego dostępu do Systemów telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z pkt 19.13.2.1, w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.
 - 19.13.3. ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w Punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowych do Systemu telemetrycznego OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy ZUD lub Odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym Punkcie własny System telemetryczny zgodnie z zapisem pkt 19.13.2.
 - 19.13.4 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny. Dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym pochodzą bezpośrednio z Układu pomiarowego i nie są w żaden sposób weryfikowane ani przetwarzane przez OSD i nie mają charakteru danych rozliczeniowych w rozumieniu obowiązujących przepisów prawa lub Umowy, a w szczególności nie mogą stanowić podstawy do występowania z jakimikolwiek roszczeniami względem OSD. Udostępnianie danych pomiarowych odbywa się w trybie i na zasadach określonych przez OSD, przy czym udostępnienie danych pomiarowych na rzecz ZUD realizowane jest gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia tylko z jednym ZUD. W przypadku gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia z więcej niż jednym ZUD, dane pomiarowe udostępniane są wyłącznie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 94 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Odbiorcy. Udostępnianie danych Odbiorcy realizowane jest na wniosek Odbiorcy, rozpatrywany w terminie 14 dni od dnia jego doręczenia do OSD, i obejmuje dane pomiarowe z Punktu wyjścia niezależnie od liczby ZUD rozliczanych na danym Punkcie wyjścia.

- 19.13.5 OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt 19.13.4 w ramach posiadanych przez urządzenia i Systemy telemetryczne możliwości.
- 19.13.6 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSP lub OSW, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny, w sposób określony w MUP, MUD lub porozumieniu o współpracy.
- 19.13.7 OSD, OSP, OSW, ZUD i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich systemów zdalnego odbioru danych pomiarowych z Punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że Umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub Umowa o przyłączenie stanowi inaczej.
- 19.13.8 W przypadku awarii urządzeń do transmisji danych w Punkcie wejścia lub wyjścia, podmiot posiadający tytuł prawny do urządzeń transmisyjnych lub podmiot je eksploatujący, ma obowiązek niezwłocznego poinformowania OSD o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia.
- 19.13.9 W przypadku gdy OSD posiada tytuł prawny do Układu pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, Odbiorca lub ZUD nie jest uprawniony, bez zgody OSD, do zainstalowania w tym Punkcie Systemu telemetrycznego podłączonego bezpośrednio do tego Układu pomiarowego.

20. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ

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

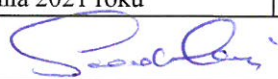
$$K_{WR} = \frac{Q_m}{V_m}$$

gdzie:

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

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

- 20.2. W każdym okresie rozliczeniowym ilość Paliwa gazowego które zostało pobrane w Punkcie wyjścia z ORCS określana jest, jako iloczyn objętości Paliwa

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 95 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- gazowego pobranego w danym Punkcie wyjścia oraz wartości współczynnik konwersji K_{WR} ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego wg pkt 20.1.
- 20.3. Maksymalna moc wykonana w danym Punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym wyrażona w [kWh/h] określana jest jako iloczyn maksymalnej mocy wykonanej w okresie rozliczeniowym wyrażonej w [m³/h] oraz wartości współczynnika konwersji K_{WR} , ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt 20.1.
- 20.4. W przypadku Punktu wyjścia wyposażonego w chromatograf, OSD wyznacza maksymalną wykonaną moc oraz ilość Paliwa gazowego pobraną w tym Punkcie wyjścia w oparciu o dane pomiarowe dotyczące objętości pobranego Paliwa gazowego i określonej przez chromatograf wartości Ciepła spalania.

21. SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ

- 21.1. Szacowanie ilości lub objętości Paliwa gazowego dystrybuowanego do Punktów wyjścia typu WS wykonywane jest w celu określenia ilości Paliwa gazowego do rozliczenia usług dystrybucji dla poszczególnych PZDS w danej grupie taryfowej.
- 21.2. Szacowanie dotyczy tylko tych Punktów wyjścia typu WS, dla których nie są znane stany wskazań Układów pomiarowych na koniec okresu rozliczeniowego. Dla Punktów wyjścia typu WS, dla których znane są wskazania Układów pomiarowych na koniec miesiąca gazowego, w szczególności dla Punktów wyjścia wyposażonych w Systemy telemetryczne, przyjmuje się te wskazania jako wskazania na koniec okresu rozliczeniowego.
- 21.3. Ilość Paliwa gazowego odebrana w Punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego odczytu do bieżącego odczytu jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$Q_{OE} = K_{WS} \cdot V_o$$

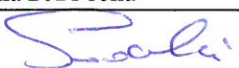
gdzie:

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

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

V_o – różnica wskazań układu pomiarowego w Punkcie typu WS pomiędzy bieżącym a poprzednim odczytem wyrażona w jednostkach objętości [m³].

- 21.4. Współczynnik konwersji K_{WS} jest wyznaczany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości Ciepła spalania, zgodnie z pkt 6.5.8. z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu odczytowego.
- 21.5. Szacowanie objętości Paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS odbywa się

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 96 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

według następującego algorytmu:

$$V_{ws} = V_0 + V_{Db} - V_{Dp}$$

gdzie:

V_{ws} - objętość Paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym [m^3],

V_0 - objętość Paliwa gazowego dostarczonego do punktu wyjścia typu WS lub suma objętości Paliwa gazowego dostarczonych do punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, wynikających z różnicy między stanem odczytu danego punktu wyjścia typu WS dokonany w bieżącym okresie rozliczeniowym, a stanem odczytu poprzedniego dla tego punktu wyjścia [m^3],

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

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

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

$$V_{Db} = D \cdot \dot{SDZ} + WSK \cdot \Delta LDG$$

gdzie:

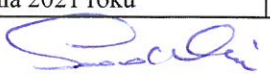
V_{Db} - szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej [m^3],

D – ilość dni objętych szacowaniem,

$\dot{SDZ}$ – średniodobowe zużycie w jednostkach objętości w analogicznym okresie poprzedniego roku (w przypadku, gdy nie jest znane przyjmuje się wartości średnie dla grupy Odbiorców) [m^3],

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

ΔLDG – zmiana gazowego zapotrzebowania grzewczego w okresie objętym szacowaniem w stosunku do analogicznego okresu w roku poprzednim, gdzie gazowe zapotrzebowanie grzewcze wyrażane w stopniach grzania określone jest, jako różnica między temperaturą bazową ($15^\circ C$) 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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 97 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

zapotrzebowanie grzewcze wynosi 0) [$^{\circ}\text{C}$].

- 21.7. Wyliczenie ilości Paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS odbywa się według następującego wzoru:

$$Q_{ws} = Q_{OE} + KWS_N \cdot (V_{Db} - V_{Dp})$$

gdzie:

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

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

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

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

KWS_N – współczynnik konwersji dla nominalnej wartości Ciepła spalania [kWh/m^3].

- 21.8. OSD stosuje wartości wskaźników temperaturowych WSK, o których mowa w pkt 21.6. określone przez OSP GAZ-SYSTEM S.A., bądź OSW Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o.

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

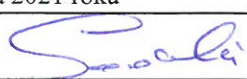
- 22.1. Zasady wykonywania alokacji dla Punktów wyjścia, z wyłączeniem PWY_{OSP} . Zasady wykonywania Alokacji operatywnych i rozliczeniowych dla Punktów wejścia PWE_{OSP} i Punktów wyjścia PWY_{OSP} , na potrzeby bilansowania handlowego OSP, określają IRiESP GAZ-SYSTEM S.A. oraz IRiESD OSW Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.

- 22.1.1. Alokacje wykonywane są dla Punktów wyjścia, do których Paliwo gazowe dystrybuowane jest na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub dwóch PZDW, na następujących zasadach:

- 22.1.1.1. Alokacje dla Punktu wyjścia do Odbiorcy końcowego wykonywane są przez Odbiorcę końcowego dla każdego PZDR, na podstawie którego Paliwo gazowe dostarczane jest do tego Punktu wyjścia;

- 22.1.1.2. Alokacje dla Punktu wyjścia do OSW (z wyłączeniem OSDW) wykonywane są przez OSW dla każdego PZDR, na podstawie którego Paliwo gazowe dystrybuowane jest do tego Punktu wyjścia, z zastrzeżeniem pkt 22.1.1.3.;

- 22.1.1.3. Alokacje dla Punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego OSDW

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 98 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

wykonywane są przez OSDW dla każdego PZDW, na podstawie którego Paliwo gazowe dystrybuowane jest do tego Punktu wyjścia. Obowiązuje zasada całkowitego podziału ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do systemu dystrybucyjnego OSDW.

22.1.2. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane:

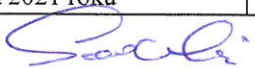
22.1.2.1. przez więcej niż jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, Odbiorca końcowy lub OSW w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZDR przysługujące poszczególnym ZUD;

22.1.2.2. przez więcej niż jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDW, OSDW w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZDW przysługujące poszczególnym ZUD;

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

22.1.3. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane na podstawie więcej niż jednego PZDR lub PZDW, maksymalna dobowo ilość Paliwa gazowego, jaką Odbiorca końcowy lub OSW może przypisać w danej Dobie gazowej do danego PZDR lub PZDW, nie może przekroczyć 24-krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR lub Mocy umownej przyjętej w ramach PZD_{OSDW} przysługującej OSDW (ewentualnie nie może przekroczyć 23 lub 25 krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR lub PZD_{OSDW} 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 lub PZDW.

22.1.4. Alokacja wykonana przez Odbiorcę końcowego lub OSW, w tym OSDW, zawiera całkowity podział ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD w Punkcie wyjścia w poszczególnych Okresach rozliczeniowych i Dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych ilości Paliwa gazowego dla poszczególnych PZDR lub PZDW, za wyjątkiem PZDR, dla których OSD otrzymał polecenie wstrzymania dostaw Paliwa gazowego w trybie, o którym mowa w pkt 13.8. Alokacje rozliczeniowe maksymalnych ilości godzinowych powinny być wykonywane dla tej doby Miesiąca gazowego, w której takie maksymalne ilości Paliw gazowych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 99 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

zostały odebrane w danym Punkcie wyjścia.

22.1.5. W przypadku, gdy Odbiorca końcowy lub OSW, w tym OSDW, nie przekaze Alokacji, w trybie i na zasadach określonych w pkt 22.1.1 - 22.1.4, w terminie określonym w pkt 22.5 lub 22.6, OSD przypisze w Okresie rozliczeniowym ilości Paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe objętości Paliwa gazowego do poszczególnych PZDR lub PZDW:

22.1.5.1. proporcjonalnie do Mocy umownej określonej w PZDR dla Odbiorcy lub OSW (z wyłączeniem OSDW),

22.1.5.2. poprzez zastosowanie proporcji z ostatnich przesłanych przez OSDW Alokacji dotyczących PZDW.

22.1.6. W przypadku gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest na podstawie więcej niż jednego PZDR, i OSD otrzyma od ZUD polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego w zakresie dotyczącym jednego lub więcej PZDR, Alokacja będzie wykonywana przez Odbiorcę końcowego lub OSW pobierającego Paliwo gazowe w tym Punkcie wyjścia, od dnia wskazanego w zleceniu, dla PZDR nieobjętych wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego. W przypadku gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest dla więcej niż jednego ZUD i OSD otrzyma polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego od jednego z ZUD, OSD niezwłocznie poinformuje pozostałych ZUD o fakcie otrzymania polecenia wstrzymania.

22.1.7. Zasady określone w pkt 22.1.6 nie dotyczą Alokacji wykonywanych przez OSDW.

22.2. Alokacje wykonywane dla Punktów wejścia (PWE_Ż) oraz (PWE_{OSDW}).

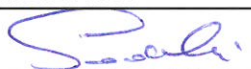
22.2.1. Operator Źródła lub ZUD przekazuje dane o całkowitej ilości Paliwa gazowego dostarczonej przez ZUD w PWE_Ż przyłączonych do Obszaru dystrybucyjnego E, wyrażone w jednostkach energii. W przypadku gdy dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, mają być przekazywane przez Operatora Źródła, ZUD zobowiąże ten podmiot do przekazywania tych danych zgodnie z postanowieniami IRiESD.

22.2.2. W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia PWE_Ż Paliwo gazowe dostarczane jest przez jednego ZUD, całkowita ilość Paliwa gazowego zmierzona w tym Punkcie przypisywana jest temu ZUD;

22.2.3. W przypadku, gdy w danym PWE_Ż Paliwo gazowe wprowadzane jest przez więcej niż jednego ZUD Alokacji ilości Paliwa gazowego w tym punkcie dokonuje Operator Źródła;

22.2.4. Operator Źródła dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego pobranego w PWE_Ż w każdej Dobie gazowej pomiędzy ZUD wprowadzających Paliwo gazowe w PWE_Ż;

22.2.5. OSD może naliczyć opłaty z tytułu różnicy w Alokacjach przekazanych w trybie operatywnym i rozliczeniowym przez Operatora Źródła w wysokości odpowiadającej opłacie naliczonej OSD przez OSP z tytułu różnic pomiędzy przekazywaną przez OSD alokacją operatywną,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 100 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

a rozliczeniową w PWY_{OSP} (zdefiniowanym w $IRiESP$ PWE_{OSD}). Opłaty mogą być naliczane jeżeli różnica w przekazanych alokacjach przez Operatora Źródła jest większa od różnicy wynikającej z zastosowania, do określenia ilości Paliwa gazowego, innej wartości ciepła spalania w trybie operatywnym i w rozliczeniowym;

22.2.6. OSDW wykonuje Alokacje dla PWE_{OSDW} w przypadku, gdy Paliwo gazowe wprowadzane jest do sieci OSDW przez ZUD ze Źródeł przyłączonych do sieci OSDW. OSDW informuje OSD o ZUD wprowadzających Paliwo gazowe w źródłach przyłączonych do sieci OSDW.

22.2.7. W przypadku gdy więcej niż jeden ZUD korzysta z Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej Lokalny Obszar dystrybucyjny, Alokacja dla tej instalacji (PWE_z) wykonywana jest przez OSD i odpowiada ona:

22.2.7.1 Ilości Paliwa gazowego zmierzonej w Punktach wyjścia typu WR, do których ZUD dostarcza Paliwo gazowe;

22.2.7.2 Ilości Paliwa gazowego przypisanej ZUD proporcjonalnie do ilości wynikających z rozliczenia Usługi dystrybucji w Punktach wyjścia typu WS.

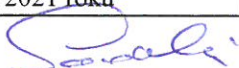
22.2.8. W przypadku Instalacji LNG zasilającej Obszar dystrybucyjny E:

22.2.8.1 Ilość Paliwa gazowego wprowadzonego z Instalacji regazyfikacji LNG przypisywana jest proporcjonalnie do Mocy umownych warunkowo ciągłych obowiązujących, na podstawie zatwierdzonych PZD, w Punktach wyjścia przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości zasilanego z tej instalacji;

22.2.8.2 jeżeli więcej niż jeden ZUD korzysta z Instalacji regazyfikacji LNG, Alokacja w zakresie ilości Paliwa gazowego wprowadzonego z tej Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_z) wykonywana jest proporcjonalnie do przysługujących ZUD Mocy umownych warunkowo ciągłych w Punktach wyjścia przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości zasilanego z tej instalacji;

22.2.8.3 w przypadku gdy w wyniku Alokacji wykonanej na zasadach określonych w pkt 22.2.8.2, okaże się, że ilości Paliwa gazowego wprowadzone przez ZUD w danej Dobie gazowej z Instalacji regazyfikacji LNG są wyższe niż ilości odebrane przez ZUD w tej Dobie gazowej w ramach Mocy umownych warunkowo ciągłych w Punktach wyjścia przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości zasilanego z tej instalacji, ilości te przypisywane są proporcjonalnie do Mocy umownych warunkowo ciągłych obowiązujących na podstawie zatwierdzonych PZD, w kolejnych Dobach;

22.2.8.4 W okresie Miesiąca gazowego ilość Paliwa gazowego wprowadzona przez ZUD z Instalacji regazyfikacji LNG i przypisana do Punktu wyjścia, na zasadach określonych w pkt 22.2.8.1, nie może przekraczać 24 – krotności Mocy umownej warunkowej ciągłej

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 101 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

obowiązującej dla tego Punktu wyjścia.

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

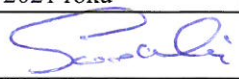
22.3.1. Podmioty eksploatujące Źródło (PWEż) przyłączone do Obszaru dystrybucyjnego E, posiadające tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do godziny 8.15 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania Alokacji operatywnych, a w szczególności łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m^3) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.

22.3.2. Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub OSW informuje OSD do godziny 8.30 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za poprzednią Dobę gazową zgodnie z zasadami opisanymi w pkt 17.2.

22.3.3. OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 10.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla poprzedniej Doby gazowej (Alokację operatywną), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 8.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m^3) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym Alokacja dobową wykonywana jest w terminie 3 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.

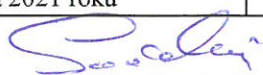
22.3.4. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej:

22.3.4.1. Podmioty eksploatujące Źródło (PWEż) przyłączone do Systemu dystrybucyjnego E, posiadające tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do godziny 11.15 i 15.15 bieżącej Doby gazowej dane niezbędne do wykonania Alokacji operatywnych, a w szczególności łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m^3) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne, a w przypadku gdy Paliwo gazowe w PWEż wprowadzane jest do Systemu dystrybucyjnego przez więcej niż jednego ZUD także Alokację, w ramach której przypisane zostaną tym ZUD ilości

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 102 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Paliwa gazowego wprowadzone do Systemu dystrybucyjnego.

- 22.3.4.2. Odbiorca końcowy lub OSW informuje OSD do godziny 11.30 i 15.30 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). Informacje nie są przesyłane w przypadku gdy Alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do Alokacji operatywnej za całą poprzednią Dobę gazową.
- 22.3.4.3. OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 12:00 oraz do 16.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla okresu 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (Alokację operatywną za 4 i 8 godzin), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 11:00 i 15.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w okresie 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (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, Alokacja operatywna za 4 i 8 godzin wykonywana jest w terminie 2 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.
- 22.3.5. OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymanych od OSP, w trybie określonym w pkt 22.3.3 oraz pkt 22.3.4.3.
- 22.3.6. Alokacje operatywne przekazywane OSP przez OSD zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń.
- 22.3.7. W przypadku braku przekazania OSD przez OSW informacji o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD w Dobie gazowej, w terminach określonych w pkt 22.3.2 uznaje się, że szacunkowe ilości Paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUD w tej dobie wynoszą zero (0).
- 22.4. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji rozliczeniowych.
- 22.4.1. Operatorzy Źródła (PWEŹ) przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E, posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do 4-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania Alokacji rozliczeniowych, a w szczególności (i) łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (ii) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (iii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 103 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego.

- 22.4.2. Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub OSW informuje OSD do 4-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za każdą Dobę gazową w poprzednim Miesiącu gazowym. W przypadku gdy informacja przekazana przez Odbiorcę końcowego lub OSW zawiera oczywiste błędy formalne lub rachunkowe OSD może wezwać Odbiorcę końcowego lub OSW do jej poprawienia.
- 22.5. Szczegółowe zasady Alokacji dla Punktów wejścia do Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych.
- 22.5.1. W Punktach wejścia do Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, Alokacji ilości Paliwa gazowego dokonuje się dla każdego ZUD na podstawie ilości określonych w poszczególnych Okresach rozliczeniowych.
- 22.5.2. W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego Paliwo gazowe jest dostarczane tylko przez jednego ZUD, całkowita ilość Paliwa gazowego określona na podstawie wyników pomiarów dokonanych dla tego Punktu, przypisane będą do tego ZUD.
- 22.5.3. W Punktach wejścia, należących do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, do których Paliwo gazowe jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD, Alokacja ilości Paliwa gazowego dla ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do wszystkich Punktów wejścia do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego przeprowadzana jest zgodnie z wzorem:

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

gdzie:

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

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

Q_k – ilość Paliwa gazowego określona dla wszystkich Punktów wejścia do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, w których nie dokonano Alokacji zgodnie z postanowieniami pkt 22.5.2 [kWh],

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

Q_i – sumaryczna ilość Paliwa gazowego we wszystkich Punktach wyjścia w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym, w których Paliwo pobierane jest przez ZUD o indeksie i , pomniejszona o ilość Paliwa

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 104 z 135
		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

gazowego zaalokowaną zgodnie z pkt 22.5.2. Jeżeli S_i jest mniejsze od 0, w miejsce S_i podstawia się 0 [kWh],

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

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

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

gdzie:

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

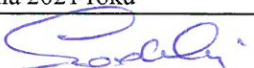
Q_j – ilość Paliwa gazowego określona dla Punktu wejścia o indeksie j [kWh],

Q_k – ilość Paliwa gazowego określona dla Punktów wejścia do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD dostarcza Paliwo gazowe, w których nie dokonano Alokacji zgodnie z pkt 22.5.2 [kWh],

J_n – ilość Punktów wejścia do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowe do danego Obszaru dystrybucyjnego, oraz w której Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD,

Q_n – sumaryczna ilość Paliwa gazowego we wszystkich Punktach wyjścia w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym, w których Paliwo gazowe pobierane jest przez ZUD o indeksie n , pomniejszona o ilość Paliwa gazowego zaalokowaną zgodnie z pkt 22.5.2. Jeżeli S_n jest mniejsze od 0, w miejsce S_n podstawia się 0 [kWh]

22.5.6. W przypadku, gdy w wyniku Alokacji dokonanej zgodnie z pkt 22.5.3. i pkt 22.5.5. sumaryczna ilość Paliwa gazowego przypisana do wszystkich ZUD korzystających z tego Punktu jest różna aniżeli ilość Paliwa gazowego zmierzona lub określona dla tego Punktu zgodnie z pkt 22.5.2., wyznaczenie ilości Paliwa gazowego dla ZUD, przeprowadzane jest zgodnie ze wzorem:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 105 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

$$Q'_{n,j} = Q''_{n,j} \frac{Q_j - \sum_n Q_{i,j}}{\sum_n Q''_{n,j}}$$

gdzie:

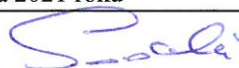
- $Q'_{n,j}$ – skorygowana ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie n, dostarczającemu Paliwo gazowe nie do wszystkich Punktów wejścia do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [kWh],
- $Q''_{n,j}$ – ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie n, dostarczającemu Paliwo gazowe nie do wszystkich Punktów wejścia do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [kWh],
- $Q_{i,j}$ – ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie i, dostarczającemu Paliwo gazowe do wszystkich Punktów wejścia do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [kWh],
- Q_j – ilość Paliwa gazowego określona dla Punktu wejścia o indeksie j, w którym ZUD dostarcza Paliwo gazowe do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [kWh].

23. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI

23.1. Nominacje i Renominacje ZUD – zasady ogólne

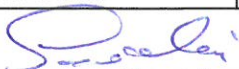
23.1.1. W celu świadczenia usługi Dystrybucji ZUD składa do OSD nominacje dotyczące:

- 23.1.1.1. usługi Dystrybucji w ramach PZDR do Punktu wyjścia typu WR, gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc umowna lub sumaryczna Moc umowna w tym Punkcie wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E,
- 23.1.1.2. usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej w ramach PZDZ dla PWY_{OSP} oraz PWY_{OSW} ,
- 23.1.1.3. usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych w ramach PZDP do Punktu wyjścia typu WR, w przypadku gdy sumaryczna Moc umowna zamówiona w tym Punkcie na zasadach przerywanych wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E. W przypadku, gdy w jednym Punkcie wyjścia typu WR usługa Dystrybucji świadczona jest jednocześnie na zasadach ciągłych i przerywanych, Nominacja składana jest w tym Punkcie wyłącznie wówczas, gdy suma Moc umownej zamówiona w tym Punkcie na zasadach ciągłych oraz przerywanych wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E – w takim przypadku Nominacja lub Renominacja składana jest przez ZUD dla sumy usług Dystrybucji świadczonych na jego rzecz w tym Punkcie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 106 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

na zasadach ciągłych lub przerywanych,

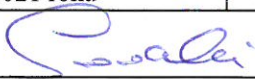
- 23.1.1.4. usługi Dystrybucji w okresie trwania rozruchu w ramach PZDR do Punktu wyjścia typu WR, w przypadku gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E,
- 23.1.1.5. określonych w Taryfie usług Dystrybucji związanych ze szczególnymi warunkami ich świadczenia w ramach PZDR dla Punktu wyjścia typu WR, w przypadku gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc umowna lub Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E.
- 23.1.2. ZUD składa OSD nominację dobową, w której określa ilości Paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego Punktu, o którym mowa w pkt 23.1.1. W przypadku, gdy w Punkcie wyjścia, o którym mowa w pkt 23.1.1., Moc umowna została zamówiona przez więcej niż jednego ZUD, a sumaryczna Moc umowna w tym Punkcie wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, OSD informuje ZUD, który zamówił w tym Punkcie Moc umowną na poziomie mniejszym niż 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, o obowiązku składania Nominacji.
- 23.1.3. W nominacjach i renominacjach ilości Paliwa gazowego określane są w kWh w liczbach naturalnych.
- 23.1.4. Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego Punktu nie mogą przekroczyć Mocy umownej przysługującej ZUD w danym Punkcie.
- 23.1.5. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 23.1.6. W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o godzinę.
- 23.1.7. Nominacje i renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami ustawy o zapasach.
- 23.1.8. W przypadku poinformowania OSD przez OSW lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt 23.2. lub pkt 23.3. o braku możliwości dystrybucji ilości Paliwa gazowego określonych w nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu 2 godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym Punkcie i przekazać do OSD renominację.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 107 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 23.1.9. Nominacja i Renominacja ZUD, dla których świadczona jest usługa Dystrybucji na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona z redukcją ilości Paliwa gazowego zgłoszonych przez ZUD w Nominacji lub Renominacji. Redukcja będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować począwszy od usług o krótszym okresie realizacji. W przypadku usług o takim samym okresie realizacji, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości Paliwa gazowego określonego w Nominacji.
- 23.1.10. ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać od OSD informację o dalszej proporcjonalnej redukcji ilości Paliwa gazowego w złożonej nominacji. Dalsza redukcja ilości Paliwa gazowego w złożonej nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z renominacji złożonych przez ZUP, który korzysta z usług przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.
- 23.1.11. Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt 23.2. oraz pkt 23.3.
- 23.1.12. OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat Nominacji i Renominacji OSD w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności Nominacji i Renominacji w Systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości Paliwa gazowego.
- 23.1.13. Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami Paliwa gazowego odebranymi z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia typu WR oraz PWY_{OSP}, bądź PWY_{OSW}, a dobowymi ilościami Paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.
- 23.1.14. W przypadku, gdy w danym Punkcie różnica, o której mowa w pkt 23.1.13., wyniesie więcej niż 15% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 25.5.1.
- 23.1.15. ZUD nie jest zobowiązany do składania Nominacji zgodnie z pkt 23.1.1., w przypadku, gdy dostarcza na podstawie PZDW Paliwo gazowe do PWY_{OSDW}.

23.2. Proces Nominacji.

- 23.2.1. ZUD przekazują nominacje do OSD nie wcześniej niż 10 dni przed Dobą gazową, której Nominacja dotyczy nie później niż do godz. 12:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową której Nominacja dotyczy.
- 23.2.2. W przypadku, gdy ZUD prześle więcej niż jedną Nominację, w terminie, o którym mowa w pkt 23.2.1., OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.
- 23.2.3. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 108 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Nominacji do godz. 18.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy Nominacja.

23.2.4. Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu:

- 23.2.4.1. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez ZUD zasad przekazywania Nominacji określonych w pkt 17.2. lub 23.2.1.,
- 23.2.4.2. przekroczenia Mocy umownej,
- 23.2.4.3. nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę ograniczeń Przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD Nominacji,
- 23.2.4.4. braku technicznych możliwości realizacji Nominacji,
- 23.2.4.5. Złożenia Nominacji przez osobę nieuprawnioną.

23.2.5. W przypadku odrzucenia Nominacji, OSD podaje przyczynę jej odrzucenia.

23.2.6. W przypadku, gdy ZUD nie przekaże OSD w terminie określonym w pkt 23.2.1., Nominacji na kolejną Dobę gazową, przyjmuje się, że dla ZUD została zatwierdzona dla odpowiedniego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.

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

23.3. Proces Renominacji.

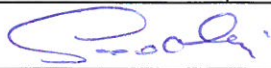
23.3.1. ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSD Nominacji dla danej Doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 18:00 do godziny 01:00 rano Doby gazowej, której Renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości Paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na 2 godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana Nominacja.

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

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

23.3.4. Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt 23.2.4.

23.3.5. W przypadku odrzucenia przez OSD Renominacji, wiążącą dla stron

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 109 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD Nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt 23.1.7.

24. PROCEDURA WYRÓWNANIA ORAZ BILANSOWANIE HANDLOWE LOKALNEGO OBSZARU DYSTRYBUCYJNEGO

24.1. Ogólne warunki Bilansowania.

24.1.1. W Obszarze dystrybucyjnym E:

24.1.1.1. Bilansowanie fizyczne realizowane jest przez OSP;

24.1.1.2. OSP prowadzi procedurę Bilansowania handlowego OSP, na zasadach określonych w IRiESP;

24.1.1.3. OSD prowadzi procedurę Wyrównania.

24.1.2. W Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych OSD wykonuje Bilansowanie fizyczne oraz Bilansowanie handlowe Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

24.1.3. Celem Bilansowania fizycznego jest zapewnienie bezpiecznej realizacji Umów dystrybucyjnych.

24.1.4. Celem procedury Wyrównania jest ustalenie oraz rozliczenie różnic pomiędzy ustaloną w Alokacjach rozliczeniowych dla Punktów wejścia PWEOSP oraz Punktów wyjścia PWYOSP, sumą ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Okresie Wyrównania przez poszczególnych ZUD do Obszaru dystrybucyjnego, a ilością Paliwa gazowego odebraną przez tych ZUD w tym okresie w Punktach wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E, ustaloną na podstawie wskazań Układów pomiarowych lub metodologii szacowania określonej w pkt 21 IRiESD.

24.1.5. Celem Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru 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 Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego w ilości innej aniżeli pobrane z Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

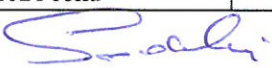
24.2. Bilansowanie fizyczne Obszaru dystrybucyjnego E oraz Bilansowanie fizyczne Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

24.2.1. OSP realizuje Bilansowanie fizyczne na zasadach określonych w IRiESP.

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

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

24.2.3.1. w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 110 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

nadmiaru Paliwa gazowego,

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

24.2.4. W przypadku gdy do Systemu dystrybucyjnego wchodzącego w skład Obszaru dystrybucyjnego E przyłączona jest należąca do OSD Instalacja regazyfikacji LNG, która potencjalnie może być wykorzystana przez OSP w ramach Bilansowania fizycznego, OSD informuje OSP o parametrach, charakterystyce technicznej oraz lokalizacji tej instalacji oraz określa poziom wolnej zdolności Instalacji regazyfikacji LNG, która może zostać wykorzystana przez OSP na potrzeby bilansowania fizycznego bez uszczerbku dla potrzeb OSD lub innych ZUD korzystających z tej instalacji.

24.2.5. W celu zrównoważenia ilości Paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego w ramach Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, OSD na bieżąco steruje pracą Systemu dystrybucyjnego.

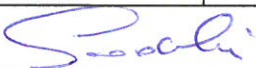
24.2.6. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru Paliwa gazowego w Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym, ograniczenia:

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

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

24.3. Zasady ustalania ceny CW dla celów rozliczeń w ramach procedury Wyrównania oraz ceny CRG_{BIL} dla celów rozliczeń w ramach Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

24.3.1. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania dla gazu wysokometanowego grupy E (CW_E) dla Obszaru dystrybucyjnego E określana jest na podstawie średniej ważonej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego E w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania w Punktach wejścia (PWE_{OSP}, PWE_Ż) pomniejszoną o ilość Paliwa gazowanego przekazanego z Obszaru dystrybucyjnego E w Punktach wyjścia do Systemu przesyłowego (PWY_{OSP}) w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania, ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla Okresu Wyrównania. CW_E jest publikowana na stronie internetowej OSW, bądź OSP do 10 Dnia roboczego następującego po Okresie Wyrównania. W przypadku zmiany przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeksu TGEgasDA, stosuje się wprowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeks stanowiący odpowiednik TGEgasDA.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 111 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

24.3.2. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego (CRG_{BIL}) dla Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG (CRG_{BILLNG}) określana jest na bazie kosztów zakupu tego gazu przez OSD w danym Okresie rozliczeniowym. CRG_{BIL} jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu rozliczeniowego do 10-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym. W przypadku gdy w danym Okresie rozliczeniowym OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, CRG_{BIL} wyznaczana jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu rozliczeniowego, w którym transakcje takie były zawierane przez OSD.

24.3.3. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego (CRG_{BIL}) dla gazu wysokometanowego grupy E dla Lokalnych obszarów dystrybucyjnych zasilanych z sieci OSDW (CRG_{BILOSDW}) określana jest na bazie kosztów zakupu tego gazu przez OSD w danym Okresie rozliczeniowym. CRG_{BIL} jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu rozliczeniowego do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym. W przypadku gdy w danym Okresie rozliczeniowym OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, CRG_{BIL} wyznaczana jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu rozliczeniowego, w którym transakcje takie były zawierane przez OSD.

24.3.4. OSD ustala CW oraz CRG_{BIL} w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.

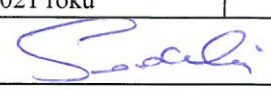
24.4. Procedura wyrównania w Obszarze dystrybucyjnym E.

24.4.1. W przypadku, gdy suma Alokacji rozliczeniowych określających ilość Paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD w Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E w Okresie Wyrównania jest różna od ilości Paliwa gazowego pobranej w tym okresie przez ZUD w Punktach Wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E lub wyniknie konieczność dokonania korekt odczytów Punktu WS lub WR, OSD dokonuje rozliczenia z ZUD w ramach procedury Wyrównania.

24.4.2. W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w Okresie Wyrównania okazał się być większy niż ilości wynikające z sumy Alokacji w Punktach PWE_Ż oraz PWE_{OSP}, bądź PWE_{OSW}, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest większy od wcześniej przyjętego, OSD przekazuje Paliwo gazowe do ZUD w ramach Wyrównania.

24.4.3. W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w Okresie Wyrównania okazał się być mniejszy niż ilości wynikające z sumy Alokacji w Punktach PWE_Ż oraz PWE_{OSP}, bądź PWE_{OSW}, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest mniejszy od wcześniej przyjętego, OSD odbiera Paliwo gazowe od ZUD w ramach Wyrównania.

24.4.4. Rozliczenia z ZUD w ramach procedury Wyrównania wykonywane są

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 112 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

w Okresach Wyrównania, w oparciu o wartość CW_E ustaloną dla Okresu Wyrównania na zasadach określonych w pkt 24.3.1.

24.4.5. Podstawą rozliczeń jest HRW.

24.4.6. W przypadku gdy Umowa dystrybucyjna zostanie:

24.4.6.1 rozwiązana w trakcie Okresu Wyrównania - przyjmuje się, że Okres Wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD będącego stroną tej umowy oraz na potrzeby ustalenia CW_E wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, ulega zakończeniu z dniem rozwiązania Umowy dystrybucyjnej;

24.4.6.2. zawarta w trakcie Okresu Wyrównania - przyjmuje się, że Okres Wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD będącego stroną tej umowy oraz na potrzeby ustalenia CW_E wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, rozpoczyna się z dniem zawarcia Umowy dystrybucyjnej.

24.5. Bilansowanie handlowe Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych.

24.5.1. ZUD jest zobowiązany do utrzymania bilansu ilości Paliwa gazowego dostarczanego przez niego w Punkcie wejścia i pobieranego przez niego w Punktach wyjścia w ramach danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego,

24.5.2. Po zakończonym okresie rozliczeniowym OSD sporządza bilans dla każdego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego według poniższego wzoru:

$$Q_{WE} = Q_{WR} + Q_{WS} + Z_W + R_b$$

gdzie:

Q_{WE} – ilość Paliwa gazowego dostarczonego przez wszystkich ZUD do danego Obszaru dystrybucyjnego [kWh],

Q_{WR} – ilość Paliwa gazowego dostarczonego do Punktów wyjścia typu WR [kWh],

Q_{WS} – ilość Paliwa gazowego dostarczonego do Punktów wyjścia typu WS [kWh],

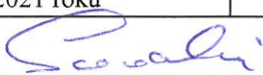
Z_W – ilość Paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD [kWh],

R_b – różnica bilansowa Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [kWh].

24.5.3. W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego w Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych, ZUD lub Operator Źródła zasilającego Lokalny Obszar dystrybucyjny sprzedaje OSD Paliwo gazowe na zużycie własne i różnicę bilansową, na warunkach określonych w odrębnej umowie, po cenie ustalonej zgodnie z tą umową.

24.5.4. Ilości Paliwa nabyte przez OSD przypisywane są w Alokacji w PWEŻ do OSD.

24.5.5. Bilansowanie handlowe Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego w przypadku jednego ZUD dokonywane jest, jeżeli wielkość R_b przyjmuje wartości ujemne lub wynika konieczność dokonania korekty odczytów Punktów

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 113 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

wyjścia typu WR lub typu WS wykonanych we wcześniejszych Okresach rozliczeniowych.

- 24.5.6. Bilansowanie handlowe Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego w przypadku więcej niż jednego ZUD wykonywane jest na podstawie Alokacji wykonywanych na zasadach określonych w pkt 22.5.
- 24.5.7. Bilansowanie handlowe Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego przeprowadzane jest w Okresach rozliczeniowych, po zakończeniu Miesiąca gazowego dla każdego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego odrębnie.
- 24.5.8. W celu ustalenia Niezbilansowania ZUD ilości Paliwa gazowego dostarczone i pobrane przez niego w ramach danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego określone są w oparciu o pomiary lub szacowane zgodnie z zasadami określonymi w pkt 19.1 oraz zasadami Alokacji określonymi w rozdziale 22.
- 24.5.9. W ramach Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego OSD wyznacza ilości Paliwa gazowego dostarczone przez ZUD w Punktach wejścia i pobrane w Punktach wyjścia. Wyznaczone ilości Paliwa gazowego dla ZUD w poszczególnych Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych określone są w HRN.
- 24.5.10. OSD określa, dla każdego Okresu rozliczeniowego, Niezbilansowanie ZUD jako różnicę pomiędzy ilością Paliwa gazowego pobraną we wszystkich Punktach wyjścia i ilością Paliwa gazowego dostarczoną do wszystkich Punktów wejścia w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym, zgodnie ze wzorem:

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

gdzie:

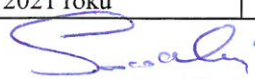
DNS_n – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

Q_n – ilość Paliwa gazowego pobrana przez ZUD o indeksie n we wszystkich Punktach wyjścia w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym [kWh],

J_n – ilość Punktów wejścia PWEŻ, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowe,

$Q'_{n,j}$ – ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD o indeksie n we wszystkich Punktach wejścia do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [kWh].

- 24.5.11. Wartość Niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN. Niezbilansowanie ZUD wyrażane jest w kWh.
- 24.5.12. Po zakończeniu każdego Okresu rozliczeniowego, gdy wartość Niezbilansowania ZUD w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym jest większa od zera, tzn. pobrał on z Systemu dystrybucyjnego więcej Paliwa gazowego aniżeli dostarczył, jest on zobowiązany rozliczyć pobraną ilość

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 114 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Paliwa gazowego uiszczając na rzecz OSD opłatę określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD(DNS_n) * CRG_{BIL}$$

gdzie:

OPM – opłata z tytułu Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [zł],

MOD – wartość bezwzględna,

DNS_n – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

CRG_{BIL} – Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [zł/kWh].

- 24.5.13. Po zakończeniu każdego Okresu rozliczeniowego, gdy wartość Niezbilansowania ZUD w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym jest mniejsza od zera, OSD jest zobowiązany rozliczyć niepobrą przez ZUD ilość Paliwa gazowego uiszczając na rzecz ZUD opłatę określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD(DNS_n) * CRG_{BIL}$$

gdzie:

OPM – opłata z tytułu Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [zł],

MOD – wartość bezwzględna,

DNS_n – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

CRG_{BIL} – Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [zł/kWh].

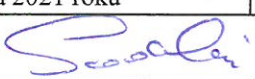
- 24.5.14. Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt 24.5.12. – 24.5.13, wartość DNS ustala się na zero.

- 24.6. Szczególne zasady Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, których głównym źródłem zasilania jest Instalacja regazyfikacji LNG.

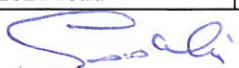
- 24.6.1. ZUD jest zobowiązany do dostarczania do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej Lokalny Obszar dystrybucyjny skroplony gaz ziemny w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu Odbiorców ZUD przyłączonych do tego obszaru.

- 24.6.2. ZUD jest zobowiązany dostarczać skroplony gaz ziemny do Instalacji regazyfikacji LNG w terminach określonych w harmonogramie dostaw LNG ustalonym przez OSD. OSD ustala harmonogram dostaw LNG z uwzględnieniem parametrów technicznych Instalacji regazyfikacji LNG, zapotrzebowania Odbiorców ZUD oraz przekazanych przez ZUD informacji o możliwej wielkości oraz częstotliwości dostaw.

- 24.6.3. W przypadku wystąpienia niedoboru skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do Instalacji regazyfikacji LNG w stosunku do ilości Paliwa gazowego odebranego przez Odbiorców ZUD:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 115 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 24.6.3.1. na skutek niedotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa w pkt 24.6.2 - OSD ma prawo wypowiedzieć PZD na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej,
- 24.6.3.2. pomimo dotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa w pkt 24.6.2 - OSD niezwłocznie aktualizuje harmonogramu dostaw w taki sposób, aby nastąpiło niezwłoczne uzupełnienie niedoboru skroplonego gazu ziemnego przez ZUD.
- 24.6.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 24.6.3.1, OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej, na zasadach określonych w rozdziale 14, chyba że zastosowanie znajdzie procedura określona w pkt. 24.6.5.
- 24.6.5. W przypadku gdy OSD nie skorzysta z prawa do wypowiedzenia PZD, zgodnie z pkt 24.6.3.1, co w szczególności może mieć miejsce gdy ZUD wykaże, że niedotrzymanie harmonogramu dostaw nastąpiło z przyczyn od niego niezależnych, stosuje się pkt 24.6.3.2.
- 24.6.6. W przypadku gdy po dniu rozwiązania wszystkich PZD, na podstawie których OSD świadczył na rzecz ZUD usługi Dystrybucji Paliw gazowych w Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym zasilanym z Instalacji regazyfikacji LNG, pozostanie w Instalacji regazyfikacji LNG wprowadzony przez ZUD skroplony gaz ziemny, ZUD zobowiązany jest w terminie 7 dni od dnia rozwiązania PZD do:
- 24.6.6.1. odsprzedaży tego skroplonego gazu ziemnego innym ZUD korzystającym z tej Instalacji regazyfikacji LNG i niezwłocznego poinformowania o tym OSD, nie później niż w terminie 3 dni od daty dokonania sprzedaży,
- 24.6.6.2. odebrania - w razie istnienia możliwości technicznych - na własny koszt należącego do ZUD skroplonego gazu ziemnego z Instalacji regazyfikacji LNG, przy czym powinno to nastąpić po wcześniejszym poinformowaniu OSD i w uzgodnieniu z OSD, a także do pokrycia kosztów OSD związanych z takim odebraniem,
- chyba że ZUD przed upływem powyższego terminu ponownie rozpocznie korzystanie z usług Dystrybucji przy wykorzystaniu tego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.
- 24.6.7. W przypadku gdy ZUD nie zrealizuje terminowo obowiązków, o których mowa w pkt 24.6.6, OSD jest uprawniony do podjęcia działań celem zbilansowania poziomu skroplonego gazu ziemnego w Instalacji regazyfikacji LNG, w ramach których OSD pobierze od ZUD nieodebrany przez niego skroplony gaz ziemny, a następnie wykorzysta ten gaz na potrzeby własne lub przekaze ten gaz ZUD, których odbiorcy faktycznie pobrali ten skroplony gaz ziemny. Na potrzeby rozliczeń prowadzonych na zasadach określonych w niniejszym punkcie stosuje się CRGBILLNG.
- 24.6.8. W przypadku gdy w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym funkcjonuje więcej niż jeden ZUD, OSD przekazuje skroplony gaz ziemny ZUD, zgodnie z pkt 24.6.7, na zasadzie proporcji do zrealizowanych w danym okresie usług Dystrybucji na rzecz tych ZUD.
- 24.6.9. Zawierając Umowę dystrybucyjną z OSD, ZUD wyraża zgodę na

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 116 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

przekazanie przez OSD innym ZUD informacji o korzystaniu przez niego z Instalacji regazyfikacji LNG, na potrzeby wykonania pkt 24.6.6.1.,

24.6.10. OSD prowadzi odrębne rozliczenia z tytułu Bilansowania handlowego każdego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego na zasadach określonych w pkt 24.6, przy czym:

24.6.10.1. ilość wprowadzonego przez ZUD Paliwa gazowego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego (QWE) ustala się według wzoru:

$$QWE = (S_{PO} - S_{KO}) + T$$

gdzie:

QWE – ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego w Okresie rozliczeniowym [kWh],

S_{KO} - ilość skroplonego gazu ziemnego w zbiorniku Instalacji regazyfikacji LNG na koniec Okresu rozliczeniowego [kWh],

S_{PO} - ilość skroplonego gazu ziemnego w zbiorniku Instalacji regazyfikacji LNG na początku Okresu rozliczeniowego [kWh],

T - ilość skroplonego gazu ziemnego dostarczona i wprowadzona do Instalacji regazyfikacji LNG w Okresie rozliczeniowym [kWh]

24.6.10.2. ilość Paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD, określona w pkt 24.5.2 symbolem „Zw”, obejmuje także ilość Paliwa gazowego pobraną na zużycie technologiczne Instalacji regazyfikacji LNG, w tym upusty z tej instalacji,

24.6.10.3. na potrzeby rozliczeń przyjmuje się CRG_{BILLNG} ,

24.6.10.4. Okresem rozliczeniowym na potrzeby rozliczeń z tytułu Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego oraz na potrzeby wyznaczenia CRG_{BILLNG} jest okres Roku gazowego,

24.6.10.5. wartość Niebilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN_{LNG} [w kWh].

24.6.11. OSD ustala ilość skroplonego gazu ziemnego dostarczonego do Instalacji regazyfikacji LNG na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru masowego zainstalowanych na cysternie. OSD może dopuścić ustalanie ilości skroplonego gazu ziemnego wprowadzonego do Instalacji regazyfikacji LNG na podstawie innego sposobu uzgodnionego, w formie pisemnej, pomiędzy OSD a ZUD.

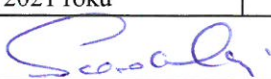
24.6.12. OSD na koniec każdego Okresu rozliczeniowego ustala ilość skroplonego gazu ziemnego składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji.

24.6.13. W zakresie nieuregulowanym w niniejszym pkt 24.6., stosuje się postanowienia pkt 24.5.

24.7. Przekazywanie informacji w ramach rozliczeń Usługi dystrybucyjnej, Alokacji i Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

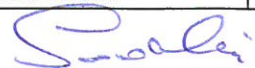
24.7.1. OSW ustala z OSD do 4-go Dnia roboczego następującego po Okresie rozliczeniowym, w formie protokołu:

24.7.1.1. objętości oraz ilości Paliwa gazowego dostarczone do Punktu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 117 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

wyjścia Systemu dystrybucyjnego na połączeniach z systemem współpracującym,

- 24.7.1.2. wartość Ciepła spalania tego Paliwa gazowego, dostarczonego do Punktu wyjścia.
- 24.7.2. HRD, HRN, HRW stanowią podstawę wystawienia faktury. Raporty te udostępniane są ZUD oraz OSW, który współpracuje z OSD w danym Punkcie.
- 24.7.3. OSD sporządza dla każdego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego i dla każdego ZUD HRD, który zawiera zbiorcze zestawienie danych stanowiących podstawę rozliczenia usług Dystrybucji w podziale na poszczególne grupy taryfowe.
- 24.7.4. Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD lub HRN, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości Paliwa gazowego określonych w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych Okresach rozliczeniowych.
- 24.7.5. W przypadku ustalenia, w kolejnych Okresach rozliczeniowych, iż wcześniejsze wyznaczenie podanych w HRD lub HRB ilości Paliwa gazowego obarczone było błędem, zweryfikowane ilości zostaną uwzględnione w Okresie rozliczeniowym, w którym dokonano weryfikacji.
- 24.7.6. W terminie do 7-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRD wraz z fakturą podstawową.
- 24.7.7. W terminie do 15-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRN.
- 24.7.8. W terminie do 25 dnia następującego po Okresie Wyrównania OSD sporządza i przekazuje ZUD HRW. W przypadku gdy w trakcie Okresu wyrównania nastąpi rozwiązanie Umowy dystrybucyjnej zawartej z ZUD lub ziszcza się przesłanki, o których mowa w pkt 14.1, OSD sporządza i przekazuje ZUD HRW w terminie do 20 dnia miesiąca przypadającego po miesiącu, w którym nastąpiło rozwiązanie Umowy dystrybucyjnej lub wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu.
- 24.7.9. Na zgodny wniosek ZUD, dostarczających Paliwo gazowe do Punktu wejścia, informacje o zaalokowanych ilościach 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.
- 24.7.10. W przypadku gdy ZUD dostarcza skroplony gaz ziemny do Instalacji regazyfikacji LNG, OSD do 15-go dnia następującego po Miesiącu gazowym przekazuje ZUD Raport Regazyfikacji, w którym określa w szczególności ilość zregazyfikowanego i wprowadzonego do Systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego w Miesiącu gazowym oraz ilość skroplonego gazu ziemnego składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji na koniec Okresu rozliczeniowego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 118 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

25. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

25.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

25.1.1. Ograniczenia Systemowe mogą wystąpić w Systemie dystrybucyjnym w związku z:

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

- a) zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,
- b) nieprzewidzianym wzrostem zużycia gazu ziemnego przez Odbiorców,
- c) wystąpieniem zakłóceń w przywozie gazu ziemnego,
- d) awariami w Sieciach operatorów Systemów gazowych,
- e) zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania Sieci gazowych,
- f) zagrożeniem bezpieczeństwa osób,
- g) zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,
- h) koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,

25.1.1.2. następującymi sytuacjami:

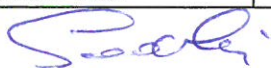
- a) ograniczoną Przepustowością Sieci lub Systemowych obiektów technologicznych,
- b) koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
- c) koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym,
- d) prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym lub w Systemach współpracujących,
- e) działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub Umowy dystrybucyjnej.

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

25.2.1. OSD prowadzi działania mające na celu efektywne wykorzystanie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego w celu realizacji usług Dystrybucji na rzecz ZUD i podmiotów występujących z wnioskiem o świadczenie usług dystrybucji.

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

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

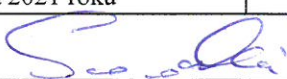
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 119 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 25.2.2.2 programowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego,
 - 25.2.2.3 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
 - 25.2.2.4 rozbudowę Systemu w miejscach ograniczonej Przepustowości,
 - 25.2.2.5 rozbudowę połączeń międzysystemowych,
 - 25.2.2.6 monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych Paliwa gazowego,
 - 25.2.2.7 zarządzanie pracą Systemu dystrybucyjnego przy wykorzystaniu procedur nominacji,
 - 25.2.2.8 wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESD i Umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w Systemie dystrybucyjnym.
- 25.2.3. W celu efektywnego wykorzystania istniejących możliwości technicznych Systemu, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych Przepustowości przez ZUD.
- 25.2.4. Jeżeli na skutek zmian warunków Umowy dystrybucyjnej lub jej wypowiedzenia pojawi się wolna Przepustowość techniczna w Systemie dystrybucyjnym, która może być udostępniona jako ciągła, OSD udostępnia tę Przepustowość ZUD, który zawarł Umowę dystrybucyjną na zasadach przerywanych, zgodnie z postanowieniami IRiESD i Taryfy.
- 25.2.5. Jeżeli w danym Punkcie wyjścia wykorzystywane jest miesięcznie mniej niż 80% Przepustowości zarezerwowanej Systemu dystrybucyjnego, w tym w okresie od grudnia do marca roku następnego, OSD może wystąpić do Użytkownika Systemu dystrybucyjnego z propozycją zrezygnowania z prawa do niewykorzystywanej przez niego Przepustowości.
- 25.2.6. Uzyskana Przepustowość, o której mowa w pkt 25.2.5, w pierwszej kolejności przyznawana jest Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.
- 25.2.7. W przypadku gdy w okresie co najmniej 3 kolejnych lat w danym Punkcie wejścia lub wyjścia o Moc umownej większej niż 110 kWh/h wykorzystywane jest mniej niż 80 % Przepustowości zarezerwowanej na potrzeby Użytkownika Systemu dystrybucyjnego dostarczającego lub pobierającego Paliwo gazowe w tym Punkcie wejścia lub wyjścia, OSD ma prawo do przyznania niewykorzystywanej Przepustowości Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego lub podmiotom ubiegającym się o przyłączenie, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.
- 25.3. Wstrzymanie, ograniczanie lub wznawianie Dystrybucji do Punktów wyjścia.
- 25.3.1. OSD może wstrzymać lub ograniczyć Dystrybucję do Punktów wyjścia

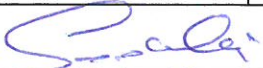
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 120 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

w sytuacji:

- 25.3.1.1. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,
 - 25.3.1.2. gdy instalacja gazowa znajdująca się za Punktem wyjścia z Systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - 25.3.1.3. gdy nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,
 - 25.3.1.4. gdy pobór Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia przekracza maksymalny poziom Mocy przyłączeniowej ustalonej w Umowie o przyłączenie dla tego Punktu wyjścia, jeżeli powoduje to zagrożenie dla bezpieczeństwa życia, zdrowia lub środowiska, niekorzystną zmianę zakresu dostarczania Paliw gazowych innym odbiorcom przyłączonym do Systemu dystrybucyjnego lub uniemożliwia wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska,
 - 25.3.1.5. gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, zgodnie z postanowieniami art. 6b Ustawy Prawo energetyczne,
 - 25.3.1.6. prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16,
 - 25.3.1.7. wygaśnięcia PZD lub Umowy kompleksowej, stanowiących podstawę do realizacji sprzedaży rezerwowej na rzecz Odbiorcy końcowego przez ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, jeżeli jednocześnie OSD nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy na rzecz tego Odbiorcy końcowego,
 - 25.3.1.8. realizacji, na wniosek ZUD, polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, na zasadach określonych w pkt 13.8.
- 25.3.2. OSD może wstrzymać lub ograniczyć możliwość wprowadzenia Paliwa gazowego w PWEż w sytuacji:
- 25.3.2.1. gdy instalacja gazowa przyłączona w PWEż stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska;
 - 25.3.2.2. prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16;
 - 25.3.2.3. gdy nie istnieją techniczne możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, w szczególności z uwagi na niewystarczającą Chłonność strefy dystrybucyjnej;
 - 25.3.2.4. gdy parametry jakościowe wprowadzanego Paliwa gazowego nie spełniają wymogów określonych w obowiązujących przepisach prawa lub IRiESD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 121 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 25.3.3. OSD może wstrzymać lub ograniczyć możliwość wprowadzenia skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej System dystrybucyjny, w przypadkach, o których mowa w pkt 25.3.2, a ponadto w sytuacji:
- 25.3.3.1. braku wystarczających pojemności zbiorników Instalacji regazyfikacji LNG lub zdolności regazyfikacyjnych Instalacji regazyfikacji LNG,
 - 25.3.3.2. wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym zasilanym z Instalacji regazyfikacji LNG, jeżeli uniemożliwia ono wprowadzenie skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG,
 - 25.3.3.3. braku urządzenia do pomiaru masowego zainstalowanego na cysternie dostarczającej skroplony gaz ziemny, jeżeli z Instalacji regazyfikacji LNG korzysta więcej niż jeden ZUD lub w przypadku gdy z Instalacji regazyfikacji LNG korzysta jeden ZUD, ale nie został ustalony inny sposób wykonania pomiaru zgodnie z pkt 24.6.11.,
 - 25.3.3.4. braku możliwości wykonania pomiaru na zasadach ustalonych zgodnie z pkt 24.6.11., jeżeli cysterna nie dysponuje urządzeniem do pomiaru masowego - w przypadku gdy z Instalacji regazyfikacji LNG korzysta jeden ZUD,
 - 25.3.3.5. braku okazania lub dostarczenia przez przedstawiciela ZUD dokumentów dostawy, określających w szczególności pochodzenie skroplonego gazu ziemnego oraz parametry jakościowe skroplonego gazu ziemnego,
 - 25.3.3.6. zidentyfikowania okoliczności stanowiących zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska, w szczególności spowodowanych awarią lub stanem technicznym cysterny dostarczającej skroplony gaz ziemny lub urządzeń służących do wprowadzenia tego gazu do Instalacji regazyfikacji LNG,
 - 25.3.3.7. awarii Instalacji regazyfikacji LNG oraz prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - 25.3.3.8. wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych w Instalacji regazyfikacji LNG.
- 25.3.4. OSD wprowadzając wstrzymanie lub ograniczenia, niezwłocznie przekazuje ZUD informacje o dniu, w którym ograniczenia będą wprowadzone, przewidywanym czasie ich trwania, maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości odbioru Paliwa gazowego w określonych Punktach. ZUD oraz Odbiorcy ZUD zobowiązani są do ograniczenia lub wstrzymania poboru Paliwa gazowego w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w pkt 25.3.1.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 122 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 25.3.5. Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznowianiem Dystrybucji Paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.
- 25.3.6. W przypadku wstrzymania Dystrybucji Paliw gazowych, ZUD lub Odbiorca końcowy zobowiązany jest do zaprzestania odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.
- 25.3.7. W przypadku wstrzymania lub ograniczenia możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego w PWEŻ ZUD zobowiązany jest do zaprzestania lub ograniczenia wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.
- 25.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczanych ilości Paliwa gazowego z zatwierdzoną Nominacją.
- 25.4.1. OSD planuje ruch Systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych Nominacji.
- 25.4.2. W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego przekazane do dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi Nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy Systemu dystrybucyjnego do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.
- 25.4.3. W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt 25.4.2., przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt 23.1.14. OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 25.5.1.
- 25.5. Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji ZUD.
- 25.5.1. Opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji ZUD w Punkcie wyjścia (PNWW) jest naliczana w następujący sposób:
- 25.5.1.1. względne niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = \left[\frac{MOD(N_Z - I_G)}{N_Z} \right] \cdot 100\%$$

gdzie:

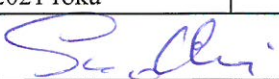
PNWW- względne niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia

MOD – wartość bezwzględna,

N_Z - dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

I_G - dobowa ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

25.5.1.2. jeśli $PNWW > 15\%$, OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 123 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

$$ONWW = (PNWW - 15\%) \cdot N_z \cdot 0,01 \cdot CRG$$

gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia,

PNWW – względne niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia,

N_z - dobową ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

CRG – Cena Referencyjna Gazu.

- 25.5.2. W przypadku, gdy na danym Punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej ($N_z=0$), OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONWW = I_G \cdot 0,01 \cdot CRG$$

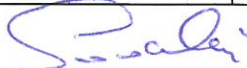
gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia,

I_G - dobową ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

CRG – Cena Referencyjna Gazu.

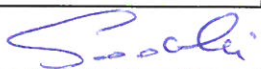
- 25.5.3. OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, w tym z powodu awarii w Systemie dystrybucyjnym OSD, oraz braku dostępu do danych pomiarowych, o których mowa w pkt 19.13.4.
- 25.5.4. Opłaty za niedotrzymanie Nominacji przez sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu w zakresie Punktów wyjścia objętych procedurą sprzedaży rezerwowej, mogą być pobierane przez OSD nie wcześniej niż za drugą Dobę gazową przypadającą po dniu złożenia przez OSD oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.5.
- 25.6. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw Paliwa gazowego z prognozami transportowymi OSDW.
- 25.6.1. OSDW składa do OSD prognozę transportową na każdą Dobę gazową dla $MFPWY_{OSDW}$, w przypadku gdy przysługująca OSDW w tym Punkcie Moc umowna jest na poziomie co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E.
- 25.6.2. Prognoza transportowa składana jest nie wcześniej niż 10 dni przed Dobą gazową, której prognoza transportowa dotyczy i nie później niż do godz. 12:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której prognoza transportowa dotyczy.
- 25.6.3. W przypadku, gdy OSDW przekaze więcej niż jedną prognozę transportową w terminie, o którym mowa w pkt 25.6.2, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną prognozę transportową.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 124 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 25.6.4. W prognozie transportowej OSDW określa godzinowe ilości Paliwa gazowego, w kWh w liczbach naturalnych, planowane do pobrania w każdym MFPWY_{OSDW}.
- 25.6.5. Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w Prognozach transportowych dla danego MFPWY_{OSDW} nie mogą przekroczyć Mocy umownej przysługującej OSDW w tym Punkcie.
- 25.6.6. W prognozie transportowej należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni – wówczas Doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o 1 godzinę.
- 25.6.7. W przypadku niezłożenia prognozy transportowej przez OSDW, przyjmuje się, że przyjęto prognozę transportową równą zero.
- 25.6.8. Odrzucenie prognozy transportowej może nastąpić z powodu:
- 25.6.8.1. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez OSDW zasad przekazywania prognoz transportowych określonych w pkt 17.2 lub pkt 25.6.1 – 25.6.6.,
 - 25.6.8.2. przekroczenia 24-krotności Mocy umownej zamówionej w MFPWY_{OSDW} w Dobie gazowej (ewentualnie przekroczenia 23 lub 25-krotności Mocy umownej w odniesieniu do Dób gazowych, w których następuje zmiana czasu na czas letni lub zimowy),
 - 25.6.8.3. braku technicznych możliwości realizacji prognozy transportowej.
- 25.6.9. OSD przekazuje OSDW informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Prognozy transportowej do godz. 18.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy prognoza.
- 25.6.10. W przypadku odrzucenia prognozy transportowej, OSD podaje przyczynę jej odrzucenia.
- 25.6.11. Do zmiany prognozy transportowej stosuje się odpowiednio postanowienia pkt 23.3.
- 25.6.12. Dla każdej Doby gazowej wyznaczana jest różnica pomiędzy dobową ilością Paliwa gazowego podaną przez OSDW w prognozie transportowej a faktyczną ilością Paliwa gazowego przekazaną do Dystrybucji lub odebraną w danym Punkcie, dla którego składana jest prognoza transportowa.
- 25.6.13. Jeżeli różnica, o której mowa w pkt 25.6.12, przekroczy 10% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w prognozie transportowej dla danego MFPWY_{OSDW}, od OSDW zostanie pobrana opłata obliczona według poniższego wzoru:

$$ONP = (WTP - 10\%) * IPT * 0,01 * CRG$$

gdzie:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 125 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

ONP – opłata za niedotrzymanie prognozy transportowej,

WTP – względne niedotrzymanie prognozy transportowej w danym Punkcie,

IPT – dobową ilość Paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego Punktu [kWh],

CRG – Cena referencyjna gazu [zł/kWh]

Względne niedotrzymanie prognozy transportowej w Punkcie oblicza się wg wzoru:

$$WTP = [MOD(IPT - IZM)/IPT] * 100\%$$

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

IPT – dobową ilość Paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego Punktu [kWh],

IZM – dobową ilość Paliwa gazowego zmierzona w danym Punkcie [kWh/h].

25.6.14. W przypadku, gdy w danym Punkcie prognoza transportowa miała wartość zero ($IPT=0$), OSD nalicza i pobiera opłatę za nietrafność prognozy transportowej w danym Punkcie (ONP), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONP = IZM * 0,01 * CRG$$

gdzie:

IZM – dobową ilość Paliwa gazowego zmierzona w danym Punkcie [kWh],

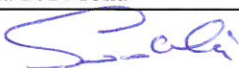
CRG – Cena referencyjna gazu [zł/kWh].

25.6.15. HRD zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu opłaty za niedotrzymanie prognoz transportowych sporządzany jest w terminie do 21-go dnia po Okresie rozliczeniowym, którego dotyczy rozliczenie.

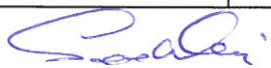
25.7. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wprowadzania do Systemu Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

25.7.1. Z zastrzeżeniem pkt 25.7.2.1. OSD odmawia odebrania w MFPWE_{OSP}, MFPWE_{OSW} oraz PWE_Ż do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, o ile Umowa dystrybucji/Umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.

25.7.2. W przypadku stwierdzenia, że do Systemu zostało wprowadzone Paliwo gazowe o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD, określi zasięg oraz skalę mogącego wystąpić zakłócenia oraz podejmie jedno z poniższych działań:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 126 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

- 25.7.2.1. dopuści warunkowo do transportu całości lub części Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD pod warunkiem uznania, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynie negatywnie na realizację umów innych ZUD,
- 25.7.2.2. wstrzyma przyjęcie Paliwa gazowego w punktach, o których mowa w pkt 25.7.1. oraz realizację Umowy dystrybucyjnej ZUD, MUD, lub MUP w całym lub w części Obszaru dystrybucyjnego połączonego hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD lub OSP lub OSW do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.
- 25.7.2.3. niezwłocznie informuje ZUD, OSP lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt 25.7.2.2.
- 25.7.3. OSD może wstrzymać przyjmowanie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt 25.7.1. oraz realizację wszystkich PZD z tego Punktu wejścia, w tym PWE_{OSP}, bądź PWE_{OSW}, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.
- 25.7.4. OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do Systemu dystrybucyjnego ilości Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, do poszczególnych OSP lub ZUD stosując m.in. sposoby Alokacji określone w rozdziale 22.
- 25.7.5. Za dostarczenie do Systemu dystrybucyjnego w Punktach wejścia PWE_Ż Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD pobierze od ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt 25.8. – 25.10., co nie zwalnia z odpowiedzialności na zasadach ogólnych.
- 25.7.6. Jeżeli Paliwo gazowe dostarczone w MFPWE_{OSP}, bądź MFPWE_{OSW} do Obszaru dystrybucyjnego E, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w pkt 25.8.1, pkt 25.9.1, pkt 25.10.1, pkt 25.10.2 lub pkt 6.7.1.1 i pkt 6.7.1.2, OSP, bądź OSW udzieli OSD bonifikaty zgodnie z postanowieniem IRiESP lub taryfy OSP, bądź IRiESD OSW lub taryfy OSW.
- 25.8. Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego.
- 25.8.1. Jeżeli Paliwo gazowe dostarczane w Punkcie wejścia PWE_Ż Systemu dystrybucyjnego lub pobierane z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, OSD naliczy opłaty dodatkowe.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 127 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

Wielkość charakteryzująca jakość Paliwa gazowego	Jedn. Miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru	mg/m ³	7
zawartość par rtęci	μg/m ³	30
zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	40

25.8.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWE_Ż do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości, OSD obciąży ZUD opłatą za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w tym Punkcie wejścia (ONP) (z wyłączeniem PWE_{OSP}) obliczaną jako:

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

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Punkcie wejścia PWE_Ż [zł],

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWE_Ż do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,

CRG – Cena referencyjna gazu,

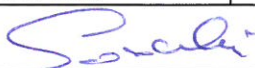
X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt 25.8.1.,

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

25.8.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD zostanie przekazane OSD i OSD wyrazi zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji, za przyjętą ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD OSD przysługuje 50% opłaty, o której mowa w pkt 25.8.2.

25.9. Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

25.9.1. ZUD, OSP, OSW, OSDW oraz OSD zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury Punktu rosy wody Paliwa gazowego przekazywanego do dystrybucji w umownych punktach wejścia lub przekazywanego do odbioru w Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 128 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

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

25.9.1.2. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury Punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5°C (268,15K).

25.9.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWEŻ do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe niespełniające parametrów jakościowych określonych w pkt 25.9.1., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie temperatury punktu rosy wody (ONT) wyliczona według wzoru:

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

gdzie:

ONT- opłata za niedotrzymanie parametru temperatury Punktu rosy wody [zł],

IN - odebrana w umownym Punkcie wejścia PWEŻ do Systemu ilość Paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody,

CRG – Cena Referencyjna Gazu,

X_{STNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury Punktu rosy wody [K],

X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury Punktu rosy wody Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia [K],

25.9.3. Przy przeliczaniu temperatury Punktu rosy dla różnych ciśnień należy stosować Polskie Normy.

25.10. Opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania Paliwa gazowego.

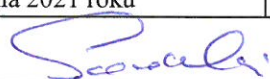
25.10.1. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWEŻ do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{ZW} niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), określonej zgodnie z pkt 6.7.1.2., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

$$ONC = IN * 2 * CRG * (1 - H_{ZW}/HSN_{mingr})$$

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia PWEŻ [zł],

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWEŻ do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 129 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

H_{ZW} – rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego [MJ/m^3],

HSN_{mingr} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt 6.7.1.2. [MJ/m^3],

CRG – Cena referencyjna gazu.

- 25.10.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWEż do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{ZW} wyższej lub równej aniżeli HSN_{mingr} , określonej zgodnie z punktem 6.7.1.2., ale niższej niż HSN_{min} , określonej zgodnie z punktem 6.7.1.1., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

$$ONC = IN * CRG * (1 - H_{ZW}/HSN_{\text{min}})$$

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia PWEż [zł],

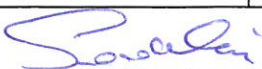
IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWEż do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,

H_{ZW} – rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego [MJ/m^3],

HSN_{min} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt 6.7.1.1. [MJ/m^3],

CRG – Cena referencyjna gazu.

- 25.10.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania zostanie przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego wynosi 50% opłaty, o której mowa w pkt 25.10.2. Zgoda OSD na przyjęcie w Punkcie wejścia Paliwa gazowego o obniżonej wartości Ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt 6.7.1.1., może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego Paliwa gazowego do Punktu wejścia.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 130 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

26. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI

26.1. Warunki rozliczeń określa Umowa dystrybucyjna.

27. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚĆ

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

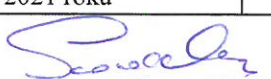
28. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

28.1. Awarie i ich usuwanie.

- 28.1.1. W przypadku wystąpienia Awarii powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie Awarii.
- 28.1.2. Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom Systemu oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronie internetowej OSD.
- 28.1.3. OSD niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz OSW, na ich żądanie, o przewidywanym czasie wznowienia Dystrybucji Paliwa gazowego przerwanej z powodu Awarii.
- 28.1.4. W przypadku zaistnienia Awarii, w szczególności powodującej zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska, OSD może wstrzymać dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu lub Punktów wyjścia z Systemu dystrybucyjnego.
- 28.1.5. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu Systemu dystrybucyjnego, dyspozytor OSD informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostarczania Paliwa gazowego.
- 28.1.6. Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe itp.
- 28.1.7. Skutki Awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub Odbiorców, zawinionych przez ZUD lub Odbiorców, obciążają odpowiednio ZUD lub Odbiorców.

28.2. Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego .

- 28.2.1. ZUD opracowuje 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 przedkładane OSD niezwłocznie jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia Umowy dystrybucyjnej

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 131 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.

28.2.2. W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez odbiorców ZUD. ZUD podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa pkt 28.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem Paliw gazowych informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze Spółki Dystrybucyjnej, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.

28.2.3. Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich odbiorców na Paliwo gazowe ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt 28.2.2. i podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw Paliwa gazowego swoim odbiorcom lub o braku możliwości zapewnienia tego bezpieczeństwa w terminie umożliwiającym podjęcie działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania Paliwa gazowego odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego.

28.2.4. Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt 28.2.3. lub w przypadku wystąpienia gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub Sieci, powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje niezbędne działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania tego Systemu.

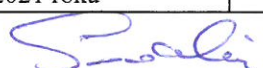
28.2.5. W sytuacji Awarii lub w przypadku prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych OSD ustala z OSW zasady transportu Paliwa gazowego siecią OSW, w celu zapewnienia Odbiorcom dostarczenia Paliwa gazowego dla zapewnienia ZUD realizacji Umowy dystrybucyjnej. W porozumieniu strony ustalają zasady rozliczeń poniesionych kosztów.

28.3. Sporządzanie oraz realizacja Planu Ograniczeń.

28.3.1. Zasady opracowywania Planów Ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej.

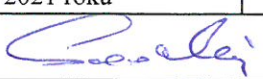
28.3.2. Ograniczenia wprowadzane są w sposób, który zapewnia bezpieczne funkcjonowanie systemu gazowego oraz gwarantuje bezpieczeństwo osób oraz uniknięcie ryzyka uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych przez umożliwienie odbiorcom dostosowania działania ich instalacji gazowych do zmniejszonego poboru Gazu ziemnego.

28.3.3. Stopnie zasilania, poprzez które wprowadza się ograniczenia, ogłaszane są jako obowiązujące na czas 12 godzin, zgodnie z komunikatami OSP, Komunikaty OSP ogłaszane są co najmniej 10 godzin przed wprowadzeniem danego stopnia zasilania i zawierają informację o godzinie rozpoczęcia obowiązywania tego stopnia oraz zawierają dodatkowo informację o przewidywanym do wprowadzenia kolejnym

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 132 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

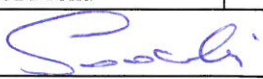
stopniu zasilania.

- 28.3.4. Ujęte w planach ograniczenia określa się w stopniach zasilania od pierwszego do dwunastego dla odbiorców i punktów wyjścia z systemu gazowego, w których pobierają Gaz ziemny. Szczegółowy sposób wyznaczania ilości Gazu ziemnego określa Rozporządzenie w sprawie ograniczeń.
- 28.3.5. Ograniczenia określone w stopniach zasilania od pierwszego do jedenastego mają zastosowanie do wszystkich odbiorców Gazu ziemnego, z wyjątkiem odbiorców określonych w §4 ust. 1. Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, zwanymi dalej „odbiorcami chronionymi”.
- 28.3.6. Ograniczenia określone w dwunastym stopniu zasilania mają zastosowanie do wszystkich odbiorców Gazu ziemnego, z wyjątkiem odbiorców chronionych, o których określonych w §4 ust. 2. Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
- 28.3.7. Plany Ograniczeń opracowywane są przez OSD na podstawie danych własnych oraz informacji przekazanych przez odbiorców, w tym na podstawie IRiESP, IRiESD OSW oraz IRIESD OSD, zgodnie z Rozporządzeniem w sprawie ograniczeń..
- 28.3.8. Odbiorcy, w tym ZUD będący Odbiorcami, przyłączeni do Systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego, informują OSD do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości Gazu ziemnego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Gazu ziemnego w dziesiątym stopniu zasilania, wraz ze wskazaniem aktualnych danych dotyczących nazwy i adresu siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwy i adresu zakładu przyłączonego (punktu poboru Paliwa gazowego), rodzaju wykonywanej działalności i Mocy umownej.
- 28.3.9. Na wezwanie OSD ZUD jest zobowiązany do przekazania OSD informacji dotyczących nazwy i adresu siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwy i adresu zakładu przyłączonego (punktu poboru Paliwa gazowego), rodzaju wykonywanej działalności i Mocy umownej, dla Odbiorców wskazanych przez OSD w wezwaniu podlegających ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego zgodnie z Ustawą o zapasach.
- 28.3.10. Jeżeli Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego w trybie określonym w Ustawie o zapasach oraz Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, pobiera w danym Punkcie wyjścia Gaz ziemny m. in. w celu realizacji zadań nieobjętych ograniczeniami w poborze lub dostarcza Gaz ziemny do odbiorców chronionych, uwzględnia on w informacji, o której mowa w pkt 28.3.8., objętości Gazu ziemnego potrzebne dla zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań nieobjętych ograniczeniami w poborze oraz ilości dostarczane odbiorcom chronionym.
- 28.3.11. OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 133 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

dotyczących minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.

- 28.3.12. Czynności weryfikacyjne wykonują, na zlecenie OSD, autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy, wystawionego przez OSD.
- 28.3.13. Dziesiąty stopień zasilania odpowiada minimalnej godzinowej i dobowej ilości Gazu ziemnego pobieranej przez odbiorcę w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego, niepowodującej zagrożenia bezpieczeństwa osób ani uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych. W przypadku uzasadnionych wątpliwości co do prawidłowości określenia przez Odbiorcę, bądź przez ZUD tych ilości Gazu ziemnego, OSD może przeprowadzić ich stosowną weryfikację przed wprowadzeniem do Planu Ograniczeń.
- 28.3.14. Po zatwierdzeniu Planu Ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje ZUD oraz Odbiorców, o których mowa w pkt 28.3.4. o ustalonej dla Odbiorców w zatwierdzonym Planie Ograniczeń, maksymalnej ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, z zastrzeżeniem pkt 28.3.15.
- 28.3.15. W przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do Systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom dla danego Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego ma zawartą umowę sprzedaży gazu z więcej niż jednym ZUD, po zatwierdzeniu Planu Ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje poszczególnych ZUD o zatwierdzeniu planu dla tego Odbiorcy, bez podawania wartości maksymalnych ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, o których mowa w pkt 28.3.14.
- 28.3.16. Maksymalne ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych Planach Ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów przesyłowych, Umów dystrybucyjnych oraz Umów kompleksowych
- 28.3.17. Odbiorcy, o których mowa w pkt 28.3.8., zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru Gazu ziemnego polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP, ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń.
- 28.3.18. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz na wniosek OSP.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRiESD 2.2	Strona 134 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

29. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE

- 29.1. Dotychczasowe PZD oraz ZZZ, złożone przez ZUD na podstawie zawartych Umów, zachowują ważność i będą realizowane na warunkach wynikających z niniejszej IRIESD oraz Umowy dystrybucyjnej.
- 29.2. W przypadku gdy OSP obniży wysokość opłaty za nietrafność prognozy transportowej, OSD obniży analogicznie wysokość opłaty, o której mowa w pkt 25.5.1. - 25.5.2 oraz opłaty, o której mowa w pkt 25.6.13 - 25.6.14.
- 29.3. W przypadku gdy OSDW do dnia wejścia w życie niniejszej IRIESD nie nabył całości Mocy umownej w MFPWE_{OSDW} lub MFPWY_{OSDW}:
- 29.3.1. OSDW występuje z wnioskiem o zawarcie MUD oraz składa PZD_{OSDW} w celu zamówienia całości Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} nie później niż w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie niniejszej IRIESD.
- 29.3.2. OSD jest uprawniony do odebrania ZUD, któremu dotychczas przysługiwała Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, w terminie określonym przez OSDW w PZD_{OSDW}, całości Mocy umownej przysługującej temu ZUD w MFPWY_{OSDW} i przyznania tej Mocy umownej OSDW. OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu szkód powstałych po stronie ZUD w związku z odebraniem temu ZUD Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym.
- 29.3.3. OSD niezwłocznie informuje OSDW oraz ZUD, któremu przysługuje Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, o pozytywnym rozpatrzeniu złożonego przez OSDW PZD_{OSDW}, w szczególności o terminie odebrania ZUD Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} oraz o terminie przyznania tej mocy OSDW.
- 29.3.4. Wnioski PZD_{OSDW} oraz PZDW rozpatrywane są przez OSD na zasadach opisanych w rozdziale 13.
- 29.4. Z dniem wejścia w życie, niniejsza IRIESD uchyla i zastępuje Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej zatwierdzoną w dniu 4 czerwca 2020r., a wprowadzoną do stosowania od dnia 12 czerwca 2020r.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja IRIESD 2.2	Strona 135 z 135
 		Obowiązuje od 30 kwietnia 2021 roku

