

Warszawa, 22 lutego 2024 r.

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI***dr inż. Rafał Gawin***DRR.WRG.4323.1.2023.MJS****DECYZJA**

Na podstawie art. 9g ust. 1-3, 5, 5b, 5d, 8, 8d i 9 i art. 23 ust. 2 pkt 8) w zw. z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm., dalej: „ustawa - Prawo energetyczne”, „PE”) oraz art. 104 § 1 i 2, art. 107 § 1-5 oraz art. 155 w zw. z art. 154 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm., dalej: „Kodeks postępowania administracyjnego”, „KPA”),

po rozpatrzeniu w postępowaniu administracyjnym

wniosku przedsiębiorstwa energetycznego Polska Spółka Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością (adres: ul. Wojciecha Bandrowskiego, 16 33-100 Tarnów), wpisanego do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sadowego pod numerem: 0000374001, posiadającego numer NIP: 5252496411 oraz numer REGON: 142739519, będącej operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego (zwanego dalej: „Wnioskodawcą”, „OSD”, „PSG”) złożonego 23 stycznia 2023 roku pismem znak: PSGCS.UDKU.520.001.23 w przedmiocie zatwierdzenia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. (dalej: „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” lub „IRiESD”), uzupełnionego pełnomocnictwem w dniu 6 lutego 2023 roku, oraz wniosku z dnia 19 września 2023 roku, który wpłynął do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: Prezes URE) za pośrednictwem platformy ePUAP w dniu 4 października 2023 roku, w przedmiocie zatwierdzenia Karty Aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o., uzupełnionego pełnomocnictwem w dniu 10 października 2023 roku i w związku postanowieniem z dnia 24 października 2023 roku znak: DRR.WRG.4323.1.2023.MJS o połączeniu na Wniosek OSD wyżej wskazanych dwóch postępowań administracyjnych w jedno postępowanie administracyjne

postanawiam

1. zmienić decyzję Prezesa URE z dnia 25 października 2021 roku znak: DRR.WRG.4323.1.2021.ŁWę, zmienioną decyzją Prezesa URE z dnia 20 grudnia 2021 roku znak: DRR.WRG.4323.2.2021.ŁWę poprzez zatwierdzenie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej przedsiębiorstwa energetycznego Polska Spółka Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie wraz ze zmianami, w części, którą stanowi Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) z wyłączeniem Istotnych Postanowień Umownych (dalej: IPU) zatwierdzonych i obowiązujących od dnia 1

lutego 2023 roku., godz. 6:00 na podstawie decyzji Prezesa URE z dnia 12 stycznia 2023 roku znak: DRR.WRG.4323.2.2021.JBu., przedłożona w dniu 9 lutego 2024 r. suplementem do pisma znak: PSGCS.UDKU.530.048.6.23 z dnia 2 lutego 2024 roku stanowiąca Załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

2. ustalić termin wejścia w życie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej wraz ze zmianami, o której mowa w punkcie 1, na dzień 15 marca 2024 r., godz. 6:00.

UZASADNIENIE

Po przeprowadzeniu analizy zebranego materiału dowodowego Prezes URE ustalił, co następuje:

Prezes URE jest centralnym organem administracji rządowej właściwym do regulacji działalności przedsiębiorstw energetycznych zgodnie z ustawą Prawo energetyczne i polityką energetyczną państwa, zmierzającej do równoważenia interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców paliw i energii. Do zakresu działania Prezesa URE, zgodnie z art. 9g ust. 8 ustawy – Prawo energetyczne należy zatwierdzanie w drodze decyzji, przedłożonej przez operatora systemu dystrybucyjnego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej.

Wnioskodawca posiada koncesję na dystrybucję paliw gazowych nr DPG/59-ZTO-B/22378/W/DRG/2013/KL obowiązującą do dnia 31 grudnia 2030 roku.

Zgodnie z art. 9g ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego jest obowiązany do opracowania instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej. Stosownie do art. 9g ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez operatora systemu, o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian.

Na podstawie art. 9g ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego uwzględnia w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej wymagania określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej. Stosownie do art. 9g ust. 8 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne, przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

Zgodnie z art. 9g ust. 8d pkt 1 ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE, w drodze decyzji, zatwierdza instrukcję, jeżeli spełnia ona wymagania określone w ustawie, jest zgodna z przepisami odrębnymi, równoważą interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku gazu ziemnego. Ponadto, stosownie do art. 9g ust. 9 ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE ogłasza w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzoną instrukcję oraz instrukcję zmienioną w trybie określonym w art. 9g ust. 8e zdanie trzecie ustawy – Prawo energetyczne. Operator systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego zamieszcza na swojej stronie internetowej tekst ujednolicony obowiązującej instrukcji oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie (art. 9g ust. 10 ustawy – Prawo energetyczne).

Zgodnie z art. 9g ust. 12 zdanie pierwsze ustawy – Prawo energetyczne użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci operatora systemu gazowego, lub korzystający z usług świadczonych przez tego operatora, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w instrukcjach. Zatwierdzona przez Prezesa URE instrukcja stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych albo umowy kompleksowej (art. 9g ust. 12 zdanie drugie ustawy – Prawo energetyczne).

Zgodnie z art. 9g ust. 5d ustawy – Prawo energetyczne: „Operator systemu dystrybucyjnego oraz operator systemu przesyłowego dołącza do instrukcji, jako jej integralną część, istotne postanowienia odpowiednio umowy o świadczenie usług przesyłania albo dystrybucji, której przedmiotem jest umożliwienie sprzedawcom sprzedaży paliw gazowych lub energii elektrycznej lub świadczenie usługi kompleksowej odbiorcom przyłączonym do sieci tego operatora. Postanowienia te są wiążące dla operatorów przy zawieraniu umów ze sprzedawcami.”

Projekt IRiESD został opublikowany na stronie internetowej Spółki www.psgaz.pl w dniu 28 października 2022 r. Zgodnie z art. 9g ust. 2 ustawy Prawo energetyczne OSD poinformował użytkowników systemu o możliwości zapoznania się z projektem IRiESD i zgłoszenia ewentualnych uwag na formularzu, którego wzór można było pobrać ze strony internetowej. W dniach 28 października do 28 listopada 2022 roku OSD przeprowadził konsultacje zmiany IRiESD. Użytkownicy systemu wypowiedzieli się odnośnie proponowanych zmian.

W dniu 24 stycznia 2023 r. do Prezesa URE wpłynął wniosek o zatwierdzenie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. pismem z dnia 23 stycznia 2023 roku, znak: PSGCS.UDKU.520.001.23, złożony przez OSD w przedmiocie zatwierdzenia Instrukcji. Do wniosku oprócz projektu Instrukcji załączono zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu wraz ze sposobem ich uwzględnienia. Następnie w dniu 6 lutego 2023 roku wniosek został uzupełniony przez Wnioskodawcę o Pełnomocnictwo rodzajowe nr PSG-W001/P-3/11/2019 z dnia 1 marca 2019 roku. Stosowne dokumenty zostały również opublikowane na stronie internetowej Operatora.

Pismem z dnia 16 marca 2023 roku, znak: DRR.WRG.4323.1.2023.MJS oraz pismem z dnia 22 maja 2023 roku, znak: DRR.WRG.4323.1.2023.MJS Prezes URE zawiadomił Wnioskodawcę o przedłużeniu terminu zakończenia postępowania, następnie pismem z dnia 11 lipca 2023 roku, znak: DRR.WRG.4323.1.2023.MJS Prezes URE wezwał Wnioskodawcę do udzielenia wyjaśnień oraz wprowadzenia zmian do przedłożonego projektu Instrukcji. Pismem z dnia 19 lipca 2023 roku, znak: DRR.WRG.4323.1.2023.MJS Prezes URE zawiadomił Wnioskodawcę o przedłużeniu terminu zakończenia postępowania. Następnie pismem z dnia 26 lipca 2023 roku, znak: RKP-94915-2023, które wpłynęło w dniu 27 lipca 2023 roku Wnioskodawca poprosił o przedłużenie terminu udzielenia odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE. Pismem z dnia 31 lipca 2023 roku, znak: DRR.WRG.4323.1.2023 Prezes URE wyraził zgodę na przedłużenie terminu odpowiedzi na wezwanie. Następnie pismem z dnia 18 sierpnia 2023 roku, znak: PSGCS.UDKU.530.048.1.23, które wpłynęło w dniu 21 sierpnia 2023 roku Wnioskodawca udzielił odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE. Pismem z dnia 15 września 2023 roku, znak: DRR.WRG.4323.1.2023.MJS Prezes URE zawiadomił Wnioskodawcę o przedłużeniu terminu zakończenia postępowania. Pismem z dnia 27 września 2023 roku, znak: DRR.WRG.4323.1.2023.MJS Prezes URE wezwał Wnioskodawcę do udzielenia wyjaśnień oraz wprowadzenia zmian do przedłożonego projektu Instrukcji.

Następnie Wnioskodawca pismem z dnia 19 września 2023 roku, które wpłynęło w dniu 4 października 2023 roku złożył do Prezesa URE wniosek o zatwierdzenie Karty Aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. Wnioskodawca poinformował, że konsultacje społeczne z użytkownikami systemu dystrybucyjnego zostały wszczęte w dniu 3 lipca 2023 r. i zakończone w dniu 4 sierpnia 2023 r. Wnioskodawca wraz wnioskiem przekazał uwagi zgłoszone do Karty Aktualizacji oraz Kartę Aktualizacji IRiESD w wersji po zakończeniu konsultacji oraz poprosił o połączenie postępowań administracyjnych: wszczętych niniejszym wnioskiem oraz wnioskiem z dnia 23 stycznia br. (PSGCS.UDKU.520.001.23), których przedmiotem jest zatwierdzenie IRiESD oraz Karty Aktualizacji IRiESD PSG sp. z o.o. Następnie w dniu 10 października 2023 roku Wnioskodawca uzupełnił wniosek o pełnomocnictwo rodzajowe nr PSG-W001/P11/2019 z dnia 1 marca 2019 roku. Pismem z dnia 10.10.2023 roku, znak: PSGCS.UDKU.530.048.2.23., które wpłynęło w dniu 11 października 2023 roku Wnioskodawca udzielił odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE. Następnie pismem z dnia 24 października 2023 roku, znak: DRR.WRG.4323.1.2023.MJS Prezes URE powiadomił Wnioskodawcę o postanowieniu o połączeniu dwóch wyżej wymienionych postępowań administracyjnych w jedno postępowanie administracyjne. Pismem z dnia 3 listopada 2023 roku, znak: DRR.WRG.4323.1.2023.MJS Prezes

URE wezwał Wnioskodawcę do udzielenia wyjaśnień oraz wprowadzenia zmian do przedłożonego projektu Instrukcji. Pismem z dnia 16 listopada 2023 roku, znak: PSGCS.UDKU.530.048.3.23, które wpłynęło 17 listopada 2023 roku Wnioskodawca udzielił odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE. Następnie Prezes URE włączył do postępowania pismo z dnia 29 listopada 2023 roku znak DRR.WRG.4323.1.2023.MJS do Operatora Gazociągów Przesyłowych OGP GAZ-SYSTEM S.A. i pismo z dnia 5 grudnia 2023 roku, znak: 2023-236147 PU.56.111.2018.190 od Operatora Gazociągów Przesyłowych OGP GAZ-SYSTEM S.A. w sprawie uwag do projektu IRiESD PSG. Następnie pismem z dnia 6 grudnia 2023 roku, znak: DRR.WRG.4323.1.2023.MJS Prezes URE wezwał Wnioskodawcę do udzielenia wyjaśnień oraz wprowadzenia zmian do przedłożonego projektu Instrukcji. Pismem z dnia 8 grudnia 2023 roku, znak: PSGCS.UDKU.530.048.4.23 Wnioskodawca poprosił o przedłużenie terminu udzielenia odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE. Pismem z dnia 11 grudnia 2023 roku, znak: DRR.WRG.4323.1.2023.MJS Prezes URE wyraził zgodę na przedłużenie terminu odpowiedzi na wezwanie. Pismem z dnia 22 grudnia 2023 roku, znak: PSGCS.UDKU.530.048.5.23 Wnioskodawca udzielił odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE. Pismem z dnia 9 stycznia 2024 roku, znak: DRR.WRG.4323.1.2023.MJS Prezes URE wezwał wnioskodawcę do udzielenia wyjaśnień oraz wprowadzenia zmian do przedłożonego projektu instrukcji. Pismem z dnia 24 stycznia 2024 roku, znak: PSGCS.UDKU.530.001.24 Wnioskodawca poprosił o przedłużenie terminu odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE. Prezes URE włączył do postępowania pismo z dnia 24 stycznia 2024 roku, znak: 2024-12412 PU.56.112.2018.1788 od Operatora Gazociągów Przesyłowych OGP GAZ-SYSTEM S.A. Pismem z dnia 25 stycznia 2024 roku, znak: DRR.WRG.4323.1.2023.MJS Prezes URE wyraził zgodę na przedłużenie terminu odpowiedzi na wezwanie. Następnie Pismem z dnia 2 lutego 2024 roku, znak: PSGCS.UDKU.530.048.6.23 Wnioskodawca udzielił odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE i uzupełnił ją w dniu 9 lutego 2024 roku suplementem do pisma znak:PSGCS.UDKU.530.048.6.23 z dnia 2 lutego 2024 roku.

Pismem z dnia 12 lutego 2024 roku, znak: DRR.WRG.4323.1.2023.MJS Prezes URE zawiadomił Wnioskodawcę o zakończeniu postępowania dowodowego oraz poinformował Wnioskodawcę o możliwości wglądu i wypowiedzenia się co do zgromadzonego materiału dowodowego. Wnioskodawca nie skorzystał z przysługującego mu prawa do zapoznania się z zebrany przez Prezesa URE materiałem dowodowym w przedmiotowym postępowaniu, a także nie złożył dodatkowych uwag i wyjaśnień.

Zgodnie z Wnioskiem OSD, konieczność wprowadzenia zmian do IRiESD w stosunku do wersji obecnie obowiązującej wynika z konieczności dostosowania Instrukcji do zmieniających się wymogów prawa, a także zebranych przez OSD oraz użytkowników systemu dystrybucyjnego doświadczeń w trakcie stosowania obecnie obowiązującej IRiESD oraz sugestii przekazywanych przez użytkowników systemu dystrybucyjnego.

Zmiany wprowadzone do IRiESD w trakcie postępowania i zatwierdzone niniejszą decyzją dotyczą definicji, tytułów rozdziałów IRiESD oraz zapisów poszczególnych punktów, w szczególności opisanych poniżej:

1. Definicja „Bilansowania fizycznego”

Definicja bilansowania fizycznego zawarta w ramach IRiESD została zmodyfikowana i dostosowana do art. 9c ust. 1b pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne oraz na definicji bilansowania zawartej w ramach art. 3 pkt 23a w/w ustawy oraz do zapisów obowiązującego Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowych (dalej: „IRiESP”)

2. Definicja „Biometanu”

Definicja „biometanu” została dostosowana do definicji zawartej w art. 2 pkt 3c ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436 z późn. zm.). Mając na uwadze fakt, że IRiESD dotyczy zagadnień wyłącznie związanych ze świadczeniem usług dystrybucji przy wykorzystaniu sieci gazowych, z zakresu wprowadzonej w IRiESD definicji wyłączono część odnoszącą się do transportu biometanu poza sieciami gazowymi lub jego wykorzystania do tankowania pojazdów.

3. Definicja „Przepustowości zarezerwowanej”

Definicja „Przepustowości zarezerwowanej” dostosowana została do brzmienia przepisu § 2 pkt. 4 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz.U z 2018 r. poz. 1158 z późn. zm., dalej: „Rozporządzenie Systemowe”).

4. Definicja „Alokacji”

W definicji pojęcia „Alokacja” wpisano Zleceniodawcę Usługi Przesyłania, tj. ZUP (obok ZUD), ze względu na to, iż OSD wykonuje alokacje dla podmiotów mających status zarówno ZUD jak i ZUP. Podmioty te są jednocześnie stronami zawartej umowy przesyłowej z Operatorem Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A., i w związku z tym posiadają Przydział Zdolności (uzyskany od OSP Gaz-System S.A.), a także status ZUP i kod ZUP. Alokacje przygotowywane są przez OSD dla OSP i technicznie wysyłane są właśnie z wykorzystaniem kodu ZUP, tak żeby OSP mógł rozpoznać, którego podmiotu dotyczy taka alokacja. Oprócz zmiany w definicji „Alokacji” ujednolicenia ww. oznaczenia dokonano w całym IRiESD.

5. Zapisy IRiESD, w tym w szczególności dotyczące rozdziału 21 i sposobu szacowania objętości i ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS na potrzeby rozliczenia usługi dystrybucyjnej oraz rozdziału 22 dotyczące sposobu szacowania alokacji objętości i ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i wyjścia, zostały dostosowane metodologii zatwierdzonej decyzją Prezesa URE znak: DRR.WRG.748.5.1.2021.IWa z dnia 23 sierpnia 2022 roku i opisanej w dokumencie pt.: „Metoda sporządzania prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego”, opublikowanej na stronie internetowej OSD.

6. Dodatkowo w zapisie tytułów rozdziału 18 i 19 oraz w punktach IRiESD dotyczących układów pomiarowych zostało zmienione nazewnictwo na „układy pomiarowo-rozliczeniowe” zgodnie ze zmianą w terminologii z „układ pomiarowy” na „układ pomiarowo – rozliczeniowy” w ramach dostosowana do zmian wprowadzonych rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 6 sierpnia 2022 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2022 r. poz. 1899).

II. PUNKTY IRIESD

1. Punkt 6.6.3

Zapis punktu 6.6.3 został zmieniony Zgodnie z § 40 Rozporządzenia Systemowego, zgodnie z którym OSD wyznacza ORCS w taki sposób aby określona dla nich średnia wartość Ciepła spalania dla danej doby gazowej nie różniła się o więcej niż +/- 3% od wartości ciepła spalania paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego ORCS poprzez dodanie „dla danej Doby gazowej”.

2. Punkt 6.6.5

Zapis punktu 6.6.5 został zmieniony zgodnie z § 38 ust. 5 podpunkt 1 i 2. Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (tj. Dz.U. z 2021 r. poz. 280 z póź. zm., dalej: „Rozporządzenie Taryfowe”) w tym w związku z zapisami § 38 ust. 4 Rozporządzenia Taryfowego poprzez wykreślenie w punkcie 6.6.5 wartości „średnioważonej” i wpisanie wartości „opublikowanej zgodnie z zapisami Rozporządzenia Taryfowego”.

3. Punkt 10.3.21

Został dodany punkt 10.3.21.

Wprowadzenie do IRiESD zapisów nowego punktu 10.3.21 zapewnia OSD możliwość zaciągania zobowiązań w postaci zawarcia umowy o przyłączenie na zasadach wskazanych w art.7 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne. Zgodnie z punktem 10.3.18 IRiESD, termin ważności warunków przyłączenia OSD określa na okres nie krótszy niż 60 dni. Mając na uwadze obowiązek

równoprawnego traktowania Odbiorców, PSG wydając warunki przyłączenia określa ich termin ważności na okres 2 lat. OSD mając na uwadze treść punktu 10.3.20 IRiESD gwarantuje Odbiorcy, któremu wydał warunki przyłączenia, że w okresie 30 dni warunki te nie ulegną zmianie, w szczególności na ten okres zarezerwowana jest przepustowość systemu. Tym samym w przypadku złożenia przez Odbiorcę wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie w terminie przekraczającym wskazane powyżej 30 dni OSD będzie ponownie weryfikować istnienie technicznych i ekonomicznych warunków i taki zapis został wprowadzony do IRiESD.

4. Punkt 10.4.2

W punkcie 10.4.2 został dodany zapis, mówiący o tym, że „Umowa o przyłączenie w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 może zostać zawarta na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie.”

Natomiast Prezes URE nie wyraził zgody na zaproponowany przez OSD zapis dotyczący sposobu kształtowania opłaty za przyłączenie, ze względu na to, że w sytuacji gdy przyłączenie nie jest opłacalne dla OSD, strony mogą zgodzić się na zawarcie umowy na warunkach uzgodnionych pomiędzy sobą. Wskazać tu należy na art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne mówiący iż „W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne odmówi przyłączenia do sieci z powodu braku warunków ekonomicznych, o których mowa w ust. 1, może zawrzeć umowę o przyłączenie do sieci ustalając w tej umowie opłatę za przyłączenie w wysokości uzgodnionej z podmiotem ubiegającym się o przyłączenie do sieci. Przepisów ust. 8 pkt 1 i 2 oraz pkt 3 lit. a nie stosuje się.”

Oznacza to, że w przypadku odmowy przyłączenia z powodu braku warunków ekonomicznych Operator może zawrzeć umowę o przyłączenie ustalając w niej opłatę za to przyłączenie. Ustawodawca wyłączył jednocześnie stosowanie przepisów art. 7 ust. 8 kt. 1 i 2 oraz pkt 3 lit. a, tak więc nie precyzuje wysokości opłaty za przyłączenie, która to powinna znaleźć się w umowie w wysokości uzgodnionej z podmiotem ubiegającym się o przyłączenie do sieci. Dlatego też Prezes URE nie widzi tu swojej kompetencji, aby rozstrzygać na etapie zatwierdzania IRiESD jakiej wysokości powinna być to opłata, gdyż, jak jest to wskazane w art. 7 ust. 9 PE, kwestia ta powinna zostać uzgodniona pomiędzy stronami i zapisana w umowie.

5. Punkt 10.4.9

Zgodnie z prośbą PURE punkt 10.4.9 uzyskał ogólne brzmienie: „Umowa o przyłączenie może zostać rozwiązana na zasadach i warunkach określonych w tej umowie, w tym na skutek utraty ekonomicznych warunków przyłączenia”.

Prezesa URE nie zgodził się na szczegółowe zapisy dotyczące kwestii efektywności ekonomicznej (utrata ekonomicznych warunków przyłączenia), gdyż nie powinny być one przesądzone w IRiESD jednocześnie kwestia ta powinna być uregulowana w umowie zawartej pomiędzy Stronami z poszanowaniem zasad swobodnego kształtowania umów.

6. Punkt 12.3.5

Zapis punktu został zmieniony zgodnie z wnioskiem z Karty Aktualizacji poprzez doprecyzowanie, że ZUD będzie zobowiązany dostosować pobór do wymogów OSD w ciągu 1,5 godziny od otrzymania od OSD informacji w niniejszej sprawie. Okres ten wynika z konieczności dostosowania IRiESD do wymogów OSP. Stosownie bowiem do pkt 20.4.14 IRiESP OSD został zobowiązany do dostosowania poborów w MFPWYOSD w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania informacji od OSP. Okres 1,5 godziny na dostosowanie się ZUD został określony z uwzględnieniem konieczności przetworzenia i przekazania przez OSD żądania otrzymanego wcześniej od OSP.

7. Punkt 13.6.1

Punkt 13.6.1 został doprecyzowany w celu uporządkowania zasad procedury sprzedaży rezerwowej określonej w punkcie 14.1 IRiESD i uporządkowania sytuacji dotyczącej podejmowania decyzji o uruchomieniu bądź nie sprzedaży rezerwowej poprzez doprecyzowanie określenia „zakończenie realizacji PZD” jako „zakończenia realizacji sprzedaży paliwa gazowego Odbiorcy” oraz opis sytuacji i wskazanie kiedy ZUD składa PZD - Zakończenie w celu zakończenia realizacji PZD w przypadku

zakończenia realizacji PZD obowiązującego do terminu określonego w takim PZD. Wskazano, że ZUD składa PZD – Zakończenie przed terminem zakończenia PZD.

8. Punkty 14.1.4, 14.1.6, 14.2.3, 14.5

Wprowadzone zostały zmiany dotyczące ujednoczenia procedury w zakresie składania poszczególnych PZD w ramach procedury sprzedaży rezerwowej.

Punkt 14.1.4 został zmieniony i doprecyzowany o trzeci przypadek kiedy może dojść do wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej mówiącego o tym, że dotychczasowy ZUD nie złożył PZD – zakończenie potwierdzającego datę zakończenia PZD, nawet jeżeli to PZD było terminowe.

W celu klaryfikacji punktu 14.1.6 zgodnie z treścią wezwania PURE punkt ten został, podzielony na dwa osobne punkty: na pierwszy gdzie nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji PZD i drugi gdzie wybrany przez Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podjął sprzedaży.

Zapisy punktu 14.2.3 zostały doprecyzowane tak aby było czytelne, że przywołany w niniejszym punkcie wniosek PZD dotyczący zakończenia dostaw Paliwa gazowego jest tożsamy z PZD – zakończenie, a także z uwagi na informację od OSD, że systemowy formularz PZD-Zakończenie zawiera już obecnie możliwość zgłoszenia informacji, że odbiorca nie zamierza kontynuować poboru Paliwa gazowego, uzupełniony o zapis o wskazaniu przez Odbiorcę w tym formularzu woli zakończenia poboru paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.

Zapisy punktu 14.5 zostały przeredagowane.

9. Punkt 19.1.4

Punkt 19.1.4 został zmieniony i dostosowany do nowych zapisów § 37 i § 38 Rozporządzenia Taryfowego w zakresie dokonywania przez przedsiębiorstwo energetyczne rozliczeń za pobrane paliwa gazowe oraz przekazywania przez odbiorcę przedsiębiorstwu energetycznemu odczytu wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego utrwalonego przez odbiorcę przy użyciu urządzenia rejestrującego obraz.

10. Punkt 21.1

Treść pkt. 21.1 została zmieniona poprzez dodanie zapisu informującego o tym, że do metody bieżącego szacowania objętości i ilości paliwa gazowego stosowana jest metodologia tożsama z metodologią zatwierdzoną przez Prezesa URE w dokumencie pt.: „Metoda sporządzania prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego”, opublikowana na stronie internetowej OSD.

11. Punkt 21.3.4

W ramach pkt 21.3.4 IRiESD określającego, że ekstrapolowany współczynnik zużycia obliczany jest jako średnia ważona istniejących współczynników zużycia tego punktu z okresu dwóch lat przed datą odczytu. Doprecyzowano, że Wagą do średniej ważonej jest okres obowiązywania danej wartości istniejącego współczynnika zużycia oraz usunięto na końcu zdania jednostkę [kWh].

12. Punkt 22.1.5

W treści punktu 22.1.5 zgodnie z wezwaniem PURE maksymalne godzinowe „objętości” paliwa gazowego zostały zmienione na maksymalne godzinowe „ilości” paliwa gazowego.

13. Punkt 22.2.4

Punkt 22.2.4 został zmieniony zgodnie z wezwaniem PURE w taki sposób, że fragment „ilości paliwa gazowego pobranego w PWE_z” został zastąpiony zapisem: „ilości paliwa gazowego dostarczonego do systemu w PWE_z”.

14. Punkt 22.6.2

Zapis punktu został zmieniony zgodnie z wnioskiem z Karty Aktualizacji poprzez skrócenie okresu na przekazanie alokacji przez Odbiorcę końcowego, który pobiera paliwo gazowe na podstawie więcej niż jednego PZDR, a także przez OSW. Zmiana podyktowana jest koniecznością przetworzenia

przekazywanych przez odbiorców danych, a następnie ich przekazania w terminach określonych w IRiESP do OSP. Dotychczasowy 4-dniowy termin był zbyt długi i powodował problemy po stronie OSD związane z koniecznością przetworzenia i przekazania alokacji do OSP, w szczególności w sytuacji gdy alokacje przekazywane przez odbiorcę lub OSW zawierają błędy i wymagają skorygowania. W związku z powyższym Prezes URE przychylił się do wniosku skrócenia terminu do 3-go Dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy.

15. Punkt 22.5.7

Punkt 22.5.7 został wykreślony ze względu na konieczność ujednolicenia zapisów IRiESD.

16. Punkt 22.7.1

Punkt 22.7.1 został zmieniony w celu doprecyzowania sposobu wykonywania prognozy mierzonych rzadziej niż codziennie zgodnie z treścią wezwania PURE i uzupełniony o informację, że („Prognoza”) wykonywana jest na podstawie metodologii zatwierdzonej przez Prezesa URE w dokumencie pt. „Metoda sporządzania prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego”, opublikowanej na stronie internetowej OSD.

17. Punkt 22.7.2

W punkcie 22.7.2 oraz w całym IRiESD dokonano korekty w celu ujednolicenia zapisów - zostało zmienione oznaczenie z „ZUP/ZUD” na „ZUD/ZUP” Jest ono zgodne z oznaczeniem stosowanym w metodzie sporządzania prognoz zatwierdzonej przez Prezesa URE w dokumencie pt.: „Metoda sporządzania prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego”.

18. Punkt 22.7.3

Punkt 22.7.3 został zmieniony zgodnie z wezwaniem PURE poprzez dodanie informacji dotyczącej punktów wejścia do obszarów dystrybucyjnych E oraz Lw zgodnie z metodologią zatwierdzoną przez Prezesa URE.

19. Punkty 23.1.8 – 23.1.10

Zapis punktów 23.1.8, 23.1.9 i 23.1.10 został zmieniony zgodnie z wnioskiem z Karty Aktualizacji w celu dostosowania procedur zmniejszenia poboru oraz redukcji nominacji do wymogów określonych w 15.2.22 – 15.2.24 IRiESP. W ramach propozycji zmiany skrócony został termin na dostosowanie przez ZUD nominacji w punkcie wyjścia (z 2 godzin do 1.5 godziny). Termin ten jest skorelowany z terminem otrzymania stosownej informacji przez OSD od OSP (z uwzględnieniem konieczności przetworzenia i przekazania przez OSD żądania otrzymanego wcześniej od OSP). Jednocześnie wskazane zostało, że wszelkie informacje o konieczności dostosowania się do zmniejszenia poboru oraz redukcji nominacji muszą być przekazywane ZUD indywidualnie. Powyższa zmiana wprowadzana jest w celu zapewnienia, że ZUD będzie świadomy konieczności podjęcia ww. działań.

20. Punkty 23.4.5-23.4.6

Zapis punktów 23.4.5 i 23.4.6 został zmieniony zgodnie z wnioskiem z Karty Aktualizacji w celu doprecyzowania, że wszelkie informacje o konieczności dostosowania poboru oraz redukcji nominacji w zakresie biometanu muszą być przekazywane ZUD w trybie indywidualnym. Powyższa zmiana wprowadzana jest w celu zapewnienia, że ZUD będzie świadomy konieczności podjęcia ww. działań, co zmniejsza ryzyko ewentualnego niedostosowania się ZUD do wprowadzanych ograniczeń.

21. Punkty 24.1 - 24.2.2.4 i 24.2.4

Wprowadzenie zmian do treści punktów od 24.1 do 24.1.6 dotyczących ogólnych warunków bilansowania oraz punktów od 24.2 do 24.2.2.2 dotyczących bilansowania fizycznego Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw miała na celu wyeliminowanie wątpliwości co

do zgodności projektowanych postanowień z art. 9g ust. 5 PE, a także art. 9c ust. 1b pkt 2 PE jak również zgodnie z art. 9g ust 5 ustawy – Prawo energetyczne dostosowania zapisów IRiESD do zapisów IRiESP. W szczególności postanowienia dotyczące obowiązków OSP przeniesiono do postanowień o charakterze wstępnym i ogólnym oraz doprecyzowano zakres obowiązków OSD w zakresie bilansowania fizycznego.

Natomiast punkt 24.2.4 został usunięty z IRiESD.

22. Punkt 24.4.5

Zapis punktu 23.4.5 i 23.4.6 został zmieniony zgodnie z wnioskiem z Karty Aktualizacji w celu zapewnienia rynkowości ceny gazu dla Lokalnych obszarów dystrybucyjnych zasilanych z sieci OSDW (CRGBILOSDW) w sytuacji, w której OSD nie dokonuje zakupu gazu na potrzeby własne.

23. Punkt 24.4.7

Został dodany nowy punkt 24.4.7 częściowo zgodny z propozycją z Karty Aktualizacji. Zgodnie z wezwaniem PURE został usunięty fragment dotyczący na jaki cel i na jakie potrzeby OSD kupuje gaz ponieważ Ustawodawca nie wskazuje na co ma być przeznaczony zakupiony gaz. Punkt ten został dostosowany do zapisu § 43 pkt 3 Rozporządzenia Taryfowego. Ze względu również na brak podstawy prawnej, aby wskazywać w tym miejscu jak powinna być kalkulowana cena w umowie pomiędzy OSD i sprzedającym paliwo gazowe fragment dotyczący tej kwestii został także usunięty. Kwestia ta powinna być regulowana w umowie zawartej pomiędzy stronami z poszanowaniem zasad swobodnego kształtowania umów zgodnie z art. 353¹ Kodeksu Cywilnego (Dz.U.2023.1610 z późn.zm.). Instrukcja nie jest miejscem ingerowania w swobodę kształtowania umów pomiędzy współpracującymi na rynku gazu podmiotami.

24. Punkt 24.6.3

Zapisy punktu 24.6.3 zostały zmienione i dostosowane do zapisów punktu 24.4.7 zgodnie z argumentacją PURE w odniesieniu do pkt 24.4.7 IRiESD tzn. niewskazywania na co ma być przeznaczony zakupiony gaz oraz jak powinna być kalkulowana cena w umowie pomiędzy OSD i sprzedającym paliwo gazowe.

25. Punkt 25.5.3

Odnośnie punktu 25.5.3 PURE zgodził się z argumentacją ZUD, że dane historyczne nie muszą odzwierciedlać bieżącej wielkości poboru gazu ziemnego. Operator nie przedstawił przekonującej argumentacji i wyczerpujących danych uzasadniających wprowadzenie proponowanych zapisów. Opłata za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia z założenia miała być opłatą motywującą ZUD do dokładnych nominacji. We wskazanych w punktach 25.5.3 przypadkach nie ma wystarczającego powodu aby karać ZUD za niezgodność nominacji i w konsekwencji obarczać również odbiorców dodatkowymi kosztami, szczególnie w sytuacji, gdy brak jest dostępu do danych, z których ZUD mógłby skorzystać i nie jest to również sytuacja przez ZUD zawiniona. Taka opłata byłaby nieadekwatna do celu dla którego powstała i mogłaby pogorszyć równowagę pomiędzy stronami. W konsekwencji mogłaby demotywować OSD w dążeniu do zapewnienia poprawności przekazywanych danych. W związku z powyższym PURE poprosił o wykreślenie z punktu 25.3.5 proponowanego zapisu: „przy czym okolicznością zwalniającą z obowiązku uiszczenia opłaty za niedotrzymanie Nominacji nie jest:” oraz punktów 25.5.3.1, 25.5.3.2 oraz 25.5.3.3.

Mając na uwadze powyższe, Prezes URE uznał, stosownie do art. 9g ust. 8d ustawy – Prawo energetyczne, że Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w zakresie IRiESD z wyłączeniem IPU zatwierdzonych decyzją z dnia 12 stycznia 2023 roku znak: DRR.WRG.4323.2.2021.JBu., które nie są przedmiotem niniejszego postępowania, spełnia wymagania określone w ustawie, jest zgodna z przepisami odrębnymi, równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku energii elektrycznej lub gazu ziemnego.

Zgodnie z art. 9g ust. 5d ustawy – Prawo energetyczne integralną część Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej stanowią Istotne Postanowienia Umowne IPU zostały zatwierdzone i obowiązują od dnia 1 lutego 2023 roku., godz. 6:00 na podstawie decyzji Prezesa URE z dnia 12 stycznia 2023 roku znak: DRR.WRG.4323.2.2021.JBu. Niniejszą decyzją IRiESD zostaje zatwierdzony w części, w zakresie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej z wyłączeniem IPU, stanowiących, zgodnie z ww. decyzją Prezesa URE, Załącznik nr 1 do IRiESD.

Załącznik nr 1 do IRiESD nie został złożony przez OSD wraz z Wnioskiem wszczynającym niniejsze postępowanie, nie był więc przedmiotem niniejszego postępowania i pozostaje bez zmian.

Zgodnie z art. 104 § 2 KPA decyzje rozstrzygają sprawę co do jej istoty w całości lub w części albo w inny sposób kończą sprawę w danej instancji. Niniejsza decyzja rozstrzyga sprawę administracyjną i kończy niniejsze postępowanie administracyjne.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej wraz z zatwierdzonymi niniejszą decyzją zmianami, wchodzi w życie w dniu 15 marca 2024 r., godz. 6:00.

Zatwierdzona Instrukcja zostanie ogłoszona w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki stosownie do art. 9g ust. 9 ustawy – Prawo energetyczne.

Stosownie do art. 110 § 1 k.p.a. niniejsza decyzja wywołuje skutki prawne od chwili doręczenia.

Mając powyższe na względzie, Prezes URE postanowił orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezesa URE”), w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego – t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1550 z późn. zm.) Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji Prezesa URE powinno czynić zadość wymaganiom przypisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartość przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1144 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następane ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).

5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Rafał Gawin

/ podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym /

Załącznik nr 1: Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) z wyłączeniem IPU

Otrzymuje:

1. Pan Mariusz Dymkowski, pełnomocnik Polskiej Spółki Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie, ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów.
2. a/a

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 1 z 148
-----------	--	----------------



Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
z siedzibą w Tarnowie

**Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
(IRiESD)**

Warszawa, luty 2024 r.

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 2 z 148
-----------	--	----------------

Spis treści:

1. WSTĘP I DEFINICJE	5
2. PODSTAWY PRAWNE I WARUNKI OBOWIĄZYWANIA IRIESD	16
3. DOKUMENTY POWIĄZANE	17
4. INFORMACJE DODATKOWE	17
5. CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG)	20
6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY	20
7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH	31
8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW	33
9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO	36
10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	37
11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA	45
12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI	51
13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI	54
14. SPRZEDAŻ REZERWOWA	65
15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY	70
16. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	75
17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ	76
18. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWO - ROZLICZENIOWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW	82
19. ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWO - ROZLICZENIOWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH	90
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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 3 z 148
-----------	--	----------------

22 ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA	98
23 ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI	115
24 BILANSOWANIE ORAZ PROCEDURA WYRÓWNIANIA	120
25 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	134
26 WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI	145
27 FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI	145
28 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH	145
29 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE	148

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 4 z 148
-----------	--	----------------

CZĘŚĆ I: POSTANOWIENIA OGÓLNE

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 5 z 148
-----------	--	----------------

1. WSTĘP I DEFINICJE

1.1 Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej reguluje warunki świadczenia usług Dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie, wyznaczonej decyzją Prezesa URE na Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

1.2 Definicje.

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUD/ZUP ilości Paliwa gazowego odpowiednio przekazanego do Dystrybucji lub odebranego w Punkcie wyjścia.
Alokacja operatywna	Przypisanie poszczególnym ZUD szacunkowych ilości Paliwa gazowego w PWE_{OSP} lub PWE_{OSPL} oraz PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} , za 4 i 8 godzin doby bieżącej oraz w poprzedniej Dobie gazowej.
Alokacja rozliczeniowa	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego w PWE_{OSP} lub PWE_{OSPL} oraz PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} , w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Okresu rozliczeniowego, na potrzeby Bilansowania handlowego OSP.
Awaria	Nagle, nieprzewidziane zdarzenie powodujące utratę zdolności użytkowej sieci gazowej lub stwarzające bezpośrednie zagrożenie dla życia lub zdrowia ludzkiego, mienia i środowiska lub powodujące nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń.
Bilansowanie fizyczne	Działalność polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na Paliwo gazowe z dostawami tych paliw.
Bilansowanie handlowe OSP	Działalność OSP polegająca na określaniu i rozliczaniu wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego i odebranego w zdefiniowanym w IRiESP obszarze bilansowania, wykonywana na zasadach określonych w IRiESP.
Bilansowanie handlowe Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego	Działalność OSD polegająca na określaniu i rozliczaniu różnicy pomiędzy ilością Paliwa gazowego dostarczonego i odebranego w Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym.
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 ze składowisk odpadów, a także oczyszczalni ścieków, w tym zakładowych oczyszczalni ścieków z przetwórstwa rolno-spożywczego, w których nie jest prowadzony rozdział ścieków przemysłowych od pozostałych rodzajów osadów i ścieków.
Biometan	Gaz uzyskany z Biogazu, Biogazu rolniczego lub wodoru odnawialnego, poddanych procesowi oczyszczenia, wprowadzany do Sieci gazowej.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 6 z 148
-----------	--	----------------

Cena referencyjna gazu (CRG)	Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez OSD, opublikowana na stronach internetowych OSD i wyznaczona odrębnie dla poszczególnych rodzajów gazu.
Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego (CRG_{BIL})	Cena Paliwa gazowego opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona odrębnie dla poszczególnych rodzajów Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, na potrzeby prowadzenia rozliczeń w ramach Bilansowania handlowego Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych.
Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania (CW)	Cena Paliwa gazowego opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona odrębnie dla Obszaru dystrybucyjnego E oraz Obszaru dystrybucyjnego Lw, wykorzystywana przez OSD na potrzeby rozliczeń w ramach procedury Wyrównania.
Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania z powodu korekty (CW_K)	Cena Paliwa gazowego opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona odrębnie dla Obszaru dystrybucyjnego E oraz Obszaru dystrybucyjnego Lw, wykorzystywana przez OSD na potrzeby rozliczeń w ramach procedury Wyrównania z powodu korekty rozliczeń z tytułu świadczenia Usług dystrybucji.
Ciepłota spalania	Ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m ³ Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25°C.
Ciśnienie	Ciśnienie Paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym Paliwa gazowego a ciśnieniem atmosferycznym.
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 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
Dystrybucja	Transport Paliwa gazowego Sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego Systemu gazowego.
Gaz ziemny	Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, we wszystkich stanach skupienia, w tym skroplony gaz ziemny (LNG) lub sprężony gaz ziemny (CNG).

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 7 z 148
-----------	--	----------------

Giełda Gazu	Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, na której zawierane są transakcje sprzedaży Paliwa gazowego, lub też podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym Paliwem gazowym.
Instalacja Biometanu	Instalacja służąca do wytwarzania Biometanu.
Instalacja regazyfikacji LNG	Instalacja służąca do regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, zasilająca System dystrybucyjny.
Instrukcja (IRiESD)	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
Liczba Wobbego	Stosunek wartości Ciepła spalania do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Lokalny Obszar dystrybucyjny	Obszar dystrybucyjny, który nie jest połączony z Systemem przesyłowym.
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna (MUD)	Rodzaj Umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD a OSDW, którego System dystrybucyjny zasilany jest z Obszaru dystrybucyjnego OSD, lub którego system dystrybucyjny zasila System dystrybucyjny OSD.
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 pobrana z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia.
Moc umowna warunkowo ciągła	Moc umowna lub jej część, która może być udostępniona na zasadach ciągłych w Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości, 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 pobierania 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 odebranego w Punktach wyjścia w ramach Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby Alokacji.
Nominacja	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD oraz zatwierdzone przez OSD, dotyczące ilości Paliwa gazowego, która zostanie pobrana przez ZUD w określonym czasie z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia lub wprowadzona w określonym czasie do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia z Instalacji Biometanu (PWE _B).

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 8 z 148
-----------	--	----------------

Nominalna wartość Ciepła spalania	Wartość Ciepła spalania wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju Gazu ziemnego i wynosząca: - 10,972 kWh/m ³ [39,5 MJ/m ³] w przypadku Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, - 9,111 kWh/m ³ [32,8 MJ/m ³] w przypadku Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw, - 8,000 kWh/m ³ [28,8 MJ/m ³] w przypadku Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Ls, - 5,416 kWh/m ³ [19,5 MJ/m ³] w przypadku gazu koksowniczego.
Odbiorca chroniony	Odbiorca, o którym mowa w § 4 ust. 1 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń
Obszar dystrybucyjny	Wyodrębniony fragment Systemu dystrybucyjnego, zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia.
Obszar dystrybucyjny E	Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
Obszar dystrybucyjny Lw	Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw.
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 jego zużycia w gospodarstwie domowym.
Odbiorca końcowy	Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje przyłączone są do Systemu dystrybucyjnego, dokonujący zakupu Paliwa gazowego na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się Paliw gazowych zakupionych w celu ich zużycia na potrzeby przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.
Okres bilansowania	Przedział czasowy będący podstawą rozliczenia w ramach Bilansowania handlowego Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, obejmujący okres: - Roku gazowego – w przypadku Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG; - od godziny 6:00 dnia 1 stycznia roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 stycznia danego roku – w przypadku pozostałych Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych.
Okres odczytowy	Okres między kolejnymi odczytami Układów pomiarowo - rozliczeniowych w Punktach wyjścia typu WS.
Okres rozliczeniowy	Ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczoną przez OSD usługę Dystrybucji.
Okres Wyrównania	Przedział czasowy będący podstawą rozliczenia w ramach Wyrównania, obejmujący okres od godziny 6:00 dnia 1 stycznia roku poprzedniego a godziną 6:00 dnia 1 stycznia roku danego.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Dystrybucją, odpowiedzialne za ruch sieciowy w Systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty Sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym w zakresie połączeń z innymi Systemami gazowymi, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa URE.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 9 z 148
-----------	--	----------------

Operator Systemu Przesyłowego (OSP)	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Przesyłaniem Paliwa gazowego, odpowiedzialne za ruch sieciowy w Systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty Sieci przesyłowej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym w zakresie połączeń z innymi Systemami gazowymi, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa URE.
Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW)	Operator Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Systemu dystrybucyjnego OSD lub zasilającego System dystrybucyjny OSD, wyznaczony na operatora decyzją Prezesa URE.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	OSP, OSDW lub inny operator Systemu gazowego współpracującego z Systemem dystrybucyjnym OSD.
Operator Źródła	Podmiot inny niż OSD, zarządzający Źródłem zasilającym System dystrybucyjny, w tym także podmiot zarządzający Instalacją Biometanu, Instalacją regazyfikacji LNG, podmiot zarządzający mieszalnią gazu, podmiot zarządzający kopalnią gazu ziemnego.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony Gaz ziemny lub inne rodzaje gazu palnego, dostarczane za pomocą Sieci gazowej, a także Biometan, niezależnie od ich przeznaczenia.
Plan Ograniczeń	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji (PZD)	Składane na podstawie Umowy dystrybucyjnej zlecenie Dystrybucji do jednego Punktu wyjścia. Jedna Umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji na okres rozruchu technologicznego	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji charakteryzujące się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej, składane na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu OSDW (PZD_{OSDW})	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 od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WS, wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu W (PZDW)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji 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 Z (PZDZ)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do Punktu wyjścia PWY _{OSP} , składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji zwrotnej.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 10 z 148
-----------	--	-----------------

Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu WSP (PZDSP)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do pojedynczego Punktu wyjścia WS, w którym zainstalowany został Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy.
Profil SLP	Profil zużycia służący do szacowania odczytów i rozliczenia usługi Dystrybucji świadczonej do Punktów wyjścia typu WS.
Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy	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 cała opłacona ilość Paliwa gazowego zostanie odebrana.
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.
Przepustowość zarezerwowana	Część Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD Umowami dystrybucyjnymi oraz Umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliwa gazowego, lub innymi wynikającymi z IRiESD zobowiązaniami OSD, które są związane z rezerwowaniem Przepustowości.
Przesyłanie	Transport Paliwa gazowego Sieciami przesyłowymi OSP.
Przyłącze	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do Sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
Punkt wejścia	Punkt, z którego następuje dostarczenie Paliwa gazowego do Obszaru dystrybucyjnego.
Punkt wyjścia	Punkt określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usług Dystrybucji.
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej Nominacji.
Rok gazowy	Okres od godziny 06:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 06:00 dnia 1 października danego roku.
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa wysokich, średnich podwyższonych, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
Sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, obejmujące m.in. gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i Układami pomiarowo - rozliczeniowymi, służące do Przesyłania lub Dystrybucji Paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
Sieć przesyłowa	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Sprzedawca z urzędu	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót Paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom w gospodarstwie domowym niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 11 z 148
-----------	--	-----------------

Strefa dystrybucyjna	Wydzielony obszar Systemu dystrybucyjnego połączony hydraulicznie i zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia.
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 pomiarowo - rozliczeniowego lub parametrów pracy Sieci gazowej w punkcie jego montażu.
Taryfa	Zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w trybie określonym Ustawą Prawo energetyczne.
Układ pomiarowo - rozliczeniowy	Urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości Paliw gazowych i rozliczeń za Paliwa gazowe, w szczególności gazomierze.
Umowa	Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.
Umowa dystrybucyjna	Umowa o świadczenie usług Dystrybucji zawarta pomiędzy ZUD a OSD, na podstawie której OSD świadczy usługi Dystrybucji na rzecz ZUD.
Umowa kompleksowa	Umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży Paliwa gazowego i Umowy dystrybucyjnej zawarta pomiędzy ZUD a Odbiorcą lub OSW; umowa ta może zawierać także postanowienia umowy o świadczenie usług Przesyłania lub magazynowania tego Paliwa gazowego.
Umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do Sieci dystrybucyjnej.
Użytkownik Systemu dystrybucyjnego	Podmiot dostarczający Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub Odbiorca.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Współczynnik konwersji	Współczynnik służący do określania ilości Paliwa gazowego.
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 lub Lw, ustaloną na potrzeby rozliczenia Usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układów pomiarowo - rozliczeniowych 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.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 12 z 148
-----------	--	-----------------

Zarządzanie ograniczeniami	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług Dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych Paliwa gazowego w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w Przepustowości tego systemu.
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 warunkach Umowy dystrybucyjnej.
Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)	Osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi Przesyłania lub bilansowania na warunkach umowy przesyłowej zawartej z OSP.
Źródło	Miejsce wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu gazowego, tj.: kopalnia, Instalacja regazyfikacji LNG, Instalacja Biometanu, mieszalnia, instalacja wytwarzająca gaz koksowniczy, sieci inne aniżeli System dystrybucyjny OSD lub system dystrybucyjny OSDW lub System przesyłowy OSP.

1.3 Wykaz stosowanych skrótów.

CRG	Cena referencyjna gazu OSD dla danej grupy gazu
CRG_{BIL}	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego
CW_E	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania dla gazu E
CW_{LW}	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania dla gazu Lw
CW_K	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania dla gazu E lub Lw dla przypadków rozliczenia korekt rozliczeń z tytułu świadczenia Usług dystrybucji
°C	Stopień Celsjusza
DNS	Niezbilansowanie ZUD o indeksie n
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 określona w pkt 6.8.1.2
H_{zw}	Rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego lub pobranego z Systemu dystrybucyjnego

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 13 z 148
-----------	--	-----------------

I_G	Ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia [kWh]
IN	Pobrana w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
IRiESD	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
IRiESP	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej
kPa	Kilopaskal
kWh	Kilowatogodzina
K_{WR}	Współczynnik konwersji dla Punktów WR
K_{WS}	Współczynnik konwersji dla Punktów WS
L_s	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy L _s
L_w	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy L _w
m³	Metr sześcienny w Warunkach normalnych
mg	Miligram
MFPWE_{OSD}	Zdefiniowane w IRiESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z Obszaru dystrybucyjnego
MFPWY_{OSD}	Zdefiniowane w IRiESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego
MFPWE_{OSDW}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z systemu dystrybucyjnego OSDW do Obszaru dystrybucyjnego
MFPWY_{OSDW}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW
MFPWE_{OSP}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z Systemu przesyłowego
MFPWY_{OSP}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do Systemu przesyłowego
MJ	Megadżul
MOD	Wartość bezwzględna
MUD	Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna
MUP	Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa
N_z	Dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD
ONC	Opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów Paliwa gazowego w Punkcie wejścia
ONT	Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy w Punkcie wejścia
ONWW	Opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
ORCS	Obszar rozliczeniowy Ciepła spalania
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSDW	Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
PKD	Polska Klasyfikacja Działalności wprowadzona Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD)''
PNWW	Względne niedotrzymanie Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
PWE_B	Punkt wejścia z Instalacji Biometanu
PWE_K	Punkt wejścia z kopalni
PWE_{LNG}	Punkt wejścia z Instalacji regazyfikacji LNG
PWE_{OSD}	Określony w IRiESP Punkt wejścia z Systemu dystrybucyjnego do Systemu przesyłowego

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 14 z 148
-----------	--	-----------------

PWE_{OSDW}	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSDW
PWE_{OSP}	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego
PWE_{OSPL}	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego Lw z Systemu przesyłowego
PWE_z	Punkt wejścia ze Źródła
PWY_{OSD}	Określony w IRIESP Punkt wyjścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego
PWY_{OSDW}	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW
PWY_{OSP}	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego
PWY_{OSPL}	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego Lw do Systemu przesyłowego
PZD	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji
PZD_{OSDW}	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu OSDW
PZDP	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu P
PZDR	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu R
PZDS	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu S
PZDW	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu W
PZDSP	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu WSP
PZDZ	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu Z
µg	Mikrogram
SHO	Szczegółowy Harmonogram Odczytów
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WR	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej Mocy umownej i ilości dostarczonego Paliwa gazowego, w tym Punkty wyjścia do innych Systemów gazowych
WS	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego Paliwa gazowego
WSK	Wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu, spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu wskazań Układów pomiarowo - rozliczeniowych
X_{SJNmax}	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w tabeli w pkt 25.8.1
X_{SJW}	Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia
X_{STNmax}	Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
X_{STW}	Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji
ZUP	Zleceniodawca Usługi Przesyłania
ZZZ	Zbiornicze Zgłoszenie Zapotrzebowania
Z_w	Ilość Paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 15 z 148
-----------	--	-----------------

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

1.5 Wykaz przywoływanych aktów prawnych:

- 1.5.1 Rozporządzenie Komisji UE nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych – dalej „Kodeks bilansowania”,
- 1.5.2 Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – dalej „Ustawa Prawo energetyczne”,
- 1.5.3 Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny– dalej „Kodeks cywilny”,
- 1.5.4 Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym– dalej „Ustawa o zapasach”,
- 1.5.5 Ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach – dalej „Ustawa Prawo o miarach”,
- 1.5.6 Ustawa z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji– dalej „Ustawa o zwalczaniu konkurencji”,
- 1.5.7 Ustawa z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta – dalej „Ustawa o prawach konsumenta”,
- 1.5.8 Ustawa z dnia 5 sierpnia 2010 roku o ochronie informacji niejawnych, dalej: “Ustawa o ochronie informacji niejawnych”,
- 1.5.9 Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi - dalej „Rozporządzenie taryfowe”,
- 1.5.10 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2007 r. w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonywanych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych - dalej Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej gazomierzy”,
- 1.5.11 Rozporządzenie Ministra Przedsiębiorczości i Technologii z dnia 22 marca 2019 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych – dalej „Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych”,
- 1.5.12 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego – dalej „Rozporządzenie systemowe”,
- 1.5.13 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie - dalej „Rozporządzenie techniczne”,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 16 z 148
-----------	--	-----------------

- 1.5.14 Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego – dalej „Rozporządzenie w sprawie ograniczeń”,
- 1.5.15 Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r., dotyczące środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (UE) nr 994/2010– dalej „Rozporządzenie SoS”,
- 1.5.16 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/32/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie harmonizacji ustawodawstw państw członkowskich odnoszących się do udostępniania na rynku przyrządów pomiarowych (wersja przekształcona) – dalej „Dyrektywa MID”.

2 PODSTAWY PRAWNE I WARUNKI OBOWIĄZYWANIA IRIESD

- 2.1 IRIESD opracowana jest przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne.
- 2.2 Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne IRIESD uwzględnia wymagania określone w IRIESP.
- 2.3 IRIESD została zatwierdzona przez Prezesa URE zgodnie z wymogami art. 9g ust. 8 Ustawy Prawo energetyczne.
- 2.4 Wszystkie zmiany IRIESD wprowadzane są na zasadach określonych w Prawie energetycznym, a w szczególności z zachowaniem postanowień art. 9g ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne.
- 2.5 IRIESD stanowi integralną część Umowy dystrybucyjnej. Przez podpisanie Umowy dystrybucyjnej strony tej Umowy dystrybucyjnej zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRIESD, zgodnie z aktualną jej wersją.
- 2.6 IRIESD określa zasady świadczenia usług Dystrybucji, warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju Sieci dystrybucyjnej, a w szczególności 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.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 17 z 148
-----------	--	-----------------

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

2.8 IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim.

3 DOKUMENTY POWIĄZANE

3.1 Dokumentami powiązanymi z IRiESD są:

- 3.1.1 IRiESP,
- 3.1.2 Plan Ograniczeń OSD,
- 3.1.3 Obowiązująca Taryfa OSD,
- 3.1.4 Program Zgodności OSD,
- 3.1.5 aktualnie obowiązujące Polskie Normy.

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 zatwierdzony przez Prezesa URE wykaz zmian w IRiESD,
- 4.1.4 procedurę zmiany sprzedawcy,
- 4.1.5 Obszary dystrybucyjne,
- 4.1.6 ORCS,
- 4.1.7 średnią ważoną 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 wzór wniosku o zawarcie MUD,
- 4.1.11 wzorzec Umowy dystrybucyjnej,
- 4.1.12 wzorzec MUD,
- 4.1.13 wzór formularza PZD,
- 4.1.14 wzór formularza ZZZ,
- 4.1.15 wzór HRD,
- 4.1.16 wzór HRW,
- 4.1.17 wzór HRN,
- 4.1.18 I część Planu Ograniczeń OSD,
- 4.1.19 obowiązującą Taryfę,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 18 z 148
-----------	--	-----------------

- 4.1.20 CRG (wartości aktualne oraz historyczne) dla wszystkich Obszarów dystrybucyjnych),
- 4.1.21 CRG_{BIL} (wartości aktualne oraz historyczne) dla wszystkich Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych,
- 4.1.22 CW dla Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw,
- 4.1.23 CW_k dla Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw,
- 4.1.24 numery telefonów i adresy jednostek OSD,
- 4.1.25 listę sprzedawców, z którymi OSD zawarł Umowę dystrybucyjną,
- 4.1.26 listę sprzedawców rezerwowych,
- 4.1.27 profile zużycia Paliwa gazowego przez Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej, dla których rejestracja objętości pobieranego Paliwa gazowego odbywa się rzadziej niż raz na dobę,
- 4.1.28 miesięczne profile zużycia dla Punktów typu WS, opracowywane na potrzeby aktualizacji ZZZ,
- 4.1.29 standardowe wymagania techniczne dla Systemów telemetrycznych,
- 4.1.30 regulamin zdalnego udostępniania danych pomiarowych,
- 4.1.31 współczynniki lub dane wykorzystywane przez OSD na potrzeby wyznaczania Profili SLP, tj. parametry dotyczące współczynników A, B, C, D oraz współczynników dobowych (WD), współczynniki zużycia (WZPOD) dla nowo uruchamianych punktów wyjścia (współczynniki startowe),
- 4.1.32 obszary temperaturowe.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 19 z 148
-----------	--	-----------------

CZĘŚĆ II: OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 20 z 148
-----------	--	-----------------

5 CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG)

5.1 Cena referencyjna gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD w zakresie ustalonym w obowiązujących przepisach prawa, IRiESD lub Taryfie, ustalana jest przez OSD odrębnie dla:

- 5.1.1 Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego w Obszarze dystrybucyjnym E oraz w Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych składających się z podsystemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E;
- 5.1.2 Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw dystrybuowanego w Obszarze dystrybucyjnym Lw oraz Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych składających się z podsystemu Gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw;
- 5.1.3 Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Ls dystrybuowanego w Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych składających się z podsystemu Gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Ls;
- 5.1.4 Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego w Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG.

5.2 CRG ustalane są na podstawie średniej ważonej ceny zakupu danego rodzaju Paliwa gazowego przez OSD w Miesiącu gazowym poprzedzającym Miesiąc gazowy, w którym zostaną one opublikowane na stronie internetowej OSD. Ceny te będą miały zastosowanie w Miesiącu gazowym następującym po Miesiącu gazowym, w którym zostały opublikowane. Jeżeli w Miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia Ceny referencyjnej gazu nie nastąpił zakup Paliwa gazowego na potrzeby własne OSD obowiązuje poprzednia CRG.

5.3 OSD ustala CRG w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.

6 SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

6.1 Opis Systemu dystrybucyjnego.

6.1.1 System dystrybucyjny zarządzany przez OSD dzieli się na:

- 6.1.1.1 podsystem Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,
- 6.1.1.2 podsystem Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lw,
- 6.1.1.3 podsystem Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Ls,
- 6.1.1.4 podsystem gazu koksowniczego.

6.1.2 Z Systemem dystrybucyjnym mogą współpracować:

- 6.1.2.1 gazociągi doprowadzające gaz z kopalń gazu do Punktów wejścia do Systemu dystrybucyjnego,
- 6.1.2.2 Instalacje Biometanu,
- 6.1.2.3 systemy, sieci i instalacje innych operatorów,
- 6.1.2.4 gazociągi Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw i Ls, transportujące gaz do odazotowni i mieszalni gazu,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 21 z 148
-----------	--	-----------------

- 6.1.2.5 gazociągi gazu koksowniczego,
 - 6.1.2.6 mieszalnie gazu,
 - 6.1.2.7 instalacje magazynowania,
 - 6.1.2.8 Instalacje regazyfikacji LNG,
 - 6.1.2.9 instalacje CNG.
- 6.1.3 System dystrybucyjny nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności System dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym umieszczonym na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW, a także Źródła, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny, chyba że Umowa stanowi inaczej.
- 6.2 Miejsca wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.
- 6.2.1 W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wejścia:
- 6.2.1.1 miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z Systemu przesyłowego do Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z Systemu przesyłowego ($MFPWE_{OSP}$), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$),
 - 6.2.1.2 miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z innych systemów lub instalacji aniżeli System przesyłowy OSP (PWE_z), którymi są:
 - 6.2.1.2.1 sieci przesyłowe inne aniżeli System przesyłowy OSP (PWE_{SP}),
 - 6.2.1.2.2 sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, w tym miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSDW do Obszaru dystrybucyjnego, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z systemów dystrybucyjnych OSDW do Obszaru dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSDW}$),
 - 6.2.1.2.3 kopalnie gazu (PWE_K),
 - 6.2.1.2.4 Instalacje Biometanu (PWE_B),
 - 6.2.1.2.5 instalacje regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}).
- 6.2.2 W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wejścia:
- 6.2.2.1 Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego OSP (PWE_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}), tj. punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do Systemu dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$),
 - 6.2.2.2 Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego Lw z Systemu przesyłowego OSP (PWE_{OSPL}), 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 ($MFPWY_{OSD}$),

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 22 z 148
-----------	--	-----------------

6.2.2.3 Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSDW (PWE_{OSDW}), tj. Punkty utworzone w oparciu o określone przez OSD międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego OSDW ($MFPWE_{OSDW}$).

6.3 Miejsca odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.

6.3.1 Wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wyjścia zasilane z Obszaru dystrybucyjnego:

6.3.1.1 miejsca fizycznego poboru Paliwa gazowego z Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw do Systemu przesyłowego OSP, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wyjścia do Systemu przesyłowego ($MFPWY_{OSP}$), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wejścia z Obszaru dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$),

6.3.1.2 międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemów dystrybucyjnych OSDW ($MFPWY_{OSDW}$),

6.3.1.3 Punkty wyjścia do instalacji Odbiorców, OSW lub do mieszalni gazu, w ramach których wyróżnia się Punkty wyjścia typu WR oraz Punkty wyjścia typu WS.

6.3.2 W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wyjścia:

6.3.2.1 Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP (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 ($MFPWE_{OSD}$),

6.3.2.2 Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego Lw do Systemu przesyłowego OSP (PWY_{OSPL}), 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 ($MFPWE_{OSD}$),

6.3.2.3 Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW (PWY_{OSDW}), tj. Punkty utworzone w oparciu o określone przez OSD międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego OSDW ($MFPWY_{OSDW}$).

6.4 Miejsce wydania Paliwa gazowego oraz przeniesienie ryzyka.

6.4.1 Przejście 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.

6.4.2 Przejście 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 6.3.1, w miejscach określonych jako granica Sieci dystrybucyjnej, którą może stanowić w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 23 z 148
-----------	--	-----------------

6.4.3 W przypadku miejsc odbioru Paliwa gazowego, w których Układy pomiarowo - rozliczeniowe 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:

6.4.3.1 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 o przyłączenie stanowi inaczej,

6.4.3.2 miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz Ciśnienie Paliwa gazowego w szczególności w rozumieniu postanowień pkt 6.8 i rozdziału 25, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej,

6.4.3.3 rozliczenia związane ze świadczonymi usługami Dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu Układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych w Punkcie wyjścia,

6.4.3.4 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.

6.5 Obszary dystrybucyjne.

6.5.1 W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące Obszary dystrybucyjne, biorąc pod uwagę główne źródło zasilania tych obszarów:

6.5.1.1 Obszar dystrybucyjny E stanowiący część Systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z Systemu przesyłowego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, obejmujący m.in. wszystkie MFPWE_{OSP} oraz MFPWY_{OSP} dla Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, a także przyłączone do tej sieci PWE_ż,

6.5.1.2 Obszar dystrybucyjny Lw stanowiący część Systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z Systemu przesyłowego Gazu ziemnego zaazotowanego grupy Lw, obejmujący m.in. wszystkie MFPWE_{OSP} oraz MFPWY_{OSP} dla Gazu ziemnego zaazotowanego grupy Lw, a także przyłączone do tej sieci PWE_ż,

6.5.1.3 Lokalne Obszary dystrybucyjne:

6.5.1.3.1 zasilane z Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}),

6.5.1.3.2 zasilane z sieci OSDW (PWE_{OSDW}),

6.5.1.3.3 składające się z podsystemu Gazu ziemnego zaazotowanego Lw,

6.5.1.3.4 składające się z podsystemu Gazu ziemnego zaazotowanego Ls,

6.5.1.3.5 składające się z podsystemu gazu koksowniczego.

6.5.2 OSD zamieszcza na stronie internetowej podział Systemu dystrybucyjnego na Obszary dystrybucyjne, wskazując:

6.5.2.1 numer Obszaru dystrybucyjnego,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 24 z 148
-----------	--	-----------------

- 6.5.2.2 ID i nazwę Punktu lub Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego,
- 6.5.2.3 nazwy gmin i miejscowości należących do danego Obszaru dystrybucyjnego,
- 6.5.2.4 rodzaj Paliwa gazowego dystrybuowanego w Obszarze dystrybucyjnym.

6.6 Obszary rozliczeniowe Ciepła spalania (ORCS).

6.6.1 Wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego jest ustalana dla Miesiąca gazowego dla poszczególnych ORCS w następujący sposób:

6.6.1.1 w przypadku gdy jedynym fizycznym Punktem wejścia zasilającym ORCS jest $MFPWE_{OSP}$, wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSP lub OSD;

6.6.1.2 w przypadku gdy jedynym fizycznym Punktem wejścia zasilającym ORCS jest PWE_z , wartość Ciepła spalania wyznaczana jest na zasadach określonych w pkt 6.6.2;

6.6.1.3 w przypadku gdy jedynym fizycznym Punktem wejścia zasilającym ORCS jest Punkt wejścia z Systemu gazowego OSW, wartość Ciepła spalania ustalana jest na podstawie danych otrzymanych od OSW;

6.6.1.4 w przypadku gdy ORCS zasilany jest z różnych fizycznych Punktów wejścia, Ciepło spalania jest wyznaczane jako średnia ważona wartości Ciepła spalania z zasilających ten ORCS $MFPWE_{OSP}$, ustalonej zgodnie z pkt 6.6.1.1, z zasilających ten ORCS PWE_z , ustalonej zgodnie z pkt 6.6.2, z zasilających ten ORCS Punktów wejścia z Systemu gazowego OSW, ustalonej na zasadach określonych w pkt 6.6.1.3, a wagą dla ustalenia średniej wartości jest objętość Paliwa gazowego dostarczonego w tych punktach do danego ORCS.

6.6.2 W PWE_z , dla których pomiarów dokonuje:

6.6.2.1 Operator Źródła, wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez tego Operatora Źródła;

6.6.2.2 OSD, wartość Ciepła spalania wyznaczana jest:

6.6.2.2.1 jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z dokonanych pomiarów w Miesiącu gazowym w wyznaczonych przez OSD punktach obszaru,

6.6.2.2.2 dla każdej godziny jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w Punkcie, w którym został zainstalowany chromatograf.

6.6.3 OSD wyznacza ORCS w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość Ciepła spalania dla danej Doby gazowej nie różniła się o więcej niż +/-3% od wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego ORCS. OSD publikuje na stronie internetowej obszary ORCS wraz z wyznaczoną wartością Ciepła spalania, na zasadach określonych w Rozporządzeniu taryfowym.

6.6.4 Najmniejszym ORCS określonym przez OSD jest Strefa dystrybucyjna. 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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 25 z 148
-----------	--	-----------------

- o Ciepłe spalania znacznie odbiegającym od pozostałych Punktów wejścia, uniemożliwiając spełnienie w Strefie dystrybucyjnej kryterium określonego w pkt 6.6.3, OSD będzie dokonywać podziału tej Strefy dystrybucyjnej.
- 6.6.5 OSD wyznacza Współczynnik konwersji wyrażony w kWh/m³ poprzez podzielenie wartości Ciepła spalania (opublikowanej zgodnie z zapisami Rozporządzenia Taryfowego) ustalonej w MJ/m³ przez współczynnik 3,6. OSD ustala średnioważoną wartość Ciepła spalania w MJ/m³ z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.
- Wartość Współczynnika konwersji wyrażona w kWh/m³, jest zaokrąglana do trzech miejsc po przecinku i stanowi podstawę do wyliczania ilości Paliwa gazowego wyrażonej z dokładnością do 1 kWh.
- 6.6.6 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, z wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt 6.6.9.
- 6.6.7 OSD wyraża zgodę na wykorzystywanie do rozliczeń z Odbiorcą Ciepła spalania wyznaczonego przez chromatograf, o którym mowa w pkt 6.6.6, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w porozumieniu, o którym mowa w pkt 6.6.6.
- 6.6.8 Chromatografy, o których mowa w pkt 6.6.6, podlegają sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, na koszt Odbiorcy, co najmniej raz w Roku gazowym, a także każdorazowo po usunięciu awarii takiego chromatografu oraz każdorazowo na wniosek OSD. W przypadku sprawdzenia chromatografu na wniosek OSD, Odbiorca ponosi koszt takiego sprawdzenia wyłącznie w przypadku, jeżeli kontrola wykaże wadliwe działanie urządzenia.
- 6.6.9 W przypadku wystąpienia niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt 6.6.6, w trakcie trwania Okresu rozliczeniowego, OSD wyznaczy wartość Ciepła spalania dla Punktu wyjścia, w którym ten chromatograf został zainstalowany, na zasadach ogólnych, określonych w pkt 6.6.1 powyżej. Warunkiem przywrócenia zasad wyznaczania wartości Ciepła spalania, o których mowa w pkt 6.6.6, jest udokumentowanie poprawności działania chromatografu, poprzez przedstawienie przez Odbiorcę protokołu sprawdzenia

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 26 z 148
-----------	--	-----------------

chromatografu i zaakceptowanie tego protokołu przez OSD. OSD jest zobowiązany do akceptacji protokołu, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, jeżeli protokół został wystawiony przez laboratorium posiadające odpowiednią akredytację, a wskazane w protokole wyniki sprawdzenia chromatografu pozwalają na prowadzenie rozliczeń na podstawie wskazań tego chromatografu. W takim przypadku OSD rozpocznie wyznaczanie Ciepła spalania na zasadach określonych w pkt 6.6.6, z pierwszym dniem Okresu rozliczeniowego przypadającym po Okresie rozliczeniowym, w którym zaakceptowany został przez OSD protokół sprawdzenia chromatografu.

6.6.10 W przypadku gdy do Systemu dystrybucyjnego przyłączana jest Instalacja Biometanu lub kopalnia gazu, Operator Źródła jest zobowiązany do zainstalowania odpowiednio w Punkcie wejścia z Instalacji Biometanu (PWE_B) lub w Punkcie wejścia z kopalni gazu (PWE_K) wilgotnościomierza oraz chromatografów które będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń oraz umożliwią kontrolę parametrów jakościowych Paliwa gazowego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego. W przypadku, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, pkt 6.6.8 - 6.6.9 stosuje się odpowiednio. Wilgotnościomierz oraz chromatografy zainstalowane w PWE_B lub PWE_K , służące do prowadzenia rozliczeń, powinny spełniać wymagania określone w Umowie o przyłączenie lub porozumieniu, o którym mowa w pkt 6.6.6.

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

6.7.1 Układy pomiarowo - rozliczeniowe – wymagania ogólne.

6.7.1.1 Nadzór nad prawidłową pracą Układów pomiarowo - rozliczeniowych w Systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone w Polskich Normach i przepisach prawa.

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

6.7.2 Gazociągi.

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

6.8 Parametry jakościowe Paliwa gazowego.

6.8.1 Ciepło spalania.

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

6.8.1.1.1 dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego E: od $38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$), gdzie $HSN_{\min} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$),

6.8.1.1.2 dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lw: od $30,0 \text{ MJ/m}^3$ ($8,333 \text{ kWh/m}^3$), gdzie $HSN_{\min} = 30,0 \text{ MJ/m}^3$ ($8,333 \text{ kWh/m}^3$),

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 27 z 148
-----------	--	-----------------

- 6.8.1.1.3 dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Ls: od $26,0 \text{ MJ/m}^3$ ($7,222 \text{ kWh/m}^3$), gdzie $HSN_{\min} = 26,0 \text{ MJ/m}^3$ ($7,222 \text{ kWh/m}^3$).
- 6.8.1.2 Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania niższej niż:
- 6.8.1.2.1 $HSN_{\text{mingr}} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \text{ kWh/m}^3$) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,
- 6.8.1.2.2 $HSN_{\text{mingr}} = 30,0 \text{ MJ/m}^3$ ($8,333 \text{ kWh/m}^3$) dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lw,
- 6.8.1.2.3 $HSN_{\text{mingr}} = 26,0 \text{ MJ/m}^3$ ($7,222 \text{ kWh/m}^3$) dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Ls.
- 6.8.1.3 W przypadku wprowadzenia do Systemu dystrybucyjnego w fizycznym Punkcie wejścia (MFPWE_{OSP} lub PWE_z) 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 dystrybucyjnego, na zasadach określonych w pkt 25.10.2, z zastrzeżeniem pkt. 6.8.1.4.
- 6.8.1.4 OSD może odmówić przyjęcia do Systemu dystrybucyjnego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E Paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie $34,0 \leq HSN < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \leq HSN < 10,555 \text{ kWh/m}^3$), w tym także Biometanu wprowadzanego w PWE_B, jeżeli mogłoby to spowodować:
- 6.8.1.4.1 obniżenie jakości Paliwa gazowego dostarczanego do Punktów wyjścia poniżej parametrów określonych w pkt 6.8.1.1,
- 6.8.1.4.2 naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego.
- 6.8.2 Niezależnie od pkt 6.8.1, 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), w tym w szczególności:
- 6.8.2.1 parametry jakościowe określone poniżej:

Lp.	Wyszczególnienie	System			
		j. m.	Gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)	Gazu ziemnego zaazotowanego (grupy Lw)	Gazu ziemnego zaazotowanego (grupy Ls)
1.	Liczba Wobbego				
1.1.	- <i>nominalna</i> **	MJ/m ³	53,5	41,2	35,0
		kWh/ m ³	14,861	11,528	9,722
1.2.	- <i>zakres zmienności</i> **	MJ/m ³	45 – 56,9	37,5 – 45,0	32,5 – 37,5

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 28 z 148
-----------	--	-----------------

		kWh/ m ³	12,500-15,806	10,417 – 12,500	9.028 – 10,417
2.	intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu*	% (V/V)	1,0	1,2	1,3
3.	zawartość siarkowodoru***	mg/m ³	≤ 7	≤ 7	≤ 7
4.	zawartość siarki merkaptanowej***	mg/m ³	≤ 16	≤ 16	≤ 16
5.	zawartość siarki całkowitej***	mg/m ³	≤ 40	≤ 40	≤ 40
6.	zawartość par rtęci	µg/m ³	≤ 30	≤ 30	≤ 30
7	temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września	°C	≤ + 3,7	≤ + 3,7	≤ + 3,7
8	temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	°C	≤ - 5,0	≤ - 5,0	≤ - 5,0

* wymagane dla gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

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

*** przed procesem nawaniania

6.8.2.2 zawartość tlenu nie powinna przekraczać 0,5% [mol/mol], z wyjątkiem Paliw gazowych wprowadzanych do Sieci dystrybucyjnej, w których temperatura punktu rosy wody w obszarze sieci gazowej, do której następuje wprowadzenie paliwa gazowego, wynosi więcej niż -8°C, dla których zawartość tlenu w paliwach gazowych nie powinna przekraczać 0,2% [mol/mol];

6.8.2.3 zawartość ditlenku węgla nie powinna przekraczać 3,0% [mol/mol];

6.8.2.4 zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 10 µm nie powinna przekraczać 1,0 mg/m³;

6.8.2.5 zawartość siloksanów całkowitych nie powinna przekraczać 0,3 mg/m³ w przeliczeniu na krzem;

6.8.2.6 gęstość względna powinna wynosić nie mniej niż 0,555 i nie więcej niż 0,700;

6.8.2.7 zawartość wodoru nie powinna przekraczać 0,0% [mol/mol], przy czym dopuszcza się inną zawartość wodoru w Paliwach gazowych, ale nie wyższą niż 10% [mol/mol], w przypadku gdy urządzenia Układu pomiarowo - rozliczeniowego, instalacje i Sieci dystrybucyjne są dostosowane do dystrybucji Paliw gazowych o wyższej zawartości wodoru w sposób zapewniający bezpieczeństwo urządzeń Odbiorców końcowych;

6.8.2.8 zawartość tlenku węgla nie powinna przekraczać 0,1% [mol/mol];

6.8.2.9 zawartość związków chloru (jako chlor całkowity) nie powinna przekraczać 1,0

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 29 z 148
-----------	--	-----------------

mg/m³;

- 6.8.2.10 zawartość związków fluoru (jako fluor całkowity) nie powinna przekraczać 10,0 mg/m³;
- 6.8.2.11 zawartość amoniaku nie powinna przekraczać 2,0 mg/m³.
- 6.8.3 Dopuszcza się możliwość przekroczenia parametrów jakościowych Paliw gazowych określonych w pkt 6.8.2.1 - 6.8.2.11 w zakresie wynikającym z dopuszczalnego błędu pomiaru urządzenia Układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 6.8.4 OSP oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie odpowiednio do MFPWE_{OSP} lub PWE_Z Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej oraz w pkt 6.8.7, z wyłączeniem parametrów określonych w tabeli wskazanej w pkt 6.8.2 pod poz. 2.
- 6.8.5 OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej.
- 6.8.6 Do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej System dystrybucyjny może być wprowadzony skroplony gaz ziemny spełniający parametry jakościowe określone dla Paliwa gazowego określone w pkt 6.8.1.2 i 6.8.2 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] przy ciśnieniu absolutnym ≤ 4 [bar]	<-150
Ciepło spalania [MJ/m ³]	38 - 45
CO2 [ppm]	<50

- 6.8.7 Do Systemu dystrybucyjnego może być wprowadzony w PWE_B Biometan spełniający parametry jakościowe określone w IRiESD. Przed PWE_B Operator Źródła zajmujący się produkcją Biometanu instaluje urządzenia do badania jakości paliwa gazowego oraz instalację rewersyjną umożliwiającą wstrzymanie dostawy i zawrótanie

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 30 z 148
-----------	--	-----------------

Biometanu o niewłaściwych parametrach do Operatora Źródła.

6.8.8 Za zgodą OSD może być wprowadzony do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej System dystrybucyjny skroplony gaz ziemny, który nie spełnia parametrów jakościowych określonych w tabeli w pkt. 6.8.6, jeżeli nie będzie skutkowało to powstaniem zakłóceń pracy Systemu dystrybucyjnego lub urządzeń oraz instalacji Odbiorców przyłączonych do tego Systemu dystrybucyjnego. ZUD jest zobowiązany w terminie minimum 2 dni roboczych przed realizacją dostawy, wystąpić do OSD o wyrażenie zgody podając nazwę i wartość parametru niespełniającego wymagań. OSD w terminie 1 dnia roboczego wyda zgodę na przyjęcie dostawy lub odmowę przyjęcia po przeprowadzeniu analizy wpływu dostawy na parametry procesu regazyfikacji w danej Instalacji regazyfikacji LNG oraz pracy Systemu dystrybucyjnego, uwzględniającej w szczególności:

- 6.8.8.1 Ilość ZUD, na rzecz których świadczona jest Usługa dystrybucji przy wykorzystaniu Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG;
- 6.8.8.2 rodzaj Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG;
- 6.8.8.3 parametry konstrukcyjne, technologiczne i eksploatacyjne Instalacji regazyfikacji LNG;
- 6.8.8.4 rodzaj Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG oraz profil poboru i wrażliwość tych Odbiorców na ewentualne odstępstwo od parametrów jakościowych określonych w pkt 6.8.6;
- 6.8.8.5 wpływ dostawy niespełniającej wymagań w zakresie parametrów jakościowych określonych w pkt 6.8.6 na parametry jakościowe skroplonego gazu ziemnego znajdującego się w zbiorniku Instalacji regazyfikacji LNG;
- 6.8.8.6 wpływ dostawy niespełniającej wymagań w zakresie parametrów jakościowych określonych w pkt 6.8.6 na bezpieczeństwo eksploatacji Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, prawidłową pracę tego systemu oraz możliwość dokonania pomiarów jakości oraz ilości Paliwa gazowego dostarczanego do Odbiorców.

6.9 Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

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

- 6.9.1.1 zapewnienie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych Umów dystrybucyjnych,
- 6.9.1.2 utrzymywanie odpowiedniego Ciśnienia Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wyjścia,
- 6.9.1.3 utrzymywanie określonych w IRiESD parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.

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

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 31 z 148
-----------	--	-----------------

- 6.9.2.1 na bieżąco zarządza Systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
- 6.9.2.2 nie dopuszcza do dostarczenia przez ZUD lub inne podmioty do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,
- 6.9.2.3 utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy, Ciśnienia, parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego,
- 6.9.2.4 opracowuje Plany Ograniczeń,
- 6.9.2.5 uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSW określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,
- 6.9.2.6 utrzymuje stan techniczny Systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i Polskimi Normami,
- 6.9.2.7 zapewnia stałe dyżury pogotowia gazowego w celu niezwłocznego podejmowania działań 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). Zakres przedmiotowy MUP określa IRiESP.
- 7.2 Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW ustalone są w porozumieniu o współpracy, które określa w szczególności:
 - 7.2.1 zasady przekazywania i sprawdzania zgodności Nominacji (Renominacji) oraz Mocy umownych w systemach współpracujących,
 - 7.2.2 zasady przekazywania informacji w ramach procedury Alokacji wykonywanych dla Punktów zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
 - 7.2.3 zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji, a także dane kontaktowe służb OSD oraz OSW,
 - 7.2.4 zasady udostępniania danych pomiarowych, a także zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
 - 7.2.5 zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
 - 7.2.6 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,
 - 7.2.7 zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 32 z 148
-----------	--	-----------------

- 7.2.8 zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
- 7.2.9 zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów – połączeń systemów współpracujących,
- 7.2.10 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,
- 7.2.11 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.
- 7.3 Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSDW ustalone są w Międzyoperatorskiej Umowie Dystrybucyjnej (MUD), która określa w szczególności:
- 7.3.1 obowiązki OSD oraz OSDW,
- 7.3.2 zasady i warunki zamawiania przez OSDW Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$,
- 7.3.3 warunki prowadzenia rozliczeń z tytułu zamówionej przez OSDW Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$,
- 7.3.4 zasady składania zabezpieczenia finansowego przez OSDW,
- 7.3.5 warunki współpracy techniczno - organizacyjnej, regulujące zagadnienia określone w pkt 7.2.
- 7.4 Warunki współpracy pomiędzy OSD a Operatorem Źródła ustalone są w porozumieniu o współpracy, które określa w szczególności:
- 7.4.1 zasady przekazywania danych o Alokacji na Punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 7.4.2 zasady udostępniania danych telemetrycznych,
- 7.4.3 zasady udostępniania danych pomiarowych,
- 7.4.4 zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
- 7.4.5 zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 7.4.6 zasady prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 7.4.7 zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,
- 7.4.8 zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości Paliwa gazowego mającej wpływ na pracę Systemu dystrybucyjnego,
- 7.4.9 zasady uzgadniania procedur awaryjnych,
- 7.4.10 zasady postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie Systemu

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 33 z 148
-----------	--	-----------------

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 pomiarowo - rozliczeniowego, w tym Układu pomiarowo - rozliczeniowego 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 pomiarowo - rozliczeniowego 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 pomiarowo - rozliczeniowego 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 pomiarowo - rozliczeniowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli Układ pomiarowo - rozliczeniowy nie stanowi własności ZUD lub Odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub braku Umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i niezawarcia przez Odbiorcę umowy z nowym sprzedawcą,
 - 8.1.4 zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem Układ pomiarowo - rozliczeniowy i układ redukcji Paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (nie dokonuje malowania Układu pomiarowo - rozliczeniowego lub układu redukcji Paliwa gazowego) 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 pomiarowo - rozliczeniowym, a także inne plomby założone przez producenta Układu pomiarowo - rozliczeniowego, 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 pomiarowo - rozliczeniowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego.
- 8.2 Na potrzeby wykonania przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, niezależnie od obowiązków określonych w pkt 8.1, Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSD:

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 34 z 148
-----------	--	-----------------

- 8.2.1 w przypadku gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na Gaz ziemny,
- 8.2.2 w przypadku gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej godzinowej i dobowej ilości Gazu ziemnego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania, przy czym określona przez Odbiorcę ilość ustalana jest zgodnie z przepisami Rozporządzenia w sprawie ograniczeń,
- 8.2.3 dostosowuje się do ograniczeń poboru Gazu ziemnego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
- 8.2.4 w przypadku gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania Gazu ziemnego do Odbiorcy,
- 8.2.5 w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub zagrożenia stabilności pracy Systemu dystrybucyjnego, niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD,
- 8.2.6 przekazuje, na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, informacje niezbędne do opracowania Planu ograniczeń, w tym informacje o rodzaju wykonywanej działalności, na potrzeby której pobiera Gaz ziemny (wraz z określeniem PKD lub przekazaniem danych zaczerpniętych z innych rejestrów), w zakresie niezbędnym do ustalenia czy Odbiorca posiada status Odbiorcy chronionego.
- 8.2.7 niezwłocznie informuje o zmianie danych oraz informacji, o których mowa w pkt 8.2.6.
- 8.3 Odbiorca, który jest właścicielem Układu pomiarowo - rozliczeniowego, niezależnie od obowiązków określonych w pkt 8.1, ma obowiązek:
- 8.3.1 umożliwienia wykonania kontroli Układu pomiarowo - rozliczeniowego na każde żądanie OSD,
- 8.3.2 umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na Układzie pomiarowo - rozliczeniowym,
- 8.3.3 umożliwienia OSD wykonywania zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowo - rozliczeniowych tego Odbiorcy,
- 8.3.4 umożliwienia OSD instalacji własnych Systemów telemetrycznych, w przypadku braku Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowo - rozliczeniowych tego Odbiorcy,
- 8.3.5 utrzymywania Układów pomiarowo - rozliczeniowych w należytym stanie

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 35 z 148
-----------	--	-----------------

technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa lub wymogami Kontroli metrologicznej wykonywanej na zasadach określonych w pkt 18.6,

- 8.3.6 respektowania postanowień Polskich Norm,
 - 8.3.7 wykonywania przeglądów okresowych Układów pomiarowo - rozliczeniowych w punkcie poboru Paliwa gazowego,
 - 8.3.8 informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.
- 8.4 W przypadku gdy Odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których mowa w pkt 8.3, OSD ma prawo do zainstalowania własnego Układu pomiarowo - rozliczeniowego, którego 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, przerwanych 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,
 - 8.5.7 udziela odpowiedzi na zapytanie niedotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach 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 19.8.
- 8.7 Odbiorca, który nie jest właścicielem Układu pomiarowo - rozliczeniowego:
- 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 pomiarowo - rozliczeniowego, po uzgodnieniu z OSD,
 - 8.7.3 może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 36 z 148
-----------	--	-----------------

technicznych możliwości udostępnienia danych z Systemu telemetrycznego zainstalowanego na stacji gazowej,

- 8.7.4 może zainstalować własny System telemetryczny, w przypadku braku Systemu telemetrycznego na stacji gazowej, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy. Standardowe wymagania techniczne dla Systemów telemetrycznych instalowanych przez Odbiorców publikowane są na stronie internetowej OSD, przy czym w uzasadnionych przypadkach uzgodnione pomiędzy OSD a Odbiorcą wymagania techniczne mogą różnić się od standardowych wymagań technicznych opublikowanych na stronie internetowej OSD.
- 8.8 Odbiorca będący właścicielem Układu pomiarowo - rozliczeniowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru Paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany Mocy umownej lub ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego, zobowiązany jest do złożenia wniosku o wydanie Warunków Przyłączenia i dokonania stosownej zmiany istniejącego Układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 8.9 Odbiorca spełniający przesłanki do uznania za odbiorcę wrażliwego Paliw gazowych w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne, ma prawo do wystąpienia z wnioskiem do OSD o zainstalowanie Przedpłatowych Układów pomiarowo - rozliczeniowych.
- 8.10 W przypadku gdy Odbiorca uczestniczy w odczycie wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego podczas wymiany lub montażu lub demontażu elementu Układu pomiarowo-rozliczeniowego przedstawiciel OSD sporządza i podpisuje protokół z wykonanych czynności. Odbiorca ma prawo podpisać protokół lub zgłosić do niego zastrzeżenia. W przypadku wykorzystania elektronicznego protokołu z wykonanych czynności, podpisanie protokołu lub zgłoszonych zastrzeżeń może nastąpić poprzez odwzorowanie podpisu przez Odbiorcę pod treścią protokołu z wykonanych czynności przy wykorzystaniu ekranu mobilnego urządzenia, na którym został sporządzony protokół.

9 PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 9.1 OSD odpowiada za rozwój Systemu dystrybucyjnego.
- 9.2 Rozwój Systemu dystrybucyjnego prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w polityce energetycznej kraju i strategii OSD, uwzględniające zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na Paliwo gazowe, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego, przy uwzględnieniu miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.
- 9.3 OSD prognozuje zapotrzebowanie na Paliwo gazowe na obszarze swojego działania na podstawie informacji uzyskanych od OSW, ZUD, Odbiorców i dostawców, z uwzględnieniem polityki energetycznej państwa.
- 9.4 OSD sporządza i aktualizuje plany rozwoju w okresie wymaganym przepisami prawa.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 37 z 148
-----------	--	-----------------

- 9.5 OSD uwzględnia w planie rozwoju zapotrzebowanie na nowe zdolności w Systemie dystrybucyjnym zgłoszone przez podmioty przyłączone do Sieci dystrybucyjnej lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 9.6 Sporządzane przez OSD plany rozwoju uwzględniają długookresową maksymalizację efektywności nakładów i kosztów ponoszonych przez OSD, tak aby nakłady i koszty nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat za dostarczanie Paliwa gazowego, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości ich dostarczania.
- 9.7 OSD współpracuje z podmiotami przyłączonymi do Sieci dystrybucyjnej, gminami, OSP, OSW, przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się skraplaniem lub regazyfikacją oraz przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się obrotem Paliwem gazowym, w zakresie planowania rozwoju Sieci gazowych, a w szczególności w zakresie sporządzania planu rozwoju. Współpraca powinna polegać w szczególności na:
- 9.7.1 przekazywaniu podmiotom przyłączonym do Sieci dystrybucyjnej, na ich wniosek, informacji o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy Paliwa gazowego;
- 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 Opracowywany przez OSD plan rozwoju uwzględnia plan rozwoju sporządzony przez OSP.

10 PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

- 10.1 Zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.1.1 Przyłączanie podmiotów do Sieci dystrybucyjnej realizuje OSD.
- 10.1.2 Przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie Umowy o przyłączenie, po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wymagań określonych przez OSD w warunkach przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.1.3 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio do podmiotu zgłaszającego zmianę w odbiorze Paliwa gazowego, powodującą konieczność wymiany elementów Sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej sieci. Za zmianę, o której mowa powyżej, uważa się w szczególności zmianę Mocy przyłączeniowej lub charakterystyki poboru Paliwa gazowego wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w Punkcie wyjścia z Sieci dystrybucyjnej. Opłaty z tytułu wykonania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami Taryfy.
- 10.1.4 OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie nie posiada tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 38 z 148
-----------	--	-----------------

obiektu lub lokalu przyłączanego do sieci.

- 10.1.5 Na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i sieci, OSD wydaje informację o możliwości przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.1.6 Przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej sieci innych OSW, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego Gazu ziemnego, Instalacji Biometanu, 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 Jeżeli nie ma możliwości przyłączenia we wnioskowanym przez Operatora Źródła miejscu przyłączenia, to OSD określi warunki przyłączenia dla innego miejsca przyłączenia, które zlokalizowane będzie w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącej Sieci dystrybucyjnej, z uwzględnieniem lokalizacji przyłączanej infrastruktury i optymalizacji kosztów.
- 10.1.8 W procesie przyłączania podmiotu do Sieci dystrybucyjnej wyróżnia się następujące działania:
- 10.1.8.1 złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
 - 10.1.8.2 określenie przez OSD warunków przyłączenia,
 - 10.1.8.3 przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej oraz na jego wniosek, projektu Umowy o przyłączenie,
 - 10.1.8.4 złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie,
 - 10.1.8.5 zawarcie Umowy o przyłączenie,
 - 10.1.8.6 przygotowanie i realizacja przyłączenia.
- 10.1.9 Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz w aktach wykonawczych do tej ustawy.
- 10.1.10 Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do Sieci dystrybucyjnej oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są w siedzibie oraz na stronie internetowej OSD.
- 10.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.2.1 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza udostępnianego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSD lub udostępnionego przez OSD systemu teleinformatycznego (portalu przyłączeniowego).
- 10.2.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej oraz wszystkie

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 39 z 148
-----------	--	-----------------

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 przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:

10.3.2.1 OSD, w terminie 7 dni od daty wpłynięcia wniosku, wzywa podmiot, pisemnie, w formie elektronicznej lub za pośrednictwem systemu teleinformatycznego (portalu przyłączeniowego), do jego uzupełnienia,

10.3.2.2 podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSD, przy czym termin wyznaczony przez OSD nie może być krótszy niż 21 dni od daty otrzymania przez wnioskodawcę wezwania, o którym mowa w pkt. 10.3.2.1,

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

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

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

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

10.3.5.1 analizę istnienia technicznych możliwości przyłączenia i Dystrybucji Paliwa gazowego do przyłączanego Punktu wyjścia, w tym analizę możliwego minimalnego oraz maksymalnego Ciśnienia dostarczania i odbioru Paliwa gazowego oraz możliwych wariantów przyłączenia, z uwzględnieniem charakterystyki pracy lub wymagań technicznych Systemu dystrybucyjnego oraz efektywności ekonomicznej realizacji przyłączenia,

10.3.5.2 analizę istnienia technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego (tj. ocenę Chłonności strefy dystrybucyjnej) ze Źródła,

10.3.5.3 ocenę kosztów Dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 40 z 148
-----------	--	-----------------

- 10.3.6 OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. W przypadku przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej Źródeł, w tym Instalacji Biometanu (PWE_B), Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}) oraz kopalni (PWE_K), 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, jeżeli zwiększenie Chłonności strefy dystrybucyjnej jest ekonomicznie nieuzasadnione. 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 związanych z przyłączeniem do Sieci dystrybucyjnej,
 - 10.3.9.3 parametry techniczne Przyłącza,
 - 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 0,5 MPa w przypadku gdy Moc przyłączeniowa przekracza 10 000 m³/h i jednocześnie jest to uzasadnione charakterystyką pracy Systemu dystrybucyjnego lub specyfikacją techniczną przyłączanych instalacji lub urządzeń,
 - 10.3.9.5 wymagania dotyczące Układu pomiarowo - rozliczeniowego oraz miejsca jego zainstalowania,
 - 10.3.9.6 Moc przyłączeniową,
 - 10.3.9.7 charakterystykę dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, w tym przewidywane minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i odbioru, o ile ich określenie było wymagane we wniosku o określenie warunków przyłączenia, przy czym dla wnioskodawcy zaliczanego do grupy przyłączeniowej C wytwarzającego Biometan, charakterystykę odbioru Paliwa gazowego, w tym przewidywane minimalne

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 41 z 148
-----------	--	-----------------

- i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego odbioru określa się na podstawie danych historycznych i bieżących;
- 10.3.9.8 miejsce rozgraniczenia własności Systemu dystrybucyjnego i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,
- 10.3.9.9 wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub Układu pomiarowo - rozliczeniowego, 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, w tym Instalacji Biometanu,
- 10.3.9.11 wymagania w zakresie parametrów jakościowych Biometanu, w przypadku przyłączania Instalacji Biometanu,
- 10.3.9.12 okres ważności warunków przyłączenia.
- 10.3.9.13 wymagania dotyczące obowiązku instalacji sprężania, w przypadku przyłączania Instalacji Biometanu i konieczności zatłaczania Biometanu do sieci Systemu dystrybucyjnego o wyższym ciśnieniu.
- 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, 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 z Instalacji Biometanu(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 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.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 42 z 148
-----------	--	-----------------

- 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:
- 10.3.19.1 treści zgodnej z pkt. 10.3.20 oraz o tym, że wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej OSD
 - 10.3.19.2 planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączanych do Sieci dystrybucyjnej albo na zmianę warunków przyłączenia.
- 10.3.20 Jeżeli podmiot w ciągu 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia nie wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie, a zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej lub zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 43 z 148
-----------	--	-----------------

w części, OSD zawiera Umowy o przyłączenie z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych Przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej.

- 10.3.21 Jeżeli podmiot wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie w terminie dłuższym niż 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia, OSD przed zawarciem Umowy o przyłączenie może ponownie zweryfikować istnienie technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia.
- 10.3.22 Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt 10.3.23.
- 10.3.23 W przypadku zmiany uwarunkowań pracy Systemu dystrybucyjnego OSD określa nowe warunki przyłączenia, bez konieczności złożenia przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie.
- 10.3.24 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.
- 10.3.25 W przypadku gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie lub przedsiębiorstwo zajmujące się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnione przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia, złoży wniosek o wydanie warunków przyłączenia poprzez udostępniony przez OSD system informatyczny (portal przyłączeniowy), OSD może prowadzić za pośrednictwem tego systemu korespondencję z tym podmiotem w sprawach związanych z przyłączeniem, w tym przekazać temu podmiotowi lub upoważnionemu przedsiębiorstwu warunki przyłączenia lub informację o odmowie wydania warunków przyłączenia.
- 10.3.26 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 12.3.3.4, 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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 44 z 148
-----------	--	-----------------

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.

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. Umowa o przyłączenie zawierana w trybie art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne może być zawarta na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie.

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

10.4.4 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.

10.4.5 Umowa o przyłączenie określa w szczególności:

10.4.5.1 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,

10.4.5.2 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 10.4.5.1, lub odstąpienie od Umowy,

10.4.5.3 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 dystrybucyjnej, niezbędnej do realizacji przyłączenia,

10.4.5.4 w przypadku przyłączania do Sieci dystrybucyjnej Źródeł – zobowiązanie przyłączanego podmiotu do zapewnienia, że w określonym terminie zostanie zawarta z OSD Umowa dystrybucyjna oraz złożone zostanie PZD, na podstawie którego realizowana będzie Usługa dystrybucji w odniesieniu do Paliwa

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 45 z 148
-----------	--	-----------------

gazowego dostarczanego do Sieci dystrybucyjnej ze Źródła, a w przypadku gdy Źródło jest przyłączane do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, także że zostanie zawarta z OSP umowa o świadczenie usług przesyłania oraz zostanie złożony wniosek o Przydział Zdolności (PZ).

- 10.4.6 Z dniem zawarcia Umowy o przyłączenie 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.
- 10.4.7 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 w odniesieniu do wskazanego podmiotu.
- 10.4.8 Umowa o przyłączenie może zostać zawarta z wykorzystaniem udostępnionego przez OSD systemu teleinformatycznego (portalu przyłączeniowego).
- 10.4.9 Umowa o przyłączenie może zostać rozwiązana na zasadach i warunkach określonych w tej umowie, w tym na skutek utraty ekonomicznych warunków przyłączenia.
- 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 dostarczania Paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać warunki, o których mowa w pkt 6.7.
- 10.5.2 Układy pomiarowo - rozliczeniowe powinny pracować w warunkach zgodnych z ich dokumentacją techniczną.
- 10.5.3 Obowiązek utrzymania w pełnej sprawności elementów danego Punktu wejścia lub wyjścia spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego Punktu.

11 UMOWA DYSTRYBUCYJNA

- 11.1 Stronami Umowy dystrybucyjnej są:
- 11.1.1 Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD),
- 11.1.2 Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD).
- 11.2 W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej:
- 11.2.1 OSD stosuje standardowy wzorzec Umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD. Standardowy wzorzec umowy uwzględnia w szczególności postanowienia, o których mowa w pkt 11.2.2, oraz inne postanowienia niezbędne dla świadczenia Usług dystrybucji przez OSD,
- 11.2.2 Zgodnie z art. 9g ust. 5d Ustawy Prawo energetyczne, OSD ustala istotne postanowienia Umowy dystrybucyjnej, której przedmiotem jest umożliwienie ZUD

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 46 z 148
-----------	--	-----------------

sprzedaży Paliw gazowych lub świadczenie Usługi kompleksowej Odbiorcom przyłączonym do Sieci dystrybucyjnej OSD. Postanowienia te stanowią Załącznik nr 1 do IRiESD i są wiążące dla OSD oraz ZUD przy zawieraniu Umowy dystrybucyjnej.

- 11.3 Terminy składania i rozpatrywania wniosków o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
- 11.3.1 Wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 21 dni od ich wpływu, z uwzględnieniem 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 prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, wraz ze wszystkim załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym rozdziale,
- 11.5.1.2 przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:
- 11.5.1.2.1 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 Gospodarczej (CEIDG) lub Krajowego Rejestru Sądowego (KRS)- w formie oryginału lub kopii potwierdzonej za zgodność z oryginałem,
- 11.5.1.2.2 dowód osobisty lub paszport – w przypadku osoby fizycznej nieprowadzącej działalności gospodarczej.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 47 z 148
-----------	--	-----------------

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 dystrybucyjnej udostępnianego na stronie internetowej OSD.

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

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

11.6.10 Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej Umowy dystrybucyjnej lub brak zgłoszenia przez wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści parafowanej Umowy dystrybucyjnej przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w pkt

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 48 z 148
-----------	--	-----------------

- 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 parafowanej Umowy dystrybucyjnej przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w pkt 11.6.8, OSD wyznaczy takiemu wnioskodawcy termin dodatkowy na przesłanie podpisanej Umowy dystrybucyjnej. Brak przesłania przez takiego wnioskodawcę podpisanej Umowy dystrybucyjnej 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.
- 11.6.14 Umowa dystrybucyjna może zostać zawarta w formie pisemnej lub elektronicznej.
- 11.7 Umowa dystrybucyjna określa zasady jej rozwiązania, w tym jej wypowiedzenia.
- 11.8 Obowiązki OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.8.1 utrzymywanie zdolności urządzeń i Sieci dystrybucyjnej do realizacji zaopatrzenia w Paliwo gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych, z zastrzeżeniem pkt 11.8.2,
- 11.8.2 utrzymywanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, określonych w pkt 6.8 oraz Ciśnienia Paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSP lub ZUD jego zobowiązań określonych w MUP, Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów,
- 11.8.3 zapewnianie wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą Paliwa gazowego na rzecz Odbiorców, w tym sprzedawcom rezerwowym oraz Sprzedawcy z urzędu, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenia usług Dystrybucji, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i IRiESD,
- 11.8.4 stosowanie obiektywnych i przejrzystych zasad zapewniających równe traktowanie Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniających wymogi ochrony środowiska, w tym w szczególności odpowiedzialność za:
- 11.8.4.1 bezpieczeństwo dostarczania Paliwa gazowego poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację Umów z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego,
- 11.8.4.2 prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania Paliwa

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 49 z 148
-----------	--	-----------------

- gazowego i jego jakości,
- 11.8.4.3 eksploatację, konserwację oraz remonty sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi Systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
 - 11.8.4.4 zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie Dystrybucji, a także w zakresie rozbudowy Systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi Systemami gazowymi,
 - 11.8.4.5 współpracę z innymi operatorami Systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania Systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
 - 11.8.4.6 zarządzanie przepływami Paliwa gazowego oraz utrzymanie jego parametrów jakościowych w Systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi Systemami gazowymi,
 - 11.8.4.7 świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
 - 11.8.4.8 Zarządzanie ograniczeniami oraz prowadzenie z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego rozliczeń wynikających z procedury Wyrównania lub Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego,
 - 11.8.4.9 dostarczanie Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego i operatorom innych Systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usługi Dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi Systemami gazowymi,
 - 11.8.4.10 realizację ograniczeń w dostarczaniu Paliwa gazowego,
 - 11.8.4.11 utrzymywanie odpowiedniego stopnia nawonienia Paliwa gazowego znajdującego się w Systemie dystrybucyjnym OSD zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.
- 11.8.5 Prawa OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.8.5.1 pobieranie opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej i IRiESD,
 - 11.8.5.2 prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 11.9 Obowiązki ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.9.1 dostarczanie do Systemu dystrybucyjnego i pobór z niego Paliwa gazowego oraz utrzymanie równowagi pomiędzy objętościami oraz ilościami Paliwa gazowego dostarczonymi przez niego w Punktach wejścia i pobieranymi przez niego w Punktach wyjścia wchodzących w skład Obszaru dystrybucyjnego,
 - 11.9.2 dostarczenie do Punktów wejścia, określonych w pkt 6.2, z wyłączeniem PWE_{OSP} , PWE_{OSPL} oraz PWE_{OSDW} , Paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe określone w IRiESD oraz wymagania techniczne (Ciśnienie) określone w Umowie,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 50 z 148
-----------	--	-----------------

- 11.9.3 poinformowanie, w formie pisemnej, w terminie 7 Dni roboczych, o wszelkich istotnych zmianach, które nastąpią w okresie realizacji Umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów i danych wymienionych w pkt 11.5.1.2 oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej,
- 11.9.4 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,
- 11.9.5 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,
- 11.9.6 informowanie OSD, do 30 września bieżącego roku o zakresie prac planowanych przez Odbiorców ZUD w kolejnym roku kalendarzowym w Punktach wyjścia, w których Moc umowna lub sumaryczna Moc umowna wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw, o ile prace takie mogą wpłynąć na warunki odbioru Paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego Paliwa gazowego.
- 11.9.7 współdziałanie z OSD w ramach procedury sprzedaży rezerwowej;
- 11.9.8 ustanowienie zabezpieczenia finansowego w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń OSD wynikających z Umowy dystrybucyjnej;
- 11.9.9 współdziałanie z OSD w ramach opracowania Planu ograniczeń, w tym w szczególności przekazywanie OSD informacji oraz danych niezbędnych do opracowania Planu ograniczeń.
- 11.10 Prawa ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.10.1 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 12.3 oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 11.11 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:
- 11.11.1 OSDW, którego system dystrybucyjny przyłączony jest do Obszaru dystrybucyjnego OSD, zobowiązany jest wystąpić do OSD z wnioskiem o zawarcie MUD i przydzielenie mu całości Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$.
- 11.11.2 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 $MFPWE_{OSDW}$.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 51 z 148
-----------	--	-----------------

- 11.11.3 OSD rozpatruje wniosek o zawarcie MUD w terminie 21 dni od dnia jego otrzymania.
- 11.11.4 Na podstawie zawartej MUD, OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} i zobowiązuje się do:
- 11.11.4.1 nieprzekraczania Mocy umownych,
 - 11.11.4.2 składania PZD_{OSDW} na zasadach określonych w IRiESD,
 - 11.11.4.3 dokonywania z OSD rozliczeń, zgodnie z postanowieniami Taryfy, za zamówioną Moc umowną oraz w przypadku przekroczenia Mocy umownej,
 - 11.11.4.4 realizacji obowiązków w zakresie wykonywania Alokacji, o których mowa w rozdziale 22,
 - 11.11.4.5 składania prognoz transportowych,
 - 11.11.4.6 złożenia zabezpieczenia finansowego, w formie i wysokości określonej w MUD,
 - 11.11.4.7 zapewnienia dostępu OSD do Układów pomiarowo - rozliczeniowych oraz wykonywania pomiarów wielkości określonych w IRiESD oraz przekazywania do OSD danych pomiarowych w przypadku, gdy przysługuje mu tytuł prawny,
 - 11.11.4.8 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,
 - 11.11.4.9 współdziałanie z OSD w ramach opracowania Planu ograniczeń, w tym w szczególności przekazywanie OSD informacji oraz danych niezbędnych do opracowania Planu ograniczeń.
- 11.11.5 W MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} możliwy jest obrót Paliwami gazowymi.

12 WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG 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_{OSPL}, PWE_{OSDW} lub PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} lub PWY_{OSDW}.
- 12.1.3 OSD świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi Dystrybucji. Podstawowym okresem świadczenia usług Dystrybucji jest Rok gazowy. W ramach zawartej Umowy dystrybucyjnej ZUD składa:
- 12.1.3.1 PZD długoterminowe – na okres następujących po sobie 12 miesięcy lub okres dłuższy niż następujące po sobie 12 miesięcy; PZD długoterminowe dostępne są

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 52 z 148
-----------	--	-----------------

dla wszystkich ZUD,

12.1.3.2 PZD krótkoterminowe na okres krótszy niż 12 miesięcy, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie; PZD krótkoterminowe dostępne są dla ZUD zamawiających Moc umowną powyżej 110 kWh/h.

12.1.4 Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi Dystrybucji dzielą się na:

12.1.4.1 usługi ciągłe – w ramach, których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, z wyjątkiem wystąpienia Awarii oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych i modernizacyjnych,

12.1.4.2 usługi przerywane – w ramach, których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, z wyjątkiem wystąpienia sytuacji określonych w Umowie, w których OSD może ograniczyć lub całkowicie przerwać realizację usług Dystrybucji.

12.1.5 OSD może oferować usługi Dystrybucji związane ze szczególnymi warunkami ich świadczenia, na zasadach określonych w Taryfie.

12.2 Świadczenie usług wirtualnej Dystrybucji zwrotnej.

12.2.1 OSD oferuje usługę wirtualnej Dystrybucji zwrotnej w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia Paliwa gazowego. OSD publikuje na swojej stronie internetowej Punkty, w których możliwe jest świadczenie usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej.

12.2.2 Usługa wirtualnej Dystrybucji zwrotnej świadczona jest w Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw od Punktu wejścia PWE_z do PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} .

12.2.3 OSD nalicza opłaty dla ZUD za świadczenie usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej do PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} zgodnie z obowiązującą Taryfą,

12.2.4 W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego zaalokowane, na zasadach określonych w rozdziale 22, w PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} są większe od ilości Paliwa gazowego zaalokowanego w PWE_{OSP} lub PWE_{OSPL} , różnica pomiędzy tymi wartościami stanowi dobową ilość usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej.

12.3 Warunki techniczne.

12.3.1 OSD świadczy usługi Dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD Punktami wyjścia i Punktami wejścia wymienionymi w wykazie Punktów wejścia wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, dla których istnieją techniczne warunki Dystrybucji. Wykazy Punktów wejścia publikowane są na stronie internetowej OSD.

12.3.2 Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt. 13.4. Przedmiotowy punkt nie ma zastosowania do PZDW.

12.3.3 Przez techniczne warunki Dystrybucji rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:

12.3.3.1 istnienie połączeń gazociągowych w ramach Systemu dystrybucyjnego OSD, pozwalających na Dystrybucję do wskazanych przez ZUD Punktów wyjścia,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 53 z 148
-----------	--	-----------------

- 12.3.3.2 istnienie w Punkcie wyjścia Układu pomiarowo - rozliczeniowego umożliwiającego rozliczenie usług Dystrybucji,
- 12.3.3.3 spełnianie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, o którego Dystrybucję występuje wnioskodawca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt 6.8,
- 12.3.3.4 istnienie wolnych Przepustowości w ramach Systemu dystrybucyjnego, których wykorzystanie w celu świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD nie pogorszy warunków Dystrybucji ZUD, którego PZD zostało przyjęte do realizacji,
- 12.3.3.5 Ciśnienie dostarczonego do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego w Punkcie wejścia PWE_z 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,
- 12.3.3.6 istnienie technicznych możliwości odbioru Paliwa gazowego przez System dystrybucyjny (Chłonność strefy dystrybucyjnej) w przypadku wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego w PWE_z,
- 12.3.3.7 zapewnienie przez ZUD dostaw Paliwa gazowego do Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych umożliwiających świadczenie przez OSD Usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 12.3.4 W przypadku braku wolnych Przepustowości, o których mowa w pkt 12.3.3.4 i braku technicznych warunków świadczenia usług Dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług Dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług Dystrybucji.
- 12.3.5 W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne Systemu przesyłowego (np. obowiązującą zgodnie z IRiESP przepustowością na zasadach przerywanych warunkową ciągłą), świadczenie przez OSD usług Dystrybucji do danego Punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw Paliwa gazowego do MFPWE_{OSD}, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów Paliwa gazowego w ciągu półtorej (1,5) godziny od otrzymania ww. informacji, do takiej ilości, która nie spowoduje zakłóceń w ciągłości dostaw Paliwa gazowego do tego Punktu oraz innych Odbiorców.
- 12.3.6 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 6.8.6, w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu odbiorców ZUD przyłączonych do takiego Systemu dystrybucyjnego.
- 12.3.7 W przypadku Punktów wyjścia, o których mowa w pkt 10.3.26, OSD udostępnia ZUD Instalację regazyfikacji LNG, wskazując lokalizację tej instalacji, dostępne pojemności zbiorników tej instalacji oraz jej zdolności regazyfikacyjne. OSD na wniosek ZUD udziela informacji oraz umożliwia ZUD zapoznanie się z lokalizacją oraz warunkami technicznymi Instalacji regazyfikacji LNG w celu umożliwienia ZUD przygotowanie się

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 54 z 148
-----------	--	-----------------

do dostarczenia skroplonego gazu ziemnego do tej instalacji

12.3.8 Dostawy skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG odbywają się na zasadach określonych w Regulaminie dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG („Regulaminie LNG”), opublikowanym na stronie internetowej OSD.

12.4 Warunki finansowe.

12.4.1 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 umowy w rozumieniu przepisów art. 384 i następnym Kodeksu cywilnego.

13 PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

13.1 Zasady zlecenia usługi Dystrybucji.

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

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 w drodze wymiany komunikatów elektronicznych, na zasadach określonych w pkt. 17.1. OSD może wyrazić zgodę na składanie PZD z wykorzystaniem formularza opublikowanego na stronie internetowej OSD, na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej.

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 PWE_{OSPL} 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 lub Obszaru dystrybucyjnego Lw;

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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 55 z 148
-----------	--	-----------------

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);
 - 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 Ze względu na termin realizacji usług Dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt 12.1.3.
- 13.3 W ramach kwalifikacji PZD rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR), PZDR na okres rozruchu technologicznego, PZD typu S (PZDS), PZD typu WSP (PZDSP), PZD typu Z (PZDZ), PZD typu P (PZDP), PZD typu OSDW (PZD_{OSDW}) oraz PZD typu W (PZDW), a także PZD – Zmiana sprzedawcy.
- 13.3.1 Zasady zamawiania usług Dystrybucji do Punktów wyjścia typu WR lub WS (PZDR, PZDR na okres rozruchu technologicznego, PZDS, PZDSP).
- 13.3.1.1 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, wykonanej zgodnie z rozdziałem 22.
 - 13.3.1.2 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.
 - 13.3.1.3 Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego Punktu wyjścia w oparciu o Moc umowną oraz Ciśnienie Paliwa gazowego.
 - 13.3.1.4 Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest nie wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest zgodnie z poniższą tabelą:

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 56 z 148
-----------	--	-----------------

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

- 13.3.1.5 Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest do PZDR.
- 13.3.1.6 PZDR 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. PZDR rozpoczęte okresem rozruchu technologicznego na warunkach określonych w Taryfie, powinno być złożone na okres nie krótszy niż rok. PZDR 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 mocy przyłączeniowa dla tego Punktu wyjścia.
- 13.3.1.7 PZDSP składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy. W ramach PZDSP ZUD określa w szczególności ilość Paliwa gazowego jaka ma zostać dostarczona przez OSD do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy. Zasady realizacji PZDSP określa Umowa dystrybucyjna.
- 13.3.1.8 PZD dotyczące Punktu wyjścia, o którym mowa w pkt 10.3.26, określa Moc umowną oraz zawierającą się w niej Moc umowną warunkowo ciągłą.
- 13.3.2 Zasady zamawiania usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej (PZDZ).
- 13.3.2.1 PZDZ składane jest w celu świadczenia usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej.
- 13.3.2.2 PZDZ określane jest dla każdego ZUD dostarczającego Paliwo gazowe w Punktach wejścia PWE_z do Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw.
- 13.3.3 Zasady zamawiania usług Dystrybucji na zasadach przerywanych (PZDP).
- 13.3.3.1 PZDP są składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych dla Punktów wyjścia typu WR.
- 13.3.3.2 ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR.
- 13.3.3.3 PZDP dotyczy tylko jednego poziomu pewności dostaw Paliwa gazowego,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 57 z 148
-----------	--	-----------------

określonego w Taryfie.

- 13.3.3.4 Świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w Ustawie o zapasach, a także w pkt 16.2, 23.5.5.1, 24.2.2, 24.3.2, 25.3, 25.7 IRiESD.
- 13.3.3.5 Nie można wnioskować o świadczenie usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych do Odbiorców, o których mowa w § 4 ust. 1 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, świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych do tego Odbiorcy nie spowoduje zagrożeń lub zakłóceń dla jego prawidłowego funkcjonowania.
- 13.3.4 Zasady zamawiania usług Dystrybucji do MFPWY_{OSDW} lub od MFPWE_{OSDW} (PZD_{OSDW} oraz PZDW). PZD_{OSDW} w celu zamówienia całości Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 13.3.4.1 OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} składając do OSD PZD_{OSDW}.
- 13.3.4.2 W ramach PZD_{OSDW} OSDW określa:
- 13.3.4.2.1 MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, w którym zamawiana jest Moc umowna,
- 13.3.4.2.2 wielkość Mocy umownej zamawianej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},
- 13.3.4.2.3 proponowany termin przyznania Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},
- 13.3.4.2.4 okres na jaki zamawiana jest Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 13.3.4.3 Wielkość Mocy umownej określonej w PZD_{OSDW} powinna mieścić się w zakresie pomiarowym Układów pomiarowo - rozliczeniowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz Przyłącza dla MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 13.3.4.4 PZD_{OSDW} obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD_{OSDW}.
- 13.3.4.5 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 13.3.4 stosuje się odpowiednio. Zmiana Mocy umownej przez OSDW może następować zgodnie z postanowieniami Taryfy regulującymi zasady zmiany Mocy umownej.
- 13.3.4.6 W sytuacji, gdy zmiana zamówionej przez OSDW Mocy umownej wymaga przebudowy Układu pomiarowo - rozliczeniowego, 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.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 58 z 148
-----------	--	-----------------

- 13.3.4.7 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.
- 13.3.4.8 ZUD w treści PZDW określa PWY_{OSDW}, w którym odbierane będzie Paliwo gazowe z Systemu dystrybucyjnego lub PWE_{OSDW}, w którym dostarczane będzie Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego.
- 13.3.5 Zasady zamawiania usług Dystrybucji w ramach procedury zmiany sprzedawcy (PZD – Zmiana sprzedawcy).
- 13.3.5.1 PZD – Zmiana sprzedawcy składane jest w przypadku realizacji procedury zmiany sprzedawcy, na zasadach określonych w rozdziale 15.
- 13.3.6 Zasady zamawiania usług Dystrybucji do MFPWY_{OSP}.
- 13.3.6.1 ZUD zamawia Moc umowną w MFPWY_{OSP} składając do OSD PZDR.
- 13.3.6.2 W ramach PZD ZUD określa:
- 13.3.6.2.1 MFPWY_{OSP}, w którym zamawiana jest Moc umowna,
- 13.3.6.2.2 wielkość Mocy umownej zamawianej w MFPWY_{OSP},
- 13.3.6.2.3 proponowany termin przyznania Mocy umownej w MFPWY_{OSP},
- 13.3.6.2.4 okres na jaki zamawiana jest Moc umowna w MFPWY_{OSP}.
- 13.3.6.3 Wielkość Mocy umownej określonej w PZD powinna mieścić się w zakresie pomiarowym Układów pomiarowo - rozliczeniowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz sieci dla MFPWY_{OSP}.
- 13.3.6.4 PZD obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD.
- 13.3.6.5 W przypadku zmiany Mocy umownej przydzielonej ZUD w MFPWY_{OSP}, ZUD występuje z wnioskiem o zmianę PZD. W takim przypadku procedurę określoną w pkt 13.3.6 stosuje się odpowiednio. Zmiana Mocy umownej przez ZUD może następować zgodnie z postanowieniami Taryfy regulującymi zasady zmiany Mocy umownej.
- 13.3.6.6 Dla danego Punktu wyjścia MFPWY_{OSP} może zostać złożone jedno lub więcej PZDR. W takim przypadku rozliczenie usług Dystrybucji określone jest na podstawie Alokacji na poszczególne PZDR, wykonanej zgodnie z rozdziałem 22.
- 13.3.6.7 Alokacje dla Punktu wyjścia MFPWY_{OSP} wykonywane są proporcjonalnie do mocy zamówionej przez poszczególnych ZUD w ramach PZDR w tym punkcie.
- 13.4 Procedura Rozpatrywania PZD.
- 13.4.1 ZUD składa PZD nie wcześniej niż na rok i nie później niż na 14 dni przed wnioskiem w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji, z wyłączeniem przypadku opisanego w pkt 13.4.10. W przypadku zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji na okres Doby gazowej lub jej wielokrotności ZUD

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 59 z 148
-----------	--	-----------------

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.

13.4.2 OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:

13.4.2.1 obowiązujących przepisów prawa,

13.4.2.2 spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.3, oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.

13.4.3 Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:

13.4.3.1 Etap 1 – weryfikacja formalna,

13.4.3.2 Etap 2 – weryfikacja merytoryczna.

13.4.4 Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji zamieszczonych w PZD oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi, określonymi w IRiESD.

13.4.5 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 od dnia doręczenia ZUD wezwania.

13.4.6 Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt 13.4.5, PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.

13.4.7 Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne realizacji wnioskowanych usług, określone w pkt 12.3.

13.4.8 ZUD składający PZD dotyczące Punktu wyjścia, o którym mowa w pkt 10.3.26, 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.

13.4.9 PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. W ciągu 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD, nie później jednak niż na 1 dzień przed określonym w PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji, 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, na zasadach określonych w IRiESP, o czym OSD zobowiązany jest niezwłocznie poinformować ZUD. W przypadku przyjęcia PZD, OSD informuje ZUD o obowiązku składania Nominacji dla Punktów objętych PZD danego ZUD.

13.4.10 OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowo

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 60 z 148
-----------	--	-----------------

przyłączonego Punktu wyjścia:

- 13.4.10.1 niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD, przy czym data montażu gazomierza będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie PZD, chyba że gazomierz został zamontowany przed dniem faktycznego rozpoczęcia dostarczania Paliw gazowych – w takim przypadku data faktycznego rozpoczęcia dostaw Paliw gazowych będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie PZD;
- 13.4.10.2 w przypadku gdy z przyczyn niezależnych od OSD uruchomienie usługi Dystrybucji w terminie określonym w pkt 13.4.10.1 okaże się niemożliwe, w tym w szczególności w przypadku braku gotowości instalacji wewnętrznej Odbiorcy do napełnienia Paliwem gazowym, OSD niezwłocznie informuje ZUD, wraz z określeniem przyczyny, o braku możliwości realizacji PZD wraz z określeniem przyczyny braku możliwości realizacji PZD;
- 13.4.10.3 w przypadku, o którym mowa w pkt 13.4.10.2, ZUD składa kolejne PZD po usunięciu przez Odbiorcę przyczyn uniemożliwiających uruchomienie usługi Dystrybucji.
- 13.4.11 PZD może zostać odrzucony, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług Dystrybucji, o których mowa w pkt 12.3 oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 13.4.12 Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.6, lub ustanowienia bądź zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień Umowy dystrybucyjnej.
- 13.4.13 Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie pod względem spełniania warunków, o których mowa w rozdziale 12 i niniejszym rozdziale 13.
- 13.4.14 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 13.13.7.
- 13.4.15 PZD obowiązuje do terminu określonego 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 13.13.
- 13.4.16 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.
- 13.4.17 Od momentu udostępnienia ZUD przez OSD narzędzia informatycznego,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 61 z 148
-----------	--	-----------------

pozwalającego na samodzielne wyszukanie numeru identyfikacyjnego Punktu wyjścia, brak wskazania tego numeru będzie stanowił podstawę do odrzucenia PZD związanego z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowego Punktu wyjścia.

13.5 Przypadki odmowy świadczenia usług Dystrybucji.

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

13.5.1.1 nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt 12.3 lub warunki finansowe określone w Umowie dystrybucyjnej, w szczególności, gdy ZUD nie ustanowi lub nie zwiększy wysokości zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt 12.4.1,

13.5.1.2 w przypadkach przewidzianych przepisami prawa,

13.5.1.3 w przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczenia Paliwa gazowego do PWE_{OSP}, PWE_{OSPL}, PWE_{OSDW}, PWE_z lub innego Punktu wejścia, a także w przypadku gdy nie dysponuje możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWY_{OSP}, PWY_{OSPL}, PWY_{OSDW} lub innym Punkcie wyjścia,

13.5.1.4 w przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczenia Paliwa gazowego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

13.6 Zasady zakończenia realizacji PZD.

13.6.1 W celu zakończenia realizacji PZD (tj. zakończenia realizacji sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy) ZUD składa wniosek PZD-Zakończenie, w którym wskazuje w szczególności Punkt wyjścia, w którym realizacja PZD ma zostać zakończona oraz termin zakończenia realizacji PZD. W przypadku PZD obowiązującego do terminu określonego w takim PZD, ZUD składa PZD-Zakończenie przed terminem zakończenia PZD. Szczegółowe zasady zakończenia realizacji PZD określa Umowa dystrybucyjna.

13.6.2 ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie przyjętego przez OSD do realizacji PZD-Zakończenie nie później niż na 3 Dni robocze przed wskazanym w nim terminem zakończenia realizacji PZD. W przypadku złożenia takiego wniosku w terminie późniejszym, odstąpienie od realizacji PZD-Zakończenie może okazać się niemożliwe z przyczyn organizacyjnych, w tym w przypadku gdy OSD rozpocznie działania zmierzające do jego realizacji.

13.6.3 PZDSP ulega zakończeniu z momentem odbioru w Punkcie wyjścia, w którym zainstalowano Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy, 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 pomiarowo - rozliczeniowy.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 62 z 148
-----------	--	-----------------

- 13.7 PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano PWE_z do Obszaru dystrybucyjnego E lub jako Punkt wyjścia wskazano PWY_{OSP} , 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}).
- 13.8 PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano PWE_{OSP} lub PWE_{OSPL} , 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}).
- 13.9 PZDW ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania PZD_{OSDW} , na podstawie którego OSDW została przyznana Moc umowna w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$ wchodzących w skład PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW} , których dotyczy PZDW.
- 13.10 Zasady wypowiedzenia PZD.
- 13.10.1 Zasady wypowiedzenia PZD określa Umowa dystrybucyjna.
- 13.11 Zasady ustalania oraz zmiany zamówionej Mocy umownej w ramach PZD.
- 13.11.1 Zasady ustalania i zmiany Mocy umownej dotyczące Punktów wyjścia określone są w Taryfie.
- 13.11.2 Zmiana określonej w PZD Mocy umownej w Punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD.
- 13.11.3 Zamawiana Moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym Układu pomiarowo - rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wyjścia.
- 13.12 Moc umowna zamawiana przez ZUD powinna być zgodna z Mocą umowną określoną w Umowie kompleksowej zawartej pomiędzy ZUD i Odbiorcą.
- 13.13 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.
- 13.13.1 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 uzgodnionego z Odbiorcą ZUD terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.
- 13.13.2 W poleceniu, o którym mowa w pkt 13.13.1, ZUD zobowiązany jest określić:
- 13.13.2.1 Punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,
- 13.13.2.2 termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt 13.13.4,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 63 z 148
-----------	--	-----------------

- 13.13.2.3 rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).
- 13.13.3 Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, ZUD wypełnia wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w Ustawie Prawo energetyczne.
- 13.13.4 ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego nie później niż 2 Dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego.
- 13.13.5 OSD ma obowiązek wykonać polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 5 Dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego oraz niezwłocznie przekazać informację o wykonaniu polecenia.
- 13.13.6 W sytuacji gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.13.5 nie będzie mógł wykonać polecenia z uwagi na problemy związane z kontaktem z Odbiorcą uniemożliwiające realizację polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub z uzyskaniem dostępu przez przedstawicieli OSD do terenu Odbiorcy, na którym znajduje się Układ pomiarowo - rozliczeniowy lub urządzenia umożliwiające wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego:
- 13.13.6.1 OSD może odstąpić od wykonania polecenia po zakończeniu kolejnego dnia roboczego przypadającego po dniu powiadomienia ZUD, przy czym OSD zobowiązany jest podjąć drugą próbę realizacji polecenia w każdym przypadku, gdy zidentyfikuje okoliczności wskazujące, że może ona pozwolić na wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy;
- 13.13.6.2 OSD zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić ZUD;
- 13.13.6.3 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.
- 13.13.7 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, przy czym OSD zastrzega, że wycofanie PZD może okazać się niemożliwe z przyczyn organizacyjnych, w tym przypadku, gdy OSD rozpocznie działania zmierzające do realizacji polecenia wstrzymania.
- 13.13.8 Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 Dni roboczych od otrzymania od ZUD polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania Paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wyjścia w uzgodnionym terminie. Zgodnie z art. 6d ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne, OSD wznawia dostarczanie Paliwa gazowego do Odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 3 dni od dnia dostarczenia do OSD reklamacji tego Odbiorcy na wstrzymanie dostarczania do

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 64 z 148
-----------	--	-----------------

niego Paliwa gazowego, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji. OSD niezwłocznie przekazuje ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego.

- 13.13.9 Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania Paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD, ponosi ZUD w wysokości określonej w Taryfie.
- 13.13.10 W przypadku, gdy w jednym Punkcie wyjścia jest więcej niż jedno PZD, fizyczne wstrzymanie dostaw Paliwa gazowego następuje, gdy polecenia wstrzymania dostaw Paliwa gazowego dotyczą wszystkich PZD. Wznowienie dostaw gazu następuje, gdy polecenie wznowienia dostaw Paliwa gazowego dotyczy przynajmniej jednego PZD.
- 13.14 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 i wykonania Odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego, w terminie, o którym mowa w pkt 19.3.6:
- 13.14.1 w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje nie później niż w 5 Dni roboczych po Dobie gazowej, w której rozwiązane zostało poprzednie PZD – OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego lub oszacowania stanu Układu pomiarowo - rozliczeniowego na zakończenie poprzedniego PZD, które stanowią jednocześnie podstawę do ustalenia stanu wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego na rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD;
- 13.14.2 w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje w terminie późniejszym niż termin określony w pkt 13.14.1 - OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego 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.
- 13.15 Zasady opracowania i aktualizacji Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania.
- 13.15.1 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.
- 13.15.2 Wzór ZZZ publikowany jest na stronie internetowej OSD.
- 13.15.3 ZZZ zawiera odrębne dane dotyczące Punktów wyjścia typu WS, Punktów wyjścia typu WR oraz Punktów wejścia (PWE_z), obejmuje w szczególności:
- 13.15.3.1 nazwę Obszaru dystrybucyjnego, którego dotyczy ZZZ,
- 13.15.3.2 ilości Paliwa gazowego w Punkcie lub Punktach wejścia do danego Obszaru dystrybucyjnego,
- 13.15.3.3 miesięczne ilości Paliwa gazowego i Moc umowną w pojedynczych Punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe z informacją o kwalifikacji do grupy taryfowej,
- 13.15.3.4 miesięczne ilości Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS w podziale

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 65 z 148
-----------	--	-----------------

- na grupy taryfowe oraz liczbę Punktów wyjścia typu WS,
- 13.15.3.5 miesięczne ilości Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego (PWY_{OSP}) w ramach usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej,
- 13.15.3.6 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.
- 13.15.4 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 przekaże 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.
- 13.15.5 W przypadku zmiany Punktów wejścia, w tym PWE_Z lub Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSP}), z których następuje zasilanie Paliwem gazowym Obszarów dystrybucyjnych, lub rozpoczęcia korzystania z Punktu wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP (PWY_{OSP}), 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_{OSP}) lub Przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWY_{OSD}).
- 13.15.6 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:
- 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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 66 z 148
-----------	--	-----------------

- 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 wygaśnięcia PZD przysługującego ZUD w Punkcie wyjścia, jeżeli dla danego punktu nie zostało złożone kolejne PZD lub PZD - Zmiana sprzedawcy stanowiące podstawę do kontynuowania świadczenia Usług dystrybucji do tego Punktu wyjścia lub jeśli dla tego punktu nie zostało złożone PZD–Zakończenie potwierdzające datę zakończenia PZD (w tym również PZD terminowego);
- 14.1.5 wygaśnięcia PZD przysługującego ZUD w Punkcie wyjścia, gdy złożone zostało kolejne PZD, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji lub wybrany przez Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podjął sprzedaży Paliw gazowych na jego rzecz, jeżeli nie obowiązuje żadne inne PZD stanowiące podstawę do kontynuowania świadczenia Usług dystrybucji do tego Punktu wyjścia;
- 14.1.6 gdy złożone zostało PZD-Zmiana sprzedawcy, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji, a jednocześnie dotychczasowy sprzedawca, nie później niż do dnia planowanej daty zmiany sprzedawcy, złożył PZD-Zakończenie;
- 14.1.7 gdy złożone zostało PZD-Zmiana sprzedawcy i wybrany przez Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podjął sprzedaży Paliw gazowych na jego rzecz, a jednocześnie dotychczasowy sprzedawca, nie później niż do dnia planowanej daty zmiany sprzedawcy, złożył PZD–Zakończenie;
- 14.1.8 otrzymania od sprzedawcy Paliw gazowych informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych Odbiorcom końcowym, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych;
- 14.1.9 powzięcia informacji o zaprzestaniu przez sprzedawcę sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych;
- 14.1.10 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 24.7.3.1.
- 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 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, lub
- 14.2.3 złożony został wniosek PZD-Zakończenie, w którym wskazano, że Odbiorca końcowy zamierza zakończyć pobór Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 67 z 148
-----------	--	-----------------

- 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 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 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 parametrach realizowanej na rzecz dotychczasowego sprzedawcy usługi Dystrybucji. W przypadku gdy oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedawcy 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 wygaśnięcia PZD, zgodnie z pkt 14.1.4 – 14.1.5, sprzedaż rezerwowa jest realizowana od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której wygasło PZD;
- 14.6.5 w przypadku określonym w pkt 14.1.6, sprzedaż rezerwowa realizowana jest z dniem zmiany sprzedawcy określonym w PZD – Zmiana sprzedawcy, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji lub na podstawie którego wybrany przez Odbiorcę

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 68 z 148
-----------	--	-----------------

- końcowego sprzedawca miał podjąć sprzedaż Paliw gazowych na jego rzecz;
- 14.6.6 na skutek informacji przekazanej OSD przez sprzedawcę w trybie pkt 14.1.8, 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.
- 14.6.7 na skutek zaprzestania dostarczania skroplonego gazu ziemnego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, zgodnie z pkt 14.1.10, 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 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 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 rezerwowi 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 rezerwowi 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.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 69 z 148
-----------	--	-----------------

- 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 pomiarowo - rozliczeniowego 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.
- 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 teled adresowymi 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 lub ogólnych warunkach Umowy dystrybucyjnej opublikowanych na stronie internetowej OSD. 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 w pkt 6.5, 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 skreśli ZUD z listy sprzedawców rezerwowych. OSD informuje pozostałych ZUD będących sprzedawcami Paliw gazowych o skreśleniu ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 70 z 148
-----------	--	-----------------

- 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 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.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 71 z 148
-----------	--	-----------------

- 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 Umowy kompleksowej z ZUD będącym nowym sprzedawcą, ZUD ten składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona do Punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe odbierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą powinien złożyć PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej na 21 dni przed planowanym dniem rozpoczęcia sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy. PZD – Zmiana Sprzedawcy musi zawierać oświadczenie Odbiorcy o całkowitym lub częściowym rozwiązaniu umowy sprzedaży Paliwa gazowego lub Umowy kompleksowej z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez ZUD będącego nowym sprzedawcą. W przypadku gdy oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest przez ZUD będącego 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 lub innym punkcie wejścia do Sieci przesyłowej OSP, Odbiorca zawiera umowę przesyłową z OSP i Umowę dystrybucyjną z OSD (o ile nie jest już stroną takich umów) na transport Paliwa gazowego do Punktu wyjścia i składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona do Punktu wyjścia. W PZD – Zmiana Sprzedawcy Odbiorca oświadcza, że rozwiązał Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego w całości lub części z dotychczasowym sprzedawcą lub dokonał zmiany miejsca dostawy Paliwa gazowego na punkt w Sieci przesyłowej na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji do Odbiorcy (na podstawie PZD – Zmiana sprzedawcy). Odbiorca składa

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 72 z 148
-----------	--	-----------------

PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej 21 dni przed planowanym dniem przejęcia 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 nowym sprzedawcą lub Odbiorcą, 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 świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie nowego PZD – Zmiana Sprzedawcy, przy czym data ta powinna przypadać nie wcześniej niż 21 dni licząc od dnia złożenia PZD – Zmiana Sprzedawcy,

15.8.3 nadany przez OSD numer identyfikacyjny Punktu wyjścia;

15.8.4 dane Odbiorcy - imię i nazwisko oraz PESEL albo numer dokumentu 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 12.3 z wyłączeniem pkt 12.3.3.2 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

15.9.2 Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy prowadzone jest dwuetapowo:

15.9.2.1 etap 1 – weryfikacja formalna,

15.9.2.2 etap 2 – weryfikacja merytoryczna,

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

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 na piśmie lub elektronicznie istniejące 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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 73 z 148
-----------	--	-----------------

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.
- 15.9.9 PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać odrzucone, jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą nie spełnia warunków, w tym 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. 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. W przypadku wycofania PZD – Zmiana sprzedawcy, OSD kontynuuje świadczenie usługi Dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązującego PZD przysługującego ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą. OSD niezwłocznie informuje ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o wycofaniu PZD Zmiana sprzedawcy i kontynuowaniu PZD, które przysługuje temu ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą.
- 15.9.12 W przypadku gdy w okresie pomiędzy zatwierdzeniem PZD – Zmiana sprzedawcy a dniem zmiany sprzedawcy ZUD będący dotychczasowym sprzedawcą:

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 74 z 148
-----------	--	-----------------

- 15.9.12.1 złoży PZD zawierające wniosek o zmianę Mocy umownej lub grupy taryfowej – OSD akceptuje takie PZD, o ile wnioskowana zmiana pozostaje w zgodności z Taryfą oraz Umową, a następnie niezwłocznie informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o dokonanej zmianie i konieczności zastosowania pkt 15.10 z uwzględnieniem zmienionej Mocy umownej lub grupy taryfowej. W takim przypadku ZUD będący nowym sprzedawcą ma prawo złożenia wniosku o wycofanie PZD-Zmiana sprzedawcy na zasadach określonych w pkt 15.9.11;
- 15.9.12.2 złoży PZD zawierające aktualizację danych Odbiorcy końcowego, o których mowa w pkt 15.8.4, OSD niezwłocznie informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o konieczności dokonania przez niego aktualizacji danych Odbiorcy końcowego w PZD-Zmiana sprzedawcy, przy czym OSD przeprowadza procedurę zmiany sprzedawcy z uwzględnieniem zaktualizowanych danych Odbiorcy końcowego nawet jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą nie zaktualizuje danych Odbiorcy końcowego, chyba że ZUD będący nowym sprzedawcą poinformuje OSD, że aktualizacja danych przez dotychczasowego sprzedawcę jest nieprawidłowa – wówczas przeprowadza się procedurę zmiany sprzedawcy z uwzględnieniem danych Odbiorcy końcowego podanych przez nowego sprzedawcę oraz informuje ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o braku aktualizacji danych Odbiorcy końcowego;
- 15.9.12.3 poinformuje o zmianie Odbiorcy końcowego w Punkcie wyjścia, którego dotyczy PZD-Zmiana sprzedawcy, OSD anuluje PZD-Zmiana sprzedawcy, o czym niezwłocznie informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą.
- 15.9.13 W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, do PZD – Zmiana Sprzedawcy mają zastosowanie odpowiednie postanowienia rozdziału 13.
- 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 pomiarowo - rozliczeniowego 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 objętości odebranego Paliwa gazowego.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 75 z 148
-----------	--	-----------------

- 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 szacowania.
- 15.15 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD, odbierając Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu Mocy umownej u ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą.
- 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 zobowiązany jest do prowadzenia oceny stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.
- 16.1.2 Na podstawie przeprowadzonej oceny sporządzane są okresowe plany remontów lub modernizacji. Planowane są również inne działania korygujące i zapobiegawcze zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa i utrzymania Sieci dystrybucyjnej na odpowiednim poziomie technicznym.

16.2 Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych.

- 16.2.1 OSW i OSD uzgadniają zakres i termin wykonania prac, które będą skutkowały ograniczeniem dostarczania Paliwa gazowego do Punktów wejścia lub wyjścia na połączeniach z systemami OSW nie później niż 21 dni przed ich rozpoczęciem.
- 16.2.2 OSD powiadamia Użytkowników Systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień, przekazywanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, w terminie co najmniej:
- 16.2.2.1 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu Paliwa gazowego do Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
- 16.2.2.2 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu Paliwa gazowego do 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 prowadzeniem prac

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 76 z 148
-----------	--	-----------------

w Systemie dystrybucyjnym, OSD zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia Paliwa gazowego w Punktach wejścia lub Dystrybucji do Punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte zostaną ograniczeniami.

17 WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ

17.1 Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD.

17.1.1 Podstawowym standardem wymiany danych związanych z realizacją świadczenia usługi Dystrybucji pomiędzy OSD, OSW oraz ZUD, jest standard elektronicznej wymiany danych EDI.

17.1.2 OSD udostępnia alternatywne standardy wymiany danych dla ZUD, którzy nie posiadają interfejsów umożliwiających wymianę danych w standardzie EDI.

17.1.3 Standard wymiany EDI, o którym mowa w pkt 17.1.1 oraz alternatywne standardy wymiany danych, o których mowa w pkt 17.1.2, w zależności od wdrożonej przez OSD funkcjonalności, umożliwiają m.in.:

17.1.3.1 składanie przez ZUD PZD dla pojedynczych Punktów wyjścia,

17.1.3.2 składanie przez ZUD zbiorczych plików PZD oraz pobranie ich, po weryfikacji przez OSD,

17.1.3.3 udostępnienie przez OSD, wraz z możliwością pobrania, danych dotyczących obsługi PZD, w tym danych rozliczeniowych,

17.1.3.4 udostępnianie przez OSD wraz z możliwością pobrania, aktualnego ZZZ,

17.1.3.5 składanie oraz sprawdzanie statusu złożonej Nominacji lub Renominacji,

17.1.3.6 składanie oraz sprawdzanie statusu złożonej przez OSDW prognozy transportowej,

17.1.3.7 wymianę informacji dotyczących opracowania Planu ograniczeń oraz wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego,

17.1.3.8 wymianę innych określonych przez OSD danych, dokumentów oraz informacji.

17.1.4 Termin wprowadzenia lub aktualizacji podstawowego standardu elektronicznej wymiany dokumentów (EDI), o którym mowa w pkt 17.1.1, lub alternatywnych standardów wymiany danych, o których mowa w pkt 17.1.2, związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych systemów informatycznych.

17.1.5 Termin wprowadzenia lub aktualizacji podstawowego standardu elektronicznej wymiany dokumentów (EDI) wymaga ogłoszenia na stronie internetowej OSD przynajmniej z 6-miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej.

17.1.6 Termin zmiany podstawowego standardu elektronicznej wymiany danych EDI polegającej na wprowadzeniu nowego komunikatu lub rozbudowie dotychczasowego komunikatu o nowy przypadek użycia lub w zakresie zmiany struktury segmentów komunikatu, który nie powoduje ograniczenia funkcjonalności żadnego z alternatywnych standardów wymiany danych, wymaga ogłoszenia z przynajmniej

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 77 z 148
-----------	--	-----------------

- 3 – miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej.
- 17.1.7 Aktualizacja podstawowego standardu wymiany danych EDI w zakresie istniejącej struktury komunikatu, która nie wymaga przebudowy systemu informatycznego po stronie ZUD, wymaga ogłoszenia na stronie internetowej OSD przynajmniej z miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD o terminie wdrożenia w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej.
- 17.1.8 Wprowadzenie lub aktualizacja alternatywnych standardów wymiany danych, wymaga ogłoszenia na stronie internetowej OSD przynajmniej z miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD o terminie wdrożenia w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej.
- 17.1.9 OSD w terminie miesiąca od wskazanej daty wdrożenia aktualizacji podstawowego standardu elektronicznej wymiany dokumentów (EDI), uzgadnia z ZUD harmonogram testów oraz rozpoczyna testy w zakresie aktualizacji standardu. OSD w przeprowadzonych testach z ZUD weryfikuje poprawność komunikacji elektronicznej, w tym spełnienie wymogów technicznych i określa termin, w którym może zostać rozpoczęta wymiana danych oraz dokumentów przy wykorzystaniu Standardu (EDI).
- 17.1.10 W przypadku przekazania przez OSD informacji o zmianach w standardach elektronicznej wymiany dokumentów, w trybie określonym w pkt. 17.1.5 - 17.1.9, ZUD, Odbiorcy oraz OSDW, są zobowiązani do dostosowania swoich systemów informatycznych do wymiany informacji w takich standardach.
- 17.1.11 Szczegóły dotyczące standardu wymiany informacji oraz formatu plików publikowane są na stronie internetowej OSD. Szczegółowe zasady wymiany danych związanych z realizacją świadczenia usługi Dystrybucji pomiędzy OSD, OSW oraz ZUD, w tym szczegółowy zakres funkcjonalności poszczególnych standardów wymiany danych, określa Regulamin obsługi PZD opublikowany na stronie internetowej OSD.
- 17.2 Podmioty odpowiedzialne za przetwarzanie danych oraz zasady poufności.
- 17.2.1 Postanowienia niniejszego pkt. 17.2 stosuje się do następujących podmiotów (zwanym dalej „Podmiotami”):
- 17.2.1.1 OSD;
 - 17.2.1.2 podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej oraz strony Umowy o przyłączenie;
 - 17.2.1.3 podmiotu składającego wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej oraz strony Umowy dystrybucyjnej;
 - 17.2.1.4 podmiotu składającego wniosek o zawarcie umowy lub porozumienia, o których mowa w rozdziale 7, oraz strony takiej umowy lub porozumienia;
 - 17.2.1.5 Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSW, Odbiorców.
- 17.2.2 Podmioty zobowiązują się do ochrony dokumentów oraz informacji o charakterze

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 78 z 148
-----------	--	-----------------

technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, uzyskanych podczas procesu przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, w związku z procedurą zawierania oraz realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w rozdziale 7, nieujawnionych do wiadomości publicznej, co do których Podmiot podjął niezbędne działania w celu zachowania ich poufności (zwanym dalej „Informacjami poufnymi”). W szczególności Podmioty zobowiązują się:

- 17.2.2.1 nie publikować i nie ujawniać Informacji poufnych osobom trzecim,
 - 17.2.2.2 nie używać Informacji poufnych do innych celów aniżeli związanych z procesem przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, procedurą zawierania i realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w rozdziale 7, oraz realizacji innych obowiązków wynikających z IRiESD, Taryfy lub obowiązujących przepisów prawa,
 - 17.2.2.3 podjąć wszelkie czynności niezbędne do ochrony Informacji poufnych,
 - 17.2.2.4 ograniczyć wymianę Informacji poufnych i dostęp do nich do osób, którym te informacje są potrzebne w związku z procesem przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, procedurą zawierania oraz realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w rozdziale 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.
- 17.2.3 Podmioty zobowiązują się do ochrony informacji niejawnych zgodnie z postanowieniami Ustawy o ochronie informacji niejawnych.
- 17.2.4 OSW oraz ZUD korzystający z udostępnionych przez OSD systemów, o których mowa w pkt 17.1.1, 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.
- 17.2.5 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:
- 17.2.5.1 poinformować o tym fakcie OSD,
 - 17.2.5.2 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.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 79 z 148
-----------	--	-----------------

- 17.2.6 Jeżeli podmiot nie zapewni OSD dostępu do informacji, o których mowa w pkt 17.2.5, OSD pozostawia bez rozpatrzenia złożony przez Podmiot wniosek.
- 17.2.7 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.
- 17.2.8 O ile obowiązujące przepisy prawa lub Umowa nie stanowią inaczej, zobowiązanie, o którym mowa w niniejszym pkt 17.2, nie dotyczy informacji, które:
- 17.2.8.1 zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,
 - 17.2.8.2 są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia Umowy,
 - 17.2.8.3 mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,
 - 17.2.8.4 zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem Umowy dystrybucyjnej.
- 17.2.9 Naruszenie postanowień pkt 17.2 będzie upoważniało poszkodowany Podmiot do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych.
- 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 24.8.8,
- 17.3.3 W ramach Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego OSD przekazuje ZUD HRN w terminie określonym w pkt 24.8.7.
- 17.4 Procedura udzielania informacji.
- 17.4.1 Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług Dystrybucji publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w rozdziale 4.
- 17.4.2 Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adresy jednostek OSD.
- 17.4.3 Zapytania i skargi będą rejestrowane i monitorowane w systemie funkcjonującym w OSD.
- 17.4.4 Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie jak zostały zadane.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 80 z 148
-----------	--	-----------------

- 17.4.5 OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w związku ze świadczeniem na ich rzecz usług Dystrybucji, w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw, w których na wniosek Odbiorcy, ZUD lub OSDW dokonuje się kontroli lub pomiarów parametrów jakościowych Paliwa gazowego, rozpatrywanych w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.
- 17.5 OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i Alokacji w Punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z Systemem gazowym danego OSW.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 81 z 148
-----------	--	-----------------

CZĘŚĆ III: BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 82 z 148
-----------	--	-----------------

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

18.1 Układy pomiarowo - rozliczeniowe – zagadnienia wstępne.

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

18.1.1.1 rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z Układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,

18.1.1.2 danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w Polskich Normach, w przypadku awarii Układów pomiarowo - rozliczeniowych,

18.1.1.3 danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku Punktów wyjścia WS, w których nie został zamontowany Układ pomiarowo - rozliczeniowy z rejestracją i funkcją przechowywania w pamięci wielkości pomiarowych. Szacowanie ilości Paliwa gazowego dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt 19.1.

18.1.2 Urządzenia pomiarowe wchodzące w skład nowych Układów pomiarowo - rozliczeniowych, 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 pomiarowo - rozliczeniowego objęte prawną kontrolą metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowo - rozliczeniowego 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.

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

18.1.4 Dla podmiotów pobierających Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej, miejsce zainstalowania Układu pomiarowo - rozliczeniowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.

18.1.5 Elementem Układu pomiarowo - rozliczeniowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych są określane przez OSD i opublikowane na stronie internetowej OSD lub w warunkach przyłączenia lub Umowie o przyłączenie.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 83 z 148
-----------	--	-----------------

- 18.1.6 Punkty wyjścia typu WR muszą być wyposażone w rejestratory (opcjonalnie gazomierze z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przeliczniki do gazomierzy. Koszt wyposażenia istniejących Punktów wyjścia typu WR w rejestrator (opcjonalnie gazomierz z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przelicznik do gazomierzy ponosi OSD, chyba że wyposażenie Punktu wyjścia w rejestrator (opcjonalnie gazomierz z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przelicznik do gazomierzy wynika ze zmiany warunków przyłączenia dla tego Punktu wyjścia, realizowanej w trybie określonym w rozdziale 10.
- 18.1.7 Wszystkie elementy wchodzące w skład Układu pomiarowo - rozliczeniowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje oplombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi.
- 18.1.8 Zastosowanie do pomiarów gazomierzy i urządzeń pomiarowych nieobjętych wymogami dokumentów wymienionych w pkt 6.7.1.1, wymaga akceptacji OSD zawartej w Umowie o przyłączenie lub Umowie dystrybucyjnej.
- 18.2 Układy pomiarowo - rozliczeniowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.
- 18.2.1 Stosowane są różne konfiguracje Układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wejścia lub wyjścia. W skład Układów pomiarowo - rozliczeniowych, 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 próbki Paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 84 z 148
-----------	--	-----------------

- jakościowych badanego Paliwa gazowego, w tym Ciepła spalania,
- 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 pomiarowo - rozliczeniowe – wymagania techniczne.
- 18.3.1 Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład Układu pomiarowo - rozliczeniowego w danym Punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do Systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do Systemu dystrybucyjnego oraz 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 pomiarowo - rozliczeniowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów Paliwa gazowego:
- 18.4.4.1 w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w zakresie:
- 18.4.4.1.1 godzinowej objętości Paliwa gazowego,
 - 18.4.4.1.2 dobowej objętości Paliwa gazowego,
 - 18.4.4.1.3 miesięcznej objętości Paliwa gazowego,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 85 z 148
-----------	--	-----------------

- 18.4.4.1.4 maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,
- 18.4.4.1.5 minimalnego Ciśnienia w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym; jako minimalne Ciśnienie w danym Miesiącu gazowym przyjmuje się minimalne dobowe Ciśnienie zarejestrowane w danym Miesiącu gazowym,
- 18.4.4.2 w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory (opcjonalnie gazomierz z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:
- 18.4.4.2.1 godzinowej objętości Paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
- 18.4.4.2.2 dobowej objętości Paliwa gazowego,
- 18.4.4.2.3 miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
- 18.4.4.2.4 maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,
- 18.4.4.3 w Punktach wyjścia typu 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 6.8,
- 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 pomiarowo - rozliczeniowego, ponosi odpowiednio OSW lub 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,
- 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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 86 z 148
-----------	--	-----------------

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 pomiarowo - rozliczeniowych:
- 18.5.1 Układ pomiarowo - rozliczeniowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu.
- 18.5.2 Na pisemne żądanie ZUD lub Odbiorcy, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo - rozliczeniowego 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 pomiarowo - rozliczeniowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. OSD przekaże Układ pomiarowo - rozliczeniowy 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 pomiarowo - rozliczeniowego służącego do określania wartości Ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytacje jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. Układ pomiarowo - rozliczeniowy 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 pomiarowo - rozliczeniowego, wykonanego na żądanie tego ZUD lub Odbiorcy w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów Układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 18.5.6 Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowo - rozliczeniowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
- 18.5.7 OSD ma prawo zażądać sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo - rozliczeniowego 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 pomiarowo - rozliczeniowego.
- 18.6 Wymagania w zakresie Kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład Układów pomiarowo - rozliczeniowych, które wyłączone są spod obowiązku prawnej kontroli metrologicznej:
- 18.6.1 Kontroli metrologicznej podlegają gazomierze wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, tj. o strumieniu objętości większym niż 100 m³/h lub zainstalowane na Sieci dystrybucyjnej, w której ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa, wprowadzone

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 87 z 148
-----------	--	-----------------

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 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} .
- 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:

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 88 z 148
-----------	--	-----------------

- 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 pomiarowo - rozliczeniowe.
- 18.7.1 OSD montuje Przedpłatowe Układy pomiarowo - rozliczeniowe na podstawie przekazanego przez ZUD wniosku Odbiorcy, który spełnia kryteria do uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne. W przypadku gdy Odbiorca wniesie wniosek bezpośrednio do OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, w celu weryfikacji przez ZUD czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego. ZUD zobowiązany jest do potwierdzenia, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego w terminie 7 dni od dnia przekazania mu przez OSD wniosku Odbiorcy. OSD montuje Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy w terminie 21 dni od dnia otrzymania wniosku Odbiorcy, o ile ZUD potwierdzi, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego.
- 18.7.2 OSD ma prawo zamontować Przedpłatowe Układy pomiarowo - rozliczeniowe z własnej inicjatywy lub na wniosek ZUD:
- 18.7.2.1 w przypadku wystąpienia przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym z wnioskiem o rozpatrzenie przez Koordynatora do spraw negocjacji, w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne lub przez Prezesa URE jego sporu

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 89 z 148
-----------	--	-----------------

- z ZUD sprzedającym mu Paliwo gazowe lub z OSD,
- 18.7.2.2 w przypadku gdy Odbiorca co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe lub świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca,
- 18.7.2.3 w przypadku gdy Odbiorca nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczane Paliwo gazowe,
- 18.7.2.4 w przypadku gdy Odbiorca użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie Układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 18.7.3 Koszty zainstalowania Przedpłatowego Układu pomiarowo - rozliczeniowego, w przypadkach, o których mowa w pkt 18.7.1 oraz 18.7.2, ponosi OSD.
- 18.7.4 Niezależnie od pkt 18.7.1 i 18.7.2 OSD, o ile posiada możliwości techniczne, może zainstalować Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy na wniosek Odbiorcy pobierającego Paliwa gazowego w ilości nie większej niż 110 kWh/h, na zasadach określonych w Taryfie oraz Regulaminie, o którym mowa w pkt 18.7.9. W takim przypadku OSD instaluje Układ pomiarowo – rozliczeniowy w terminie 60 dni licząc od dnia otrzymania wniosku.
- 18.7.5 ZUD, z którym Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, zapewnia sprzedaż Paliwa gazowego z wykorzystaniem Przedpłatowego Układu pomiarowo - rozliczeniowego, 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.
- 18.7.6 W celu świadczenia usług Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy ZUD przekazuje do OSD PZDSP zawierające informacje o ilości Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy. ZUD przekazuje pierwsze PZDSP, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, w terminie:
- 18.7.6.1 14 dni kalendarzowych przed planowaną datą uruchomienia dostawy albo
- 18.7.6.2 5 dni od dnia przekazania ZUD przez OSD wniosku Odbiorcy w trybie określonym w pkt 18.7.1, jeżeli ZUD potwierdzi, że Odbiorca spełnia kryteria pozwalające na zakwalifikowanie go jako odbiorcę wrażliwego. W takim przypadku PZDSP obowiązuje od dnia montażu Przedpłatowego Układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 18.7.7 OSD przelicza określoną w PZDSP ilość Paliwa gazowego, jaka ma zostać dostarczona do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy na jednostki objętości przy wykorzystaniu wartości Współczynnika konwersji obowiązującego dla ORCS, w którym znajduje się Punkt wyjścia wyposażony w Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy, przed wskazanym przez ZUD w PZDSP dniem uiszczenia przez Odbiorcę końcowego opłaty z tytułu dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo -

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 90 z 148
-----------	--	-----------------

rozliczeniowy. 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 pomiarowo - rozliczeniowy.

18.7.8 Zakończenie realizacji PZDSP do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy następuje w sytuacji, gdy dostarczono do Punktu wyjścia objętość Paliwa gazowego ustaloną zgodnie z pkt 18.7.7, a ZUD nie złożył nowego PZDSP informującego o kolejnych ilościach Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy.

18.7.9 Zasady i warunki instalowania i demontażu przedpłatowego Układu pomiarowo - rozliczeniowego na dodatkowe zlecenie odbiorcy, określa ogólnodostępny, publikowany na stronie internetowej OSD „Regulamin instalowania i demontażu przedpłatowego Układu pomiarowo - rozliczeniowego”.

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

19.1 Sposób wykonywania odczytów Układów pomiarowo - rozliczeniowych przez OSD w Punktach wyjścia z Sieci dystrybucyjnej.

19.1.1 OSD prowadzi odczyty Układów pomiarowo - rozliczeniowych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w Taryfie, w terminach określonych w szczegółowym harmonogramie odczytów (SHO), który w szczególności określa Okresy odczytowe w poszczególnych grupach taryfowych, wraz z informacją o odczycie kwalifikacyjnym. Na wniosek ZUD OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z SHO, 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 pomiarowo - rozliczeniowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WS, w tym w szczególności z uwagi na brak dostępu do Układu pomiarowo - rozliczeniowego, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców.

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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 91 z 148
-----------	--	-----------------

19.1.4 Odczyt przekazany przez Odbiorcę pobierającego Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia typu WS wykonany przy użyciu urządzenia rejestrującego obraz, w sposób umożliwiający jednoznaczną identyfikację Układu pomiarowego oraz Odbiorcy, kwalifikowany jest jako odczyt rzeczywisty.

19.2 ZUD zobowiązany jest do:

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

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

19.3 OSD zobowiązany jest do:

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

19.3.2 przesłania ZUD informacji o zmianach w SHO, o którym mowa w pkt 19.3.1, najpóźniej w dniu poprzedzającym rozpoczęcie jego wykonywania w danym miesiącu, chyba że informacje w tym zakresie przekazywane są poprzez ich udostępnienie zgodnie ze standardami wymiany informacji, o których mowa w pkt 17.1,

19.3.3 zachowania Okresów odczytowych dla każdego Punktu wyjścia zgodnie z Taryfą, przy czym obowiązek ten uważa się za spełniony, gdy odczyt został wykonany w danym Miesiącu gazowym wykazanym w SHO,

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

19.3.5 przekazywania ZUD danych związanych z montażem lub demontażem Układu pomiarowo - rozliczeniowego w Punkcie wyjścia, a w szczególności dane identyfikacyjne tego Punktu wyjścia, termin jego montażu lub demontażu, stan wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego, a także numery fabryczne montowanych lub demontowanych elementów Układu pomiarowo - rozliczeniowego, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie do 5 Dni roboczych,

19.3.6 wykonania odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego i przekazania ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,

19.3.7 oszacowania objętości pobranego Paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia Układów pomiarowo - rozliczeniowych w Punkcie wyjścia, w terminie 7 Dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia,

19.3.8 przekazywania ZUD oszacowań w Punktach wyjścia typu WS niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu 7 Dni roboczych od daty planowanego w SHO odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób,

19.3.9 przekazywania ZUD informacji o zmianie grupy taryfowej na podstawie odczytu

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 92 z 148
-----------	--	-----------------

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.

- 19.4 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.
- 19.5 OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań Układów pomiarowo - rozliczeniowych, związane z:
- 19.5.1 wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego bez demontażu Układu pomiarowo - rozliczeniowego lub z demontażem, montażem albo wymianą Układu pomiarowo - rozliczeniowego, albo z rozwiązaniem Umowy kompleksowej z Odbiorcą, albo z realizacją procedury zmiany sprzedawcy,
- 19.5.2 odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:
- 19.5.2.1 błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- 19.5.2.2 ilości lub objętości zużycia Paliwa gazowego,
- 19.5.2.3 nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- 19.5.3 odczytami niewynikającymi z SHO ustalonego dla danej grupy taryfowej, wykonywanymi w poniższych przypadkach:
- 19.5.3.1 braku odczytów rzeczywistych w danym Punkcie wyjścia,
- 19.5.3.2 błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- 19.5.3.3 uzasadnionej przyczyny kontroli zgodności stanu liczydła gazomierza ze stanem przelicznika,
- 19.5.3.4 odczytów kontrolnych,
- 19.5.3.5 odczytów związanych z weryfikacją
- 19.5.3.6 prawidłowości działania Układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- 19.5.3.7 odczytów na zlecenie ZUD,
- 19.5.3.8 odczytów na zlecenie Odbiorcy,
- 19.5.3.9 odczytów podawanych przez Odbiorcę,
- 19.5.3.10 odczytów związanych z podejrzeniem nielegalnego poboru Paliwa gazowego,
- 19.5.3.11 odczytów związanych ze zmianą sprzedawcy,
- 19.5.3.12 odczytów związanych z demontażem, montażem albo wymianą Układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 19.6 Jeżeli dokonany przez OSD odczyt kontrolny zlecony przez ZUD w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania Układu pomiarowo - rozliczeniowego, OSD przysługuje od ZUD zwrot kosztów wykonania odczytu kontrolnego w wysokości ustalonej na zasadach określonych w Taryfie.
- 19.7 Koszty związane ze sprawdzeniem Układu pomiarowo - rozliczeniowego

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 93 z 148
-----------	--	-----------------

w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń Układu pomiarowo - rozliczeniowego, pokryje Odbiorca według stawek określonych w Taryfie, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.

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

19.8.1 numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,

19.8.2 grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,

19.8.3 objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [m^3],

19.8.4 wartość Współczynnika konwersji K_{WR} [kWh/m^3],

19.8.5 ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],

19.8.6 stany wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m^3] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowo - rozliczeniowy bez korekcji objętości, o ile istnieją możliwości techniczne ich pozyskania, z wyłączeniem Układów pomiarowo - rozliczeniowych wielociągowych składających się z więcej niż jednego urządzenia pomiarowego,

19.8.7 stany wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m^3] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowo - rozliczeniowy z korekcją objętości, o ile istnieje techniczna możliwość ich wyliczenia,

19.8.8 wartość liczbową maksymalnej mocy zarejestrowanej w danym Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m^3/h] oraz w jednostkach energii [kWh/h],

19.8.9 datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym Okresie rozliczeniowym.

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

19.9.1 numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,

19.9.2 grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,

19.9.3 stan wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego na początku Okresu odczytowego określonego w SHO [m^3],

19.9.4 stan wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego na końcu Okresu odczytowego określonego w SHO [m^3],

19.9.5 objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie odczytowym określonym w SHO [m^3] lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt 19.5,

19.9.6 wartość Współczynnika konwersji K_{WS} [kWh/m^3], w danym Punkcie wyjścia w Okresie odczytowym określonym w SHO lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt 19.5,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 94 z 148
-----------	--	-----------------

19.9.7 ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie odczytowym określonym w SHO [kWh],

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

19.10 W celu umożliwienia ZUD prowadzenie rozliczeń z Odbiorcami ZUD, po zakończeniu każdej Doby gazowej OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia wyposażonych w Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy:

19.10.1 numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,

19.10.2 ilość Paliwa gazowego, jaka pozostała do zużycia w ramach PZDSP, na koniec poprzedniej Doby gazowej [kWh],

19.10.3 wartość Współczynnika konwersji K_{ws} [kWh/m³], w danym Punkcie wyjścia wyznaczona zgodnie z pkt 18.7.7.

19.11 System telemetryczny. Zdalny odczyt Układów pomiarowo - rozliczeniowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.

19.11.1 Nowobudowane Układy pomiarowo - rozliczeniowe w Punktach typu WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.

19.11.2 W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do Układu pomiarowo - rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego Układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:

19.11.2.1 zainstalowania przez OSD w danym Punkcie wejścia lub wyjścia własnych Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowo - rozliczeniowych określonych w pkt 18.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,

19.11.2.2 bezpośredniego dostępu do Systemów telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z pkt 19.11.2.1, w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.

19.11.3 ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowo - rozliczeniowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w Punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych 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 19.11.2.

19.11.4 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 pomiarowo - rozliczeniowego 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.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 95 z 148
-----------	--	-----------------

Udostępnianie danych pomiarowych odbywa się w trybie i na zasadach określonych w regulaminie opublikowanym na stronie internetowej 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 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.

- 19.11.5 OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt 19.11.4 w ramach posiadanych przez urządzenia i Systemy telemetryczne możliwości.
- 19.11.6 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSP lub OSW, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny, w sposób określony w MUP, MUD lub porozumieniu o współpracy.
- 19.11.7 OSD, OSP, OSW, ZUD i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich systemów zdalnego odbioru danych pomiarowych z Punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że Umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub Umowa o przyłączenie stanowi inaczej.
- 19.11.8 W przypadku awarii urządzeń do transmisji danych w Punkcie wejścia lub wyjścia, podmiot posiadający tytuł prawny do urządzeń transmisyjnych lub podmiot je eksploatujący, ma obowiązek niezwłocznego poinformowania OSD o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia.
- 19.11.9 W przypadku gdy OSD posiada tytuł prawny do Układu pomiarowo - rozliczeniowego 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 pomiarowo - rozliczeniowego.

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 wyznaczana jako suma iloczynów Ciepła spalania i objętości Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 96 z 148
-----------	--	-----------------

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 pobranego w Punkcie wyjścia z ORCS określana jest jako iloczyn objętości Paliwa gazowego pobranego w danym Punkcie wyjścia oraz wartości Współczynnika konwersji K_{WR} ustalonej dla tego Okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w 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 [m^3/h] oraz wartości Współczynnika konwersji K_{WR} [kWh/m^3], 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 Bieżące szacowanie objętości paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS wykonywane jest na podstawie metodologii szacowania z wykorzystaniem profili SLP, tożsamej z metodologią zatwierdzoną przez Prezesa URE w dokumencie pt. „Metoda sporządzania prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego”, opublikowanej na stronie internetowej OSD. Metoda wyznacza współczynniki SLP (WSLP) zależne od temperatury, dnia tygodnia, typu odbiorcy, okresów świątecznych i zapisuje je w systemie informatycznym w postaci wektorów danych po jednej wartości dla każdej Doby gazowej.
- 21.2 Wartości Profili SLP wyznaczone są dla każdego obszaru temperaturowego i zdefiniowanej grupy odbiorców o określonej charakterystyce odbioru. Wartość Profili SLP wyznaczone są na podstawie wzoru podstawowego:

$$W_{SLP} = \frac{A}{1 + \left(\frac{B}{T - 40^{\circ}C} \right)^C} + D$$

gdzie:

W_{SLP} – wartość profilu SLP,

T – średnia temperatura doby gazowej na danym obszarze temperaturowym, dla której liczona jest wartość profilu SLP w $^{\circ}C$,

$A, B [^{\circ}C], C, D$ – współczynniki funkcji do wyliczania wartości profilu.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 97 z 148
-----------	--	-----------------

21.3 W celu wyznaczenia indywidualnej charakterystyki zużycia Paliwa gazowego dla każdego Punktu wyjścia typu WS, na podstawie historycznych wartości zużycia, określany jest indywidualny współczynnik zużycia (WZ_{POD}) opisujący charakterystykę zużycia Paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia:

21.3.1 Dla nowo uruchomionych Punktów wyjścia typu WS jako współczynnik zużycia (WZ_{POD}) przyjmowana jest średnia wartość dla danej grupy taryfowej.

21.3.2 Po każdym odczycie rozliczeniowym dla każdego Punktu wyjścia typu WS, określany jest indywidualny współczynnik zużycia (WZ_{POD}) opisujący charakterystykę zużycia Paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia:

$$WZ_{POD} = \frac{O_2 - O_1}{\sum_{O_1}^{O_2} W_{SLP}}$$

gdzie:

WZ_{POD} – współczynnik zużycia danego Punktu typu WS [m^3],

O_1 – wartość początkowa odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego (poprzedni odczyt harmonogramowy lub początkowy),

O_2 – wartość następnego odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego (bieżący odczyt harmonogramowy lub końcowy),

W_{SLP} – wartość profilu SLP w okresie pomiędzy odczytami O_1 i O_2 .

21.3.3 Obliczony współczynnik zużycia WZ_{POD} przypisywany jest do danego Punktu wyjścia typu WS dla okresu pomiędzy odczytami O_1 i O_2 .

21.3.4 Po każdym odczycie rozliczeniowym dla każdego Punktu wyjścia typu WS, określany jest ekstrapolowany współczynnik zużycia (WZ_{POD}), który używany jest do wyznaczania wielkości zużycia tego punktu w okresie do następnego odczytu. Ekstrapolowany współczynnik zużycia obliczany jest jako średnia ważona istniejących współczynników zużycia tego punktu z okresu dwóch lat przed datą odczytu. Wagą do średniej ważonej jest okres obowiązywania danej wartości istniejącego współczynnika zużycia.

21.4 Zużycie miesięczne w Punkcie typu WS szacowane metodą SLP w przypadku braku odczytu harmonogramowego (lub końcowego) w danym Okresie rozliczeniowym wyznaczane jest wg wzoru:

$$Q_{SLP} = \sum_1^d W_{SLP(d)} * WZ_{POD} * K_{WS}$$

gdzie:

Q_{SLP} – zużycie miesięczne w Punkcie wyjścia typu WS szacowane metodą SLP [kWh],

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 98 z 148
-----------	--	-----------------

WZ_{POD} – ekstrapolowany współczynnik zużycia danego Punktu wyjścia typu WS,

$W_{\text{SLP}(d)}$ – wartość profilu SLP w danym Okresie rozliczeniowym,

d – liczba dni Okresu rozliczeniowego, dla którego obliczane jest zużycie,

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

21.5 OSD publikuje na stronie internetowej szczegółowe zasady stosowania metody z wykorzystaniem Profili SLP, w tym także wykaz obszarów temperaturowych, o których mowa w pkt 21.2.

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

22.1 Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wyjścia, z wyłączeniem PWY_{OSP} oraz PWY_{OSPL} .

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 dystrybuowane 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 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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 99 z 148
-----------	--	-----------------

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 dobową 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, z wyjątkiem PZDR, dla których OSD otrzymał polecenie wstrzymania dostaw Paliwa gazowego w trybie, o którym mowa w pkt 13.13. Alokacje rozliczeniowe maksymalnych ilości godzinowych powinny być wykonywane dla tej doby Miesiąca gazowego, w której takie maksymalne ilości Paliw gazowych zostały odebrane w danym Punkcie wyjścia.
- 22.1.5 W przypadku, gdy Odbiorca końcowy lub OSW, w tym OSDW, nie prześle 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 ilości 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.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 100 z 148
-----------	--	------------------

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

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

22.2.1 Operator Źródła lub ZUD przekazuje dane o całkowitej ilości Paliwa gazowego dostarczonej przez ZUD w PWE_z przyłączonych do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, 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_z 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_z 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 dostarczonego do systemu w PWE_z w każdej Dobie gazowej pomiędzy ZUD wprowadzających Paliwo gazowe w PWE_z .

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 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 dosilającej Obszar dystrybucyjnego E:

22.2.8.1 Ilość Paliwa gazowego wprowadzonego z Instalacji regazyfikacji LNG przypisywana jest proporcjonalnie do Mocy umownych warunkowo ciągłych obowiązujących w zatwierdzonych PZD dla Punktów wyjścia zasilanych

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 101 z 148
-----------	--	------------------

z Instalacji regazyfikacji LNG;

22.2.8.2 jeżeli więcej niż jeden ZUD korzysta z Instalacji regazyfikacji LNG, Alokacja ilości Paliwa gazowego wprowadzonego z Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_z) jest sumą ilości Paliwa gazowego określonych zgodnie z pkt 22.2.8.1. dostarczonych do Punktów wyjścia danego ZUD;

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 zasilanych z tej instalacji, różnica przypisywana jest poszczególnym ZUD w kolejnych Dobach gazowych proporcjonalnie do Mocy umownych warunkowo ciągłych zgodnie z pkt 22.2.8.1.

22.3 Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wejścia PWE_{OSP} lub PWE_{OSPL} i Punktów wyjścia PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} na potrzeby Bilansowania handlowego OSP.

22.3.1 Alokacje dla PWE_{OSP} , PWE_{OSPL} , PWY_{OSP} oraz PWY_{OSPL} polegają na podziale zmierzonych w tych punktach ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w tych punktach do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw oraz odebranego w tych punktach z Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw pomiędzy poszczególnych ZUD/ZUP i wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów w Punktach wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, Alokacji wykonanych przez Odbiorców końcowych oraz OSW, w tym OSDW, dla Punktów wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw w trybie i na zasadach określonych w pkt 22.1 oraz Alokacji wykonanych przez Operatorów Źródeł lub OSDW dla Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, w trybie i na zasadach określonych w pkt 22.2.

22.3.2 OSD dla poszczególnych ZUD/ZUP dostarczających Paliwo gazowe do Punktów wejścia PWE_{OSP} lub PWE_{OSPL} lub odbierających Paliwo gazowe w Punktach wyjścia PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} :

22.3.2.1 wykonuje Alokacje operatywne, określające szacunkowe ilości Paliwa gazowego dostarczone do PWE_{OSP} lub PWE_{OSPL} , lub odebrane w PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} w trakcie trwania Doby gazowej za pierwsze cztery (4) i osiem (8) godzin Doby gazowej oraz w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach energii (kWh);

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

22.3.3 Zasady wykonywania Alokacji operatywnych dla Punktów wejścia PWE_{OSP} i PWE_{OSPL} oraz Punktów wyjścia PWY_{OSP} i PWY_{OSPL} :

22.3.3.1 Dobową Alokację operatywną wykonuje się w zakresie ilości Paliwa gazowego wprowadzonego przez danego ZUD/ZUP do Obszaru dystrybucyjnego

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 102 z 148
-----------	--	------------------

E w PWE_{OSP} lub do Obszaru dystrybucyjnego Lw w PWE_{OSPL} (które to punkty odpowiadają punktom PWY_{OSD} zdefiniowanym w IRiESP) lub odebranego z Obszaru dystrybucyjnego E w PWY_{OSP} lub z Obszaru dystrybucyjnego Lw w PWY_{OSPL} (które to Punkty odpowiadają Punktom PWE_{OSD} zdefiniowanym w IRiESP).

22.3.3.2 Alokacje, o których mowa w pkt 22.3.3.1, wyznacza się w oparciu o operatywną wartość Ciepła spalania (kWh/m³) ustaloną dla wszystkich Obszarów Rozliczeniowych Ciepła Spalania w (ORCS) w Obszarze dystrybucyjnym E lub Obszarze dystrybucyjnym Lw wyznaczoną na podstawie danych otrzymanych od OSP, Operatorów Źródeł (PWE_z) oraz OSDW dla PWE_{OSDW} oraz zgodnie z postanowieniami pkt 22.3.3.3;

22.3.3.3 W celu wykonania dobowych Alokacji operatywnych dla poszczególnych ZUD/ZUP w PWE_{OSP} lub w PWE_{OSPL} ustala się ilości Paliwa gazowego pobrane przez ZUD/ZUP w Punktach wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E oraz Obszaru dystrybucyjnego Lw. Alokacji operatywnej dokonuje się zgodnie z poniższym wzorem:

$$Q_{WEo,i} = Q_{WRo,i} + Q_{WSO,i} + Q_{OSDWo,i}$$

gdzie:

$Q_{WEo,i}$ – operatywna dobową ilość Paliwa gazowego przypisana ZUD/ZUP o indeksie i w PWE_{OSP} [kWh],

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

$Q_{WRo,i}$ – operatywna dobową ilość Paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przez ZUD/ZUP w Punktach wyjścia typu WR, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości Paliwa gazowego oraz operatywnej wartości Ciepła spalania (kWh/m³) ustalonej dla wszystkich ORCS na bazie miesiąca poprzedzającego miesiąc poprzedni w okresie do końca 3 Doby gazowej danego miesiąca i z miesiąca poprzedniego dla pozostałych Dób gazowych dla Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw, a także na podstawie Alokacji wykonanych przez OSW lub Odbiorców końcowych w Punktach wyjścia na zasadach określonych w pkt. 22.1. W przypadku braku danych pomiarowych dla Punktu wyjścia typu WR za ostatnią Dobę gazową przyjmowana jest wartość szacowana z uwzględnieniem planowanych wstrzymań dostaw z uwagi na planowane prace w Sieci dystrybucyjnej [kWh]. Szacowanie odbywa się według metod generowania wartości zastępczych w zależności od brakujących danych na podstawie:

- średniego zużycia z okresu historycznego,

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 103 z 148
-----------	--	------------------

- wskazań licznika gazomierza i współczynnika korekcji wyliczonego bazującego na danych z okresu historycznego lub na podstawie pomiarów temperatury i ciśnienia,
- wartości historycznych pomiarów z okresu 2 lat,
- wartości historycznych przyrostów objętości w warunkach rzeczywistych pomiaru, ciśnienia, temperatury i współczynnika korekcji obliczonego na bazie danych z okresu historycznego lub na podstawie manualnie wprowadzonego współczynnika korekcji oraz wprowadzonych manualnie wartości temperatury i ciśnienia,
- interpolacji liniowej danych pomiarowych (metoda wykorzystywana w przypadku do 5 godzin brakujących wartości w okresie korekty),
- porównania pomiarów z profilem referencyjnym,
- różnicy odczytów i współczynnika korekcji.

$Q_{WS0,i}$ – operatywna ilość Paliwa gazowego pobranego we wszystkich Punktach wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przypisanych ZUD/ZUP, wyznaczona w poszczególnych grupach taryfowych zgodnie z wzorem:

$$Q_{WS0,i} = \sum Q_{SLPi,t}$$

gdzie:

$Q_{WS0,i}$ – operatywna ilość Paliwa gazowego pobrana w Punktach wyjścia typu WS przypisana ZUD/ZUP o indeksie i [kWh],

$Q_{SLPi,t}$ – operatywna ilość Paliwa gazowego pobrana w Punktach wyjścia typu WS przypisana ZUD/ZUP o indeksie i w danej grupie taryfowej, wyznaczona metodą SLP.

22.3.3.4 Operatywna ilość Paliwa gazowego pobrana w Punkcie wyjścia typu WS w Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw w Dobie gazowej, określana dla potrzeb wykonania Alokacji operatywnej, wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q_{SLP} = W_{SLP(d)} * WZ_{PODKWh}$$

gdzie:

Q_{SLP} – operatywna ilość Paliwa gazowego pobrana w danej Dobie gazowej w Punktach wyjścia typu WS, wyznaczona metodą SLP [kWh],

$W_{SLP(d)}$ – wartość współczynnika SLP dla danej Doby gazowej zgodnie z postanowieniami pkt 21.2,

WZ_{PODKWh} – ekstrapolowany współczynnik zużycia wyznaczany jako średnia ważona istniejących współczynników zużycia tego punktu z okresu dwóch lat

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 104 z 148
-----------	--	------------------

przed datą odczytu. Wagą do średniej ważonej jest okres obowiązywania danej wartości istniejącego współczynnika zużycia. [kWh].

22.3.3.5 Ze względu na zasadę podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego w ramach Alokacji wynikającej z IRiESP, jeżeli suma ilości Paliwa gazowego na potrzeby wykonania Alokacji operatywnych określona według wzoru, o którym mowa w pkt 22.3.3.3, przypisana do wszystkich ZUP/ZUD będzie większa lub mniejsza od operatywnej dobowej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_{OSPL} , PWE_z) do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, pomniejszonej o ilość Paliwa gazowego przekazanego do Systemu przesyłowego w PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} , wówczas OSD dokona skorygowania ilości ($Q_{WSO,i}$) dla ZUP/ZUD w oparciu o wartość współczynnika korygującego WSP_{KORSLP} , zgodnie z poniższym wzorem:

$$Q_{WSO,i}' = Q_{WSO,i} * WSP_{KORSLP}$$

gdzie:

$Q_{WSO,i}'$ – skorygowana operatywna ilość Paliwa gazowego pobrana w Punktach wyjścia typu WS przypisana ZUD/ZUP o indeksie i [kWh],

$Q_{WSO,i}$ – operatywna ilość Paliwa gazowego pobrana w Punktach wyjścia typu WS przypisana ZUD/ZUP o indeksie i [kWh],

WSP_{KORSLP} – wartość operatywnego dobowego współczynnika korygującego w danym Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw.

22.3.3.6 Współczynnik korygujący dla danej Doby gazowej dla Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, o którym mowa w pkt 22.3.3.5, wyznaczany jest zgodnie ze wzorem:

$$WSP_{KORSLP} = (Q_{WEo} - Q_{WRo} - Q_{OSDWo} - Q_{ZWo} - Q_{RBo}) / Q_{WSO}$$

gdzie:

WSP_{KORSLP} – wartość operatywnego współczynnika korygującego w danym Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw,

Q_{WEo} – operatywna dobowo ilość Paliwa gazowego wprowadzonego w Punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_{OSPL} , PWE_z) do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, pomniejszona o ilość Paliwa gazowego przekazanego do Systemu przesyłowego w PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} [kWh],

Q_{WRo} – operatywna dobowo ilość Paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przez wszystkich ZUD/ZUP w Punktach wyjścia typu WR [kWh],

Q_{OSDWo} – operatywna dobowo ilość Paliwa gazowego pobrana przez wszystkich ZUD/ZUP w ramach PZDW w PWY_{OSDW} , ustalona na podstawie wyników pomiarów w $MFPWY_{OSDW}$ oraz Alokacji operatywnych wykonanych przez

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 105 z 148
-----------	--	------------------

OSDW [kWh],

Q_{ZWo} – operatywna dobową ilość Paliwa gazowego pobieranego na zużycie własne OSD, określona na podstawie wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego [kWh],

Q_{RBo} – operatywna dobową ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej [kWh],

Q_{WSo} – operatywna dobową ilość Paliwa gazowego pobrana w Punktach wyjścia typu WS w Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przez wszystkich ZUD/ZUP określona według wzoru w pkt 22.3.3.3 [kWh].

22.3.3.7 Operatywna ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD w Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw w każdej Dobie gazowej, określana dla potrzeb wykonania Alokacji, wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q_{OSD} = Q_{Zw} + Q_{RB}$$

gdzie:

Q_{OSD} – operatywna ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD określana dla potrzeb wykonania Alokacji [kWh],

Q_{Zw} – ilość Paliwa gazowego pobieranego na zużycie własne określona na podstawie wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego, z uwzględnieniem operatywnej wielkości Ciepła spalania (kWh/m^3) ustalonej dla wszystkich ORCS na bazie miesiąca poprzedzającego miesiąc poprzedni w okresie do końca 3 Doby gazowej danego miesiąca i z miesiąca poprzedniego dla pozostałych Dób gazowych dla Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw [kWh],

Q_{RB} – operatywna ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej określona na podstawie iloczynu współczynnika technicznej różnicy bilansowej (WK_{RB}) ustalonego dla roku poprzedzającego (R-1) oraz operatywnej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w danej Dobie gazowej w Punkcie wejścia (PWE_{OSP} , PWE_{OSPL} , PWE_z) do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, pomniejszonej o ilość Paliwa gazowego przekazanego do Systemu przesyłowego w PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} , przy czym dla Dób gazowych od 1 do 31 stycznia każdego roku stosuje się współczynnik technicznej różnicy bilansowej (WK_{RB}) ustalony dla roku poprzedzającego daną Dobę gazową o 2 lata (R-2) [kWh].

22.3.3.8 Współczynnik technicznej różnicy bilansowej (WK_{RB}) określany jest zgodnie ze wzorem:

$$WK_{RB} = (Rb/Q_{WE}) * 100\%$$

gdzie:

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 106 z 148
-----------	--	------------------

WK_{RB} – współczynnik technicznej różnicy bilansowej [%],

R_b – roczna techniczna różnica bilansowa [kWh],

Q_{WE} – roczna ilość Paliwa gazowego wprowadzonego w Punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_{OSPL} , PWE_z) do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, pomniejszona o roczną ilość Paliwa gazowego przekazanego do Systemu przesyłowego w PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} [kWh].

przy czym roczna techniczna różnica bilansowa [R_b] wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$R_b = Q_{WE} - (Q_{WR} + Q_{WS} + Z_w)$$

gdzie:

Q_{WE} – roczna rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego wprowadzonego w Punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_{OSPL} , PWE_z) do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, pomniejszona o roczną ilość Paliwa gazowego przekazanego do Systemu przesyłowego w PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} [kWh],

Q_{WR} – roczna rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobranego w Punktach wyjścia typu WR [kWh],

Q_{WS} – roczna rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobranego w Punktach wyjścia typu WS, określona zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale 21 [kWh],

Z_w – roczna rozliczeniowa ilość paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD, ustalona na podstawie wskazań Układów pomiarowo - rozliczeniowych [kWh].

- przy czym, jeżeli WK_{RB} będzie wielkością ujemną, OSD przyjmuje wskaźnik WK_{RB} jako 0,1%.

22.3.3.9 Alokacja operatywna w PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} jest wyznaczana przy uwzględnieniu operatywnej ilości Paliwa gazowego dostarczonej do Obszaru dystrybucyjnego przez danego ZUD/ZUP ze Źródeł przyłączonych do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw. Dla ZUD, który nie zleca usługi Dystrybucji ze Źródła przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, pozycja ta ma wartość zerową.

22.3.3.10 Alokacje operatywne za 4 i 8 godzin doby bieżącej wykonywane są na bazie algorytmów opisanych w pkt 22.3.3.3 - 22.3.3.5 oraz 22.3.3.7, przy czym jeżeli dla wszystkich Punktów wyjścia typu WR, w których istnieją możliwości techniczne pozyskania danych pomiarowych za 4 lub 8 godzin bieżącej Doby gazowej, na potrzeby Alokacji operatywnej wykorzystywane są dane pomiarowe za 4 lub 8 godzin bieżącej Doby gazowej.

22.3.3.11 W przypadku gdy systemy teleinformatyczne OSD uniemożliwiają pozyskanie danych za 4 lub 8 godzin doby bieżącej z wszystkich Punktów WR, Alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do Alokacji operatywnej za całą poprzednią Dobę gazową.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 107 z 148
-----------	--	------------------

22.3.3.12 Wyznaczona dla danej Doby gazowej operatywna ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD w Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw, o której mowa w pkt 22.3.3.7, stanowi podstawę do wykonania przez OSD prognozy operatywnej ilości Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD w kolejnej Dobie gazowej, stanowiącej podstawę do podejmowania przez OSD działań zmierzających do zminimalizowania lub uniknięcia niezbilansowania OSD w ramach mechanizmu bilansowania handlowego realizowanego przez OSP na zasadach określonych w IRiESP. OSD odrębnie wyznacza techniczną różnicę bilansową oraz zużycie własne.

22.3.4 Zasady wykonywania Alokacji rozliczeniowych dla Punktów wejścia PWE_{OSP} i PWE_{OSPL} oraz Punktów wyjścia PWY_{OSP} i PWY_{OSPL} .

22.3.4.1 W celu wykonywania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP dostarczających Paliwo gazowe do PWE_{OSP} lub PWE_{OSPL} (które odpowiadają PWY_{OSD} określonym w IRiESP), OSD ustala ilości Paliwa gazowego pobrane przez ZUD/ZUP w Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw:

22.3.4.1.1 w ramach PZDR – w Punktach wyjścia typu WR, w trybie określonym w pkt. 22.3.4.2,

22.3.4.1.2 w ramach PZDS – w Punktach wyjścia typu WS, w trybie określonym w pkt. 22.3.4.3 - 22.3.4.7.

22.3.4.1.3 W ramach PZDW – w PWY_{OSDW} , w trybie określonym w pkt 22.3.4.9;

22.3.4.2 Dobowe ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD/ZUP w ramach PZDR, wyrażone w jednostkach energii, wyznaczane są w oparciu o dobowe dane pomiarowe w jednostkach objętości oraz średnią ważoną wartość Ciepła spalania dla Okresu rozliczeniowego określoną w ORCS, w którym znajduje się dany Punkt wyjścia, na podstawie wykonanych przez OSW lub Odbiorców końcowych Alokacji w Punktach wyjścia, na zasadach określonych w pkt 22.1;

22.3.4.3 Dobowe ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD/ZUP w ramach PZDS wyznaczane są w jednostkach energii zgodnie z następującym wzorem:

$$Q_{WSr,i} = \sum Q_{SLPi,t}$$

gdzie:

$Q_{WSr,i}$ – rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobrana w Punktach wyjścia typu WS przypisana ZUD/ZUP o indeksie i [kWh],

$Q_{SLPi,t}$ – rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobrana w Punktach wyjścia typu WS przypisana ZUD/ZUP o indeksie i w danej grupie taryfowej, wyznaczona metodą SLP.

22.3.4.4 Ilość Paliwa gazowego pobrana w Punkcie wyjścia typu WS w Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw w każdej Dobie gazowej, określana dla potrzeb

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 108 z 148
-----------	--	------------------

wykonania Alokacji rozliczeniowej, wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q_{SLP} = W_{SLP(d)} * WZ_{PODKWh}$$

gdzie:

Q_{SLP} – ilość Paliwa gazowego pobrana w Punktach wyjścia typu WS, wyznaczona metodą SLP [kWh],

$W_{SLP(d)}$ – wartość współczynnika SLP dla danej doby zgodnie z postanowieniami pkt 21.2,

WZ_{PODKWh} – współczynnik zużycia danego Punktu wyjścia typu WS, wyznaczony zgodnie z pkt 22.3.4.5 - 22.3.4.6 [kWh].

22.3.4.5 W ramach Alokacji rozliczeniowych dla Okresu rozliczeniowego, w którym nie było odczytu rozliczeniowego oraz dla okresu po każdym odczycie rozliczeniowym dla wszystkich Dób gazowych do końca Okresu rozliczeniowego stosowany będzie ekstrapolowany współczynnik zużycia (WZ_{PODKWh}) wyznaczany jako średnia ważona istniejących współczynników zużycia tego Punktu wyjścia z okresu dwóch lat przed datą odczytu. Wagą do średniej ważonej jest okres obowiązywania danej wartości istniejącego współczynnika zużycia [kWh].

22.3.4.6 W ramach Alokacji rozliczeniowych dla Okresu rozliczeniowego, w którym był wykonany odczyt rozliczeniowy, dla wszystkich Dób gazowych do dnia wykonania tego odczytu, współczynnik zużycia WZ_{PODKWh} wyznaczany jest na podstawie następującego wzoru:

$$WZ_{PODKWh} = WZ_{PODM3} * K_{WS}$$

gdzie:

WZ_{PODKWh} – współczynnik zużycia danego Punktu wyjścia typu WS dla wszystkich Dób gazowych do dnia wykonania tego odczytu [kWh],

WZ_{PODM3} – współczynnik zużycia danego Punktu wyjścia typu WS, wyznaczany zgodnie z postanowieniami pkt 21.3.2 [m³],

K_{WS} – współczynnik konwersji dla Punktu wyjścia typu WS ustalany na podstawie średniej arytmetycznej z wartości Ciepła spalania z miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego [kWh/m³].

22.3.4.7 Ze względu na zasadę podziału całkowitej ilości paliwa gazowego w ramach Alokacji, wynikającej z IRIESP, jeżeli suma ilości Paliwa gazowego do Alokacji rozliczeniowych przypisana do wszystkich ZUP/ZUD będzie większa lub mniejsza od rozliczeniowej dobowej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_{OSPL} , PWE_z) do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, pomniejszonej o ilość Paliwa gazowego przekazanego do Systemu

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 109 z 148
-----------	--	------------------

przesyłowego w PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} , wówczas OSD dokona skorygowania ilości ($Q_{WSr,i}$) dla ZUP/ZUD w oparciu o wartość współczynnika korygującego $WSPR_{KORSLP}$ zgodnie z poniższym wzorem:

$$Q_{WSr,i}' = Q_{WSr,i} * WSPR_{KORSLP}$$

gdzie:

$Q_{WSr,i}'$ – skorygowana rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobrana w Punktach wyjścia typu WS przypisana ZUD/ZUP o indeksie i [kWh],

$Q_{WSr,i}$ – rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobrana w Punktach wyjścia typu WS przypisana ZUD/ZUP o indeksie i [kWh],

$WSPR_{KORSLP}$ – wartość rozliczeniowego dobowego współczynnika korygującego w danym Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw.

22.3.4.8 Współczynnik korygujący, o którym mowa w pkt 22.3.4.7, dla danej Doby gazowej dla Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw wyznaczany jest zgodnie ze wzorem:

$$WSPR_{KORSLP} = (Q_{WEr} - Q_{WRr} - Q_{OSDWr} - Q_{ZWr} - Q_{RBr}) / Q_{WSr}$$

gdzie:

$WSPR_{KORSLP}$ – wartość rozliczeniowego współczynnika korygującego w danym Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw, publikowana na stronie internetowej OSD,

Q_{WEr} – rozliczeniowa dobową ilość Paliwa gazowego wprowadzonego w Punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_{OSPL} , PWE_z) do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, pomniejszona o ilość Paliwa gazowego przekazanego do Systemu przesyłowego w PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} [kWh],

Q_{WRr} – rozliczeniowa dobową ilość Paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przez wszystkich ZUD/ZUP w Punktach wyjścia typu WR [kWh],

Q_{OSDWr} – rozliczeniowa dobową ilość Paliwa gazowego pobrana przez wszystkich ZUD/ZUP w ramach PZDW w PWY_{OSDW} [kWh], ustalona na podstawie wyników pomiarów w $MFPWY_{OSDW}$ oraz Alokacji rozliczeniowych wykonanych przez OSDW [kWh],

Q_{ZWr} – rozliczeniowa dobową ilość Paliwa gazowego pobieranego na zużycie własne OSD określona na podstawie wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego [kWh],

Q_{RBr} – rozliczeniowa dobową ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej [kWh],

Q_{WSr} – rozliczeniowa dobową ilość Paliwa gazowego pobrana w Punktach wyjścia

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 110 z 148
-----------	--	------------------

typu WS w Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przez wszystkich ZUD/ZUP określona według wzoru w pkt. 22.3.4.3 [kWh].

22.3.4.9 Dobowe ilości Paliw gazowych pobranych w PWY_{OSDW} , wyrażone w kWh, ustala się na podstawie wyników pomiarów w $MFPWY_{OSDW}$ wchodzących w skład PWY_{OSDW} oraz Alokacji wykonanych przez OSDW.

22.3.4.10 Rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej OSD dla potrzeb Alokacji wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q_{OSD} = Q_{Zw} + Q_{RB}$$

gdzie:

Q_{OSD} – rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD dla potrzeb Alokacji [kWh],

Q_{Zw} – rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobieranego na zużycie własne określona na podstawie wskazań Układów pomiarowo - rozliczeniowych z uwzględnieniem rozliczeniowej wielkości Ciepła spalania (kWh/m^3) dla wszystkich ORCS Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw [kWh],

Q_{RB} – rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej określona na podstawie iloczynu współczynnika różnicy bilansowej (WK_{RB}) ustalonego dla roku poprzedzającego (R-1) oraz rozliczeniowej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w danej Dobie gazowej w Punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_{OSPL} , $PWE_{\dot{z}}$) do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, pomniejszonej o ilość Paliwa gazowego przekazanego do Systemu przesyłowego w PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} , przy czym dla Dób gazowych od 1 stycznia do 31 stycznia każdego roku stosuje się współczynnik technicznej różnicy bilansowej (WK_{RB}) ustalony dla roku poprzedzającego daną Dobę gazową o 2 lata (R-2). Współczynnik technicznej różnicy bilansowej ustalany jest zgodnie z pkt 22.3.3.8.

22.3.4.11 W celu wykonania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP wprowadzających Paliwo gazowe do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw ze Źródeł przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, ilości pobrane w PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} określone są jako dobowe ilości Paliwa gazowego dostarczone przez ZUD/ZUP w Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw w $PWE_{\dot{z}}$, zgodnie z postanowieniami w pkt 22.2.

22.4 Szczegółowe zasady Alokacji dla Punktów wejścia do Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych.

22.4.1 W Punktach wejścia do Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, Alokacji ilości Paliwa gazowego dokonuje się dla każdego ZUD na podstawie ilości określonych w poszczególnych Okresach rozliczeniowych.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 111 z 148
-----------	--	------------------

22.4.2 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, przypisana będzie do tego ZUD, z zastrzeżeniem pkt 24.6.4.

22.4.3 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 22.4.2 [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 gazowego zaalokowaną zgodnie z pkt 22.4.2. [kWh].

22.4.4 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.

22.4.5 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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 112 z 148
-----------	--	------------------

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 22.4.2 [kWh],

J_n – ilość Punktów wejścia do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowe do danego Lokalnego 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 Obszarze dystrybucyjnym, w których Paliwo gazowe pobierane jest przez ZUD o indeksie n, pomniejszona o ilość Paliwa gazowego zaalokowaną zgodnie z pkt 22.4.2. [kWh].

22.4.6 W przypadku, gdy w wyniku Alokacji dokonanej zgodnie z pkt 22.4.3. i 22.4.5. 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 22.4.2, wyznaczenie ilości Paliwa gazowego dla ZUD, przeprowadzane jest zgodnie ze wzorem:

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

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].

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

22.5.1 Operatorzy Źródła (PWE_z) przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E, posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowo - rozliczeniowego, dostarczają

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 113 z 148
-----------	--	------------------

OSD do godziny 8.30 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 energii (kWh).

- 22.5.2 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. 17.1.
- 22.5.3 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 (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 dobową wykonywana jest w terminie 3 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.
- 22.5.4 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej:
- 22.5.4.1 Operatorzy Źródła (PWE_z) przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw, posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowo - rozliczeniowego, dostarczają OSD do godziny 11.30 i 15.30 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 energii (kWh) dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne, a w przypadku gdy Paliwo gazowe w PWE_z wprowadzane jest do Systemu dystrybucyjnego przez więcej niż jednego ZUD także Alokację, w ramach której przypisane zostaną tym ZUD ilości Paliwa gazowego wprowadzone do Systemu dystrybucyjnego,
- 22.5.4.2 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 zgodnie z pkt. 22.3.3.11,
- 22.5.4.3 OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 12:00 oraz do 16.00, informację

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 114 z 148
-----------	--	------------------

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 (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 operatywna za 4 i 8 godzin wykonywana jest w terminie 2 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.

22.5.5 OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymanych od OSP, w trybie określonym w pkt. 22.5.3 oraz 22.5.4.3.

22.5.6 Alokacje operatywne przekazywane OSP przez OSD zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń.

22.6 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji rozliczeniowych.

22.6.1 Operatorzy Źródła (PWE_z) przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw, posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowo - rozliczeniowego, 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 gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego.

22.6.2 Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub OSW informuje OSD do 3-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za każdą Dobę gazową w poprzednim Miesiącu gazowym. W przypadku gdy informacja przekazana przez Odbiorcę końcowego lub OSW zawiera oczywiste błędy formalne lub rachunkowe OSD może wezwać Odbiorcę końcowego lub OSW do jej poprawienia.

22.6.3 OSD przekazuje do OSP Alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUP, do 7-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, obejmujących (i) łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 115 z 148
-----------	--	------------------

gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (ii) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (iii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego. W przypadku nieotrzymania od OSP danych we wskazanym powyżej terminie, miesięczna Alokacja rozliczeniowa wykonywana jest w terminie 2 Dni roboczych licząc od przekazania przez OSP kompletnych danych rozliczeniowych.

22.7 Prognozy ilości Paliw gazowych mierzonych rzadziej niż codziennie:

22.7.1 OSD wykonuje prognozę mierzonych rzadziej niż codziennie ilości Paliwa gazowego („Prognoza”) na podstawie metodologii zatwierdzonej przez Prezesa URE w dokumencie pt. „Metoda sporządzania prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego”, opublikowanej na stronie internetowej OSD.

22.7.2 OSD wykonuje Prognozę z podziałem na poszczególnych ZUD/ZUP odbierających Paliwo gazowe z systemu przesyłowego w zdefiniowanym w IRiESP PWY_{OSD} .

22.7.3 OSD wykonuje Prognozy odrębnie dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia z systemu przesyłowego do Systemu dystrybucyjnego (IRiESP: PWY_{OSD}) odpowiadającemu w IRiESD Punktowi wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E (PWE_{OSP}) oraz dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia z systemu przesyłowego (IRiESP: PWY_{OSD}) odpowiadającemu w IRiESD Punktowi wejścia do Obszaru dystrybucyjnego Lw (IRiESD: PWE_{OSPL}).

22.7.4 Wymiana informacji w procesie prognozowania:

22.7.4.1 OSD przekazuje Prognozę do godz. 12.00 w Dobie gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Prognoza dotyczy;

22.7.4.2 OSD przekazuje pierwszą aktualizację przedstawionej Prognozy do godz. 13.00 w trakcie Doby gazowej, której Prognoza dotyczy;

22.7.4.3 OSD przekazuje drugą aktualizację przedstawionej Prognozy do godz. 19.00 w trakcie Doby gazowej, której prognoza dotyczy.

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 lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw,

23.1.1.2 usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej w ramach PZDZ dla PWY_{OSP} ,

23.1.1.3 usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych w ramach PZDP do Punktu

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 116 z 148
-----------	--	------------------

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 lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw. 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 Mocy umownej zamówiona w tym Punkcie na zasadach ciągłych oraz przerywanych wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw – w takim przypadku Nominacja lub Renominacja składana jest przez ZUD dla sumy usług Dystrybucji świadczonych na jego rzecz w tym Punkcie na zasadach ciągłych lub przerywanych,

- 23.1.1.4 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 lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw,
- 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 lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw.
- 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 lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw, OSD informuje ZUD, który zamówił w tym Punkcie Moc umowną na poziomie mniejszym niż 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw, o obowiązku składania Nominacji.
- 23.1.3 W Nominacjach i Renominacjach ilości Paliwa gazowego określone 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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 117 z 148
-----------	--	------------------

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 1,5 godziny od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować Nominację w danym Punkcie i przekazać do OSD Renominację.
- 23.1.9 Redukcja Mocy umownej w Nominacjach i Renominacjach ZUD, dla którego świadczona jest usługa Dystrybucji na zasadach przerywanych, może zostać zastosowana po otrzymaniu przez ZUD od OSD indywidualnej informacji o zmniejszeniu ilości Paliwa gazowego zgłoszonego w Nominacji z uwagi na ograniczenia Przepustowości (Mocy umownej). Redukcja będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej Przepustowości niezbędnej do świadczenia tej usługi.
- 23.1.10 ZUD, który otrzymał od OSD informację o redukcji lub zatwierdzeniu Nominacji z redukcją ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać od OSD informację o dalszej redukcji ilości Paliwa gazowego. Dalsza redukcja ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z Renominacji złożonych przez ZUP, który korzysta z usług Przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.
- 23.1.11 Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt 23.2 oraz pkt 23.3.
- 23.1.12 OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat Nominacji i Renominacji OSW w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności Nominacji i Renominacji w systemach współpracujących lub dokonania Alokacji ilości Paliwa gazowego.
- 23.1.13 Dla każdej Doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami Paliwa gazowego odebranymi z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia typu WR oraz PWY_{OSP} , 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, 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 i 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.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 118 z 148
-----------	--	------------------

- 23.2.3 OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Nominacji niezwłocznie, ale nie później niż 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 17.1 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 przekaze 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 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Renominacja dotyczy, do godziny 01.00 rano Doby gazowej, której Renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości Paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na 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 pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD Nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt 23.1.7.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 119 z 148
-----------	--	------------------

- 23.4 Nominacje i Renominacje w zakresie Biometanu wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego z Instalacji Biometanu – zasady ogólne.
- 23.4.1 ZUD wprowadzający Paliwo gazowe z Instalacji Biometanu składa do OSD Nominację dobową, w której określa ilości Biometanu planowane do przekazania w Punkcie wejścia (PWE_B), dla każdej godziny Doby gazowej.
- 23.4.2 W Nominacjach i Renominacjach ilości Biometanu określone są w kWh/h w liczbach naturalnych.
- 23.4.3 Nominacje mogą zostać zmienione w trybie Renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD Renominacja uzyskuje status zatwierdzonej Nominacji.
- 23.4.4 W Nominacjach i Renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni.
- 23.4.5 Renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać brak możliwości odbioru lub konieczność redukcji ilości Biometanu wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego. OSD informuje ZUD w indywidualnej informacji o konieczności uwzględnienia w Renominacji braku możliwości odbioru lub konieczności redukcji ilości Biometanu wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego.
- 23.4.6 ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu ilości Biometanu w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać dodatkowo od OSD indywidualną informację o zastosowaniu redukcji ilości Biometanu w złożonej Nominacji lub Renominacji, wynikającej z nieprzewidzianych ograniczeń.
- 23.4.7 Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 23.5 oraz pkt. 23.6.
- 23.4.8 W przypadku, gdy ZUD nie przekaże OSD Nominacji na kolejną Dobę gazową w terminie określonym w pkt. 23.5 oraz pkt. 23.6, przyjmuje się wartość równą zero.
- 23.5 Proces Nominacji w zakresie Biometanu wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego z Instalacji Biometanu – zasady szczegółowe.
- 23.5.1 ZUD przekazuje Nominacje do OSD nie wcześniej niż 10 dni przed Dobą gazową, której Nominacja dotyczy i nie później niż do godz. 12:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Nominacja dotyczy.
- 23.5.2 W przypadku, gdy ZUD przekaże więcej niż jedną Nominację w terminie, o którym mowa w pkt. 23.5.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną Nominację.
- 23.5.3 OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu, odrzuceniu lub redukcji Nominacji niezwłocznie, ale nie później niż do godz. 18:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy Nominacja.
- 23.5.4 Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu:
- 23.5.4.1 niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez ZUD zasad przekazywania Nominacji określonych w pkt. 23.5 oraz pkt. 23.6,
- 23.5.4.2 niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 120 z 148
-----------	--	------------------

- 23.5.4.3 w przypadku redukcji Nominacji, OSD podaje powód tej redukcji.
- 23.5.4.4 złożenia Nominacji przez osobę nieuprawnioną.
- 23.5.5 Odrzucenia Nominacji z przyczyn technicznych może nastąpić w sytuacji gdy:
- 23.5.5.1 OSD ma prawo wprowadzić techniczne ograniczenia lub wstrzymać odbiór Biometanu, w przypadku gdy:
- 23.5.5.1.1 w przypadkach określonych w pkt 6.8.1.4 lub porozumieniu, o którym mowa w pkt 10.1.6, bądź w przypadku gdy Biometan nie spełnia parametrów określonych zgodnie z pkt 6.8.7,
- 23.5.5.1.2 Zapotrzebowanie Strefy, zgodnie z definicją zawartą w porozumieniu, o którym mowa w pkt 10.1.6, będzie niższe od złożonej Nominacji,
- 23.5.5.1.3 Chromatograf ulegnie Awarii, a w konsekwencji OSD nie jest w stanie kontrolować jakości Biometanu wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego,
- 23.5.5.1.4 wystąpi Awaria uniemożliwiająca odbiór Biometanu w ilości przekazanej w zatwierdzonej Nominacji,
- 23.5.5.1.5 wystąpi utrata możliwości technicznych Systemu dystrybucyjnego do odbioru Biometanu (np. wzrost Ciśnienia, brak możliwości regulacji Ciśnienia).
- 23.6 Proces Renominacji.
- 23.6.1 ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Biometanu określonych w zatwierdzonej przez OSD Nominacji dla danej Doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 18:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Renominacja dotyczy, do godziny 01.00 rano Doby gazowej, której Renominacja dotyczy.
- 23.6.2 Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt 23.5.4 oraz 23.5.5.
- 23.6.3 W przypadku redukcji Renominacji, OSD podaje powód tej redukcji z uwzględnieniem przyczyn określonych w pkt. 23.5.5.
- 23.6.4 W przypadku odrzucenia przez OSD Renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD Nominacja, z uwzględnieniem redukcji.

24 BILANSOWANIE ORAZ PROCEDURA WYRÓWNANIA

- 24.1 Ogólne warunki bilansowania.
- 24.1.1 OSP realizuje Bilansowanie fizyczne oraz procedurę Bilansowania handlowego OSP, na zasadach określonych w IRiESP.
- 24.1.2 W Obszarze dystrybucyjnym E lub Obszarze dystrybucyjnym Lw, OSD realizuje Bilansowanie fizyczne, na zasadach określonych w pkt 24.2, oraz prowadzi procedurę Wyrównania, na zasadach określonych w pkt 24.5.
- 24.1.3 W Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych OSD wykonuje Bilansowanie fizyczne oraz Bilansowanie handlowe Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 121 z 148
-----------	--	------------------

24.1.4 Bilansowanie nie jest wykonywane:

24.1.4.1 w ramach obszaru gazu koksowniczego, z uwagi na specyfikę podsystemu gazu koksowniczego;

24.1.4.2 w ramach Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, który jest zasilany wyłącznie z jednego Źródła i jednocześnie do którego przyłączony jest wyłącznie jeden Odbiorca końcowy.

24.1.5 Celem procedury Wyrównania jest ustalenie oraz rozliczenie różnic pomiędzy ustaloną, w wykonanych na zasadach określonych w pkt 22.3.4 Alokacjach rozliczeniowych sumą ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Okresie Wyrównania przez poszczególnych ZUD do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, a ilością Paliwa gazowego odebraną przez tych ZUD w tym okresie w Punktach wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, ustaloną na podstawie wskazań Układów pomiarowo - rozliczeniowych lub metodologii szacowania określonej w rozdziale 21 IRiESD, z uwzględnieniem wykonanych korekt w zakresie usługi Dystrybucji.

24.1.6 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 lub Obszaru dystrybucyjnego Lw.

24.2.1 W ramach Bilansowania fizycznego OSD równoważy ilości Paliw gazowych dostarczone do Systemu dystrybucyjnego oraz ilości Paliwa gazowego odbierane z Systemu dystrybucyjnego, poprzez bieżące sterowanie pracą Systemu dystrybucyjnego.

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

24.2.2.1 w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji nadmiaru Paliwa gazowego,

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

24.3 Bilansowanie fizyczne Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

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

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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 122 z 148
-----------	--	------------------

- 24.3.2.1 w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji nadmiaru Paliwa gazowego,
- 24.3.2.2 w poborze Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w sytuacji niedoboru Paliwa gazowego.
- 24.4 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.
- 24.4.1 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_z) pomniejszoną o ilość Paliwa gazowego 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 OSD 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.
- 24.4.2 Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania dla gazu zaazotowanego podgrupy Lw (CW_{LW}) dla Obszaru dystrybucyjnego Lw określana jest na podstawie średniej ważonej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego Lw w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania w Punktach wejścia (PWE_{OSPL}, PWE_z) pomniejszoną o ilość Paliwa gazowego przekazanego z Obszaru dystrybucyjnego Lw w Punktach wyjścia do Systemu przesyłowego (PWY_{OSPL}) w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania, ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEglwDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla Okresu Wyrównania, przy czym w przypadku braku opublikowanych dobowych kursów indeksów TGEglwDA dla Okresu wyrównania, OSD ustala CW_{LW} na bazie kosztów zakupu gazu Lw przez OSD w Okresie Wyrównania. CW_{LW} jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu Wyrównania do 10 Dnia roboczego po Okresie Wyrównania. W przypadku zmiany przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeksu TGEglwDA, stosuje się wprowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeks stanowiący odpowiednik TGEglwDA.
- 24.4.3 Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego (CRG_{BIL}) dla gazu zaazotowanego podgrupy Lw i Ls (CRG_{BILLW} oraz CRG_{BILLS}) dla Lokalnych obszarów dystrybucyjnych gazu Lw i Ls określana jest na bazie kosztów zakupu tych gazów przez OSD w danym Okresie bilansowania. CRG_{BIL} jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 123 z 148
-----------	--	------------------

Okresu bilansowania do 10-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie bilansowania. W przypadku gdy w danym Okresie bilansowania OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, CRG_{BIL} wyznaczana jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu bilansowania, w którym transakcje takie były zawierane przez OSD.

- 24.4.4 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 bilansowania. CRG_{BIL} jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu bilansowania do 10-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie bilansowania. W przypadku gdy w danym Okresie bilansowania OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, CRG_{BIL} wyznaczana jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu bilansowania, w którym transakcje takie były zawierane przez OSD.
- 24.4.5 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 jako średnia ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla Okresu rozliczeniowego. W przypadku zmiany przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeksu TGEgasDA, stosuje się wprowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeks stanowiący odpowiednik TGEgasDA.
- 24.4.6 OSD ustala CW oraz CRG_{BIL} w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.
- 24.4.7 Koszty zakupu gazu, o których mowa w pkt 24.4.2 – 24.4.5, ustala się na podstawie kosztów zakupu Paliwa gazowego przez OSD, odrębnie dla każdego Obszaru dystrybucyjnego. OSD nabywa Paliwa gazowe na Towarowej Giełdzie Energii S.A. lub na podstawie odrębnych umów zawieranych z ZUD lub Operatorem Źródła.
- 24.5 Procedura Wyrównania w Obszarze dystrybucyjnym E lub Obszarze dystrybucyjnym Lw.
- 24.5.1 W przypadku, gdy suma Alokacji rozliczeniowych określających ilość Paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD w Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw w Okresie Wyrównania jest różna od ilości Paliwa gazowego pobranej w tym okresie przez ZUD w Punktach Wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw lub wyniknie konieczność dokonania korekt odczytów Punktu WS lub WR, OSD dokonuje rozliczenia z ZUD w ramach procedury Wyrównania.
- 24.5.2 W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego w Punktach wyjścia

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 124 z 148
-----------	--	------------------

w Okresie Wyrównania okazał się być większy niż ilości wynikające z sumy Alokacji rozliczeniowych w Punktach PWE_Z oraz PWE_{OSP} lub PWE_{OSPL}, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest większy od wcześniej przyjętego, OSD przekazuje Paliwo gazowe do ZUD w ramach Wyrównania.

24.5.3 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 rozliczeniowych w Punktach PWE_Z oraz PWE_{OSP} lub PWE_{OSPL}, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest mniejszy od wcześniej przyjętego, OSD odbiera Paliwo gazowe od ZUD w ramach procedury Wyrównania.

24.5.4 Rozliczenia z ZUD w ramach procedury Wyrównania wykonywane są w Okresach Wyrównania, w oparciu o wartość CW_E lub CW_{LW} ustaloną dla Okresu Wyrównania na zasadach określonych w pkt 24.4.1 oraz 24.4.2.

24.5.5 Podstawą rozliczeń jest HRW. Rozliczenia wykonywane są do 25 dnia miesiąca po zakończeniu Okresu Wyrównania.

24.5.6 W przypadku gdy w ramach Umowy dystrybucyjnej:

24.5.6.1 w trakcie Okresu Wyrównania rozwiązane zostaną wszystkie PZD - przyjmuje się, że Okres Wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD oraz na potrzeby ustalenia CW_E lub CW_{LW} wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, ulega zakończeniu z dniem rozwiązania ostatniego obowiązującego PZD;

24.5.6.2 w trakcie Okresu Wyrównania zostanie przyjęte do realizacji pierwsze PZD - przyjmuje się, że Okres Wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD oraz na potrzeby ustalenia CW_E lub CW_{LW} wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, rozpoczyna się z dniem rozpoczęcia realizacji tego pierwszego PZD .

24.5.7 W przypadku, gdy OSD dokona korekty rozliczeń z tytułu świadczenia Usług dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WR, OSD dokonuje odrębnego rozliczenia z tytułu Wyrównania, według poniższego wzoru:

$$OW_K = \sum_{i=1}^n \frac{CW_{K(i)}}{100} * Q_{K(i)}$$

gdzie:

OW_K – opłata z tytułu procedury Wyrównania w zakresie dokonanych korekt [zł],
 CW_{K(i)} – Cena Wyrównania ustalona dla Miesiąca gazowego wchodzącego w skład Okresu Wyrównania, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji, a w przypadku, o którym mowa w pkt 24.5.6.1, Cena Wyrównania zastosowana na potrzeby rozliczenia ZUD w ramach procedury Wyrównania [gr/kWh],

Q_{K(i)} – ilość korygowanej usługi dystrybucji Paliwa gazowego [kWh],

i – Miesiąc gazowy, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji,

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 125 z 148
-----------	--	------------------

n – liczba Miesięcy gazowych objętych procedurą Wyrównania.

24.5.8 Rozliczenie z tytułu Wyrównania z powodu korekty dokonywane jest za Okres Wyrównania w terminie do 25 dni po zakończonym Okresie Wyrównania. Podstawą rozliczeń jest raport HRW przekazywany ZUD w terminie określonym w pkt 24.8.8.

24.5.9 Na wniosek ZUD, OSD dokonuje rozliczenia z tytułu Wyrównania z powodu korekty w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu zgłoszenia wniosku, o ile korekta zużycia stanowiła co najmniej 5 % ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego stanowiącej podstawę rozliczenia z tytułu świadczenia Usługi dystrybucji w danym Okresie rozliczeniowym w danym Punkcie wyjścia typu WR. OSD dokonuje rozliczenia według poniższego wzoru:

$$OW_{K5} = \sum_{i=1}^n \frac{CW_{K(i)}}{100} * Q_{K5(i)}$$

gdzie:

OW_{K5} – opłata z tytułu procedury Wyrównania w zakresie korekty przewyższającej 5% ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w danym Okresie rozliczeniowym [zł],

$CW_{K(i)}$ – Cena Wyrównania ustalona dla Miesiąca gazowego, dla którego została skorygowana usługa Dystrybucji [gr/kWh],

$Q_{K5(i)}$ – ilość korygowanej usługi Dystrybucji Paliwa gazowego w danym Okresie rozliczeniowym [kWh],

i – Miesiąc gazowy, dla którego została skorygowana usługa Dystrybucji,

n – liczba Miesięcy gazowych dotyczących korekty.

24.5.10 Podstawą rozliczenia w powyższym przypadku jest odrębny raport HRW.

24.5.11 OSD stosuje CW_K ustaloną na podstawie średniej ważonej ilością Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSP} , $PWE\acute{Z}$) pomniejszoną o ilość Paliwa gazowego przekazanego z Obszaru dystrybucyjnego w Punktach wyjścia do Systemu przesyłowego (PWY_{OSP}), ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA (dla Obszaru dystrybucyjnego E) lub TGEglwDA (dla Obszaru dystrybucyjnego Lw) w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla Miesiąca gazowego odpowiadającego Okresowi rozliczeniowemu. W przypadku braku opublikowanych dobowych kursów indeksów TGEglwDA dla Miesiąca gazowego, OSD ustala CW_K dla gazu Lw na bazie kosztów zakupu tego gazu przez OSD w okresie Miesiąca gazowego.

24.6 Bilansowanie handlowe Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych.

24.6.1 ZUD jest zobowiązany do utrzymania bilansu ilości Paliwa gazowego dostarczanego przez niego w Punkcie wejścia i pobieranego przez niego w Punktach wyjścia

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 126 z 148
-----------	--	------------------

w ramach danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

24.6.2 Po zakończonym Okresie bilansowania 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].

24.6.3 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego w Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych, ZUD lub Operator Źródła zasilającego Lokalny Obszar dystrybucyjny sprzedaje OSD Paliwo gazowe na warunkach określonych w odrębnej umowie. .

24.6.4 Ilości Paliwa nabyte przez OSD przypisywane są w Alokacji w PWE_z do OSD.

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

24.6.6 Bilansowanie handlowe Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego w przypadku więcej niż jednego ZUD wykonywane jest na podstawie Alokacji wykonywanych na zasadach określonych w pkt 22.4.

24.6.7 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.

24.6.8 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.

24.6.9 OSD określa, dla każdego Okresu bilansowania, 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:

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 127 z 148
-----------	--	------------------

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 PWE_z, 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].

24.6.10 Wartość Niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN. Niezbilansowanie ZUD wyrażane jest w kWh. Rozliczenie z tytułu Niezbilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych dokonywane jest za Okres bilansowania w terminie do 25 dni po jego zakończeniu. W przypadku gdy w ramach Umowy dystrybucyjnej:

24.6.10.1 w trakcie Okresu bilansowania rozwiązane zostaną wszystkie PZD - przyjmuje się, że Okres bilansowania na potrzeby rozliczenia ZUD oraz na potrzeby ustalenia CRG_{BIL} wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, ulega zakończeniu z dniem rozwiązania ostatniego obowiązującego PZD;

24.6.10.2 w trakcie Okresu bilansowania zostanie przyjęte do realizacji pierwsze PZD - przyjmuje się, że Okres bilansowania a na potrzeby rozliczenia ZUD oraz na potrzeby ustalenia CRG_{BIL} wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, rozpoczyna się z dniem rozpoczęcia realizacji tego PZD.

24.6.11 Po zakończeniu każdego Okresu bilansowania, 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 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 rozliczenia Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [zł/kWh].

24.6.12 Po zakończeniu każdego Okresu bilansowania, gdy wartość Niezbilansowania jest mniejsza od zera, OSD jest zobowiązany rozliczyć niepobraną przez ZUD ilość Paliwa gazowego uiszczając na rzecz ZUD opłatę określoną w następujący sposób:

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

gdzie:

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 128 z 148
-----------	--	------------------

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].

24.6.13 Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt 24.6.11 – 24.6.12, wartość DNS ustala się na zero.

24.6.14 W przypadku dokonania przez OSD korekty rozliczeń z tytułu usługi Dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WR, OSD dokonuje odrębnego rozliczenia procedury Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, według poniższego wzoru:

$$OB_K = \sum_{i=1}^n \frac{CRG_{BILK(i)}}{100} * Q_{K(i)}$$

gdzie:

OB_K – opłata z tytułu procedury Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych w zakresie dokonanych korekt [zł],

CRG_{BILK(i)} – CRG_{BIL} wyznaczona dla Miesiąca gazowego wchodzącego w skład Okresu bilansowania, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji [gr/kWh],

Q_{K(i)} – ilość korygowanej usługi dystrybucji Paliwa gazowego [kWh],

i – Miesiąc gazowy, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji,

n – liczba Miesięcy gazowych objętych procedurą Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych.

24.6.15 Rozliczenie z tytułu Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych z powodu korekty dokonywane jest za Okres bilansowania w terminie do 25 dni po jego zakończeniu. Podstawą rozliczeń jest raport HRN przekazywany ZUD w terminie określonym w pkt. 24.8.7.

24.6.16 Na wniosek ZUD, OSD dokonuje rozliczenia z tytułu Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych z powodu korekty w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu zgłoszenia wniosku, o ile korekta zużycia stanowiła co najmniej 5% ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego stanowiącej podstawę rozliczenia z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji w danym Okresie rozliczeniowym w danym Punkcie wyjścia typu WR. OSD dokonuje rozliczenia według poniższego wzoru:

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 129 z 148
-----------	--	------------------

$$OB_{K5} = \sum_{i=1}^n \frac{CRG_{BILK(i)}}{100} * Q_{K5(i)}$$

gdzie:

OB_{K5} – opłata z tytułu procedury Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych w zakresie korekty przewyższającej 5% ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w danym Okresie rozliczeniowym [zł],

$CRG_{BILK(i)}$ – CRG_{BIL} wyznaczona dla Miesiąca gazowego, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji [gr/kWh],

$Q_{K5(i)}$ – ilość korygowanej usługi Dystrybucji Paliwa gazowego [kWh],

i – Miesiąc gazowy, dla którego została skorygowana usługa Dystrybucji,

n – liczba Miesięcy gazowych dotyczących korekty.

- 24.6.17 Podstawą rozliczenia w tym przypadku jest odrębny raport HRN.
- 24.6.18 OSD stosuje CRG_{BILK} ustaloną dla Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego na bazie kosztu zakupu przez OSD gazu ziemnego grupy E, Lw lub Ls w danym Miesiącu gazowym, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji.
- 24.7 Szczególne zasady Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, których głównym źródłem zasilania jest Instalacja regazyfikacji LNG.
- 24.7.1 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.
- 24.7.2 ZUD jest zobowiązany dostarczać skroplony gaz ziemny do Instalacji regazyfikacji LNG w terminach określonych w harmonogramie dostaw LNG ustalonym na zasadach określonych poniżej oraz w Regulaminie LNG, który powinien zostać przekazany ZUD przez OSD nie później niż na 3 dni przed określonym w tym harmonogramie terminem dostawy. OSD ustala harmonogram dostaw LNG, po zasięgnięciu opinii ZUD, dla każdego tygodnia (przyjmując, że pierwszym dniem tygodnia jest poniedziałek), na podstawie:
- 24.7.2.1 przewidywanej wielkości oraz charakterystyki poboru Paliw gazowych przez Odbiorców ZUD przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG;
- 24.7.2.2 parametrów technicznych Instalacji regazyfikacji LNG,
- 24.7.2.3 stanu zbiorników Instalacji regazyfikacji LNG,
- 24.7.2.4 przekazanych przez ZUD informacji o możliwej wielkości oraz częstotliwości dostaw skroplonego gazu ziemnego.
- 24.7.3 W przypadku wystąpienia niedoboru skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do Instalacji regazyfikacji LNG w stosunku do ilości Paliwa gazowego odebranego przez Odbiorców ZUD:
- 24.7.3.1 na skutek niedotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 130 z 148
-----------	--	------------------

w pkt. 24.7.2 - OSD ma prawo wypowiedzieć PZD na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej;

- 24.7.3.2 pomimo dotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa w pkt. 24.7.2 - OSD niezwłocznie aktualizuje, w uzgodnieniu z ZUD, harmonogram dostaw w taki sposób, aby nastąpiło niezwłoczne uzupełnienie niedoboru skroplonego gazu ziemnego przez ZUD. Zaktualizowany harmonogram dostaw powinien zostać przekazany ZUD przez OSD nie później niż na 24 godziny przed określonym w nim terminem dostawy.
- 24.7.4 W przypadku, o którym mowa w pkt. 24.7.3.1, OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej, na zasadach określonych w rozdziale 14, chyba że zastosowanie znajdzie procedura określona w pkt. 24.7.5.
- 24.7.5 W przypadku gdy OSD nie skorzysta z prawa do wypowiedzenia PZD, zgodnie z pkt 24.7.3.1, co w szczególności może mieć miejsce gdy ZUD wykaże, że niedotrzymanie harmonogramu dostaw nastąpiło z przyczyn od niego niezależnych, stosuje się pkt 24.7.3.2.
- 24.7.6 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:
- 24.7.6.1 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;
- 24.7.6.2 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.
- 24.7.7 W przypadku gdy ZUD nie zrealizuje terminowo obowiązków, o których mowa w pkt 24.7.6, 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 przekaże ten gaz ZUD, których odbiorcy faktycznie pobrali ten skroplony gaz ziemny. Na potrzeby rozliczeń prowadzonych na zasadach określonych w niniejszym punkcie stosuje się CRG_{BILLNG}.
- 24.7.8 W przypadku gdy w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym funkcjonuje więcej niż jeden ZUD, OSD przekazuje skroplony gaz ziemny ZUD, zgodnie z pkt 24.7.7, na zasadzie proporcji do zrealizowanych w danym okresie usług Dystrybucji na rzecz tych

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 131 z 148
-----------	--	------------------

ZUD.

24.7.9 Zawierając Umowę dystrybucyjną z OSD, ZUD wyraża zgodę na przekazanie przez OSD innym ZUD informacji o korzystaniu przez niego z Instalacji regazyfikacji LNG, na potrzeby wykonania pkt 24.7.6.1.

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

24.7.10.1 ilość wprowadzonego przez ZUD Paliwa gazowego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego (Q_{WE}) ustala się według wzoru:

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

gdzie:

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

S_{PO} - ilość skroplonego gazu ziemnego w zbiorniku Instalacji regazyfikacji LNG na początku Okresu bilansowania, odpowiadająca S_{KO} ustalonej dla poprzedniego Okresu bilansowania [kWh],

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

24.7.10.2 ilość Paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD, określona w pkt 24.6.2 symbolem „Zw”, obejmuje także ilość Paliwa gazowego pobraną na zużycie technologiczne Instalacji regazyfikacji LNG, w tym upusty z tej instalacji;

24.7.10.3 na potrzeby rozliczeń przyjmuje się CRG_{BILLNG} ;

24.7.10.4 wartość Niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN_{LNG} [w kWh].

24.7.11 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.

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

24.7.13 W zakresie nieuregulowanym w niniejszym pkt 24.7, stosuje się postanowienia pkt 24.6.

24.7.14 W przypadku dokonania przez OSD korekty rozliczeń z tytułu usługi Dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WR, OSD dokonuje odrębnego rozliczenia procedury Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, według poniższego wzoru:

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 132 z 148
-----------	--	------------------

$$OB_K = \sum_{i=1}^n \frac{CRG_{BILLNGK(i)}}{100} * Q_{K(i)}$$

gdzie:

OB_K – opłata z tytułu procedury Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych w zakresie dokonanych korekt [zł],

$CRG_{BILLNGK(i)}$ – CRG_{BIL} wyznaczona dla Miesiąca gazowego wchodzącego w skład Okresu bilansowania, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji [gr/kWh],

$Q_{K(i)}$ – ilość korygowanej usługi dystrybucji Paliwa gazowego [kWh],

i – Miesiąc gazowy, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji,

n – liczba Miesięcy gazowych objętych procedurą Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych.

24.7.15 Rozliczenie z tytułu Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych z powodu korekty dokonywane jest za Okres bilansowania w terminie do 25 dni po jego zakończeniu. Podstawą rozliczeń jest raport HRN_{LNG} przekazywany ZUD w terminie określonym w pkt 24.8.7. W przypadku gdy w ramach Umowy dystrybucyjnej:

24.7.15.1 w trakcie Okresu bilansowania rozwiązane zostaną wszystkie PZD - przyjmuje się, że Okres bilansowania na potrzeby rozliczenia ZUD oraz na potrzeby ustalenia CRG_{BILLNG} wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, ulega zakończeniu z dniem rozwiązania ostatniego obowiązującego PZD;

24.7.15.2 w trakcie Okresu bilansowania zostanie przyjęte do realizacji pierwsze PZD - przyjmuje się, że Okres bilansowania a na potrzeby rozliczenia ZUD oraz na potrzeby ustalenia CRG_{BILLNG} wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, rozpoczyna się z dniem rozpoczęcia realizacji tego PZD.

24.7.16 Na wniosek ZUD, OSD dokonuje rozliczenia z tytułu Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych z powodu korekty w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu zgłoszenia wniosku, o ile korekta zużycia stanowiła co najmniej 5 % ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego stanowiącej podstawę rozliczenia z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji w danym Okresie rozliczeniowym w danym Punkcie wyjścia typu WR. OSD dokonuje rozliczenia według poniższego wzoru:

$$OB_{K5} = \sum_{i=1}^n \frac{CRG_{BILLNGK(i)}}{100} * Q_{K5(i)}$$

gdzie:

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 133 z 148
-----------	--	------------------

OB_{K5} – opłata z tytułu procedury Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych w zakresie korekty przewyższającej 5% ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w danym Okresie rozliczeniowym [zł],

$CRG_{BILLNGK(i)}$ – CRG_{BIL} wyznaczona dla Miesiąca gazowego, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji [gr/kWh],

$Q_{K5(i)}$ – ilość korygowanej usługi Dystrybucji Paliwa gazowego [kWh],

i – Miesiąc gazowy, dla którego została skorygowana usługa Dystrybucji,

n – liczba Miesięcy gazowych dotyczących korekty.

24.7.17 Podstawą rozliczenia w tym przypadku jest odrębny raport HRN_{LNG} .

24.7.18 OSD stosuje $CRG_{BILLNGK}$ ustaloną na bazie kosztu zakupu skroplonego gazu ziemnego przez OSD w danym Miesiącu gazowym, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji.

24.8 Przekazywanie informacji w ramach rozliczeń Usługi dystrybucyjnej, Alokacji, Wyrównania oraz Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

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

24.8.1.1 objętości oraz ilości Paliwa gazowego dostarczone do Punktu wyjścia Systemu dystrybucyjnego na połączeniach z systemem współpracującym,

24.8.1.2 wartość Ciepła spalania tego Paliwa gazowego, dostarczonego do Punktu wyjścia.

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

24.8.3 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, zgodnie ze wzorem publikowanym przez OSD na jego stronie internetowej.

24.8.4 Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości Paliwa gazowego określonych w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych Okresach rozliczeniowych.

24.8.5 W przypadku ustalenia, w kolejnych Okresach rozliczeniowych, iż wcześniejsze wyznaczenie podanych w HRD ilości Paliwa gazowego obarczone było błędem, zweryfikowane ilości zostaną uwzględnione w Okresie rozliczeniowym, w którym dokonano weryfikacji.

24.8.6 W terminie do 7-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRD wraz z fakturą podstawową.

24.8.7 W terminie do 25-go dnia następującego po Okresie bilansowania OSD sporządza i przekazuje ZUD HRN lub HRN_{LNG} . W przypadku, o którym mowa w pkt 24.6.10.1, lub gdy ziszcza się przesłanki, o których mowa w pkt 14.1, OSD sporządza

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 134 z 148
-----------	--	------------------

i przekazuje ZUD HRN lub HRN_{LNG} w terminie do 20 dnia miesiąca przypadającego po miesiącu, w którym nastąpiło rozwiązanie ostatniego PZD lub wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu.

24.8.8 W terminie do 25 dnia następującego po Okresie Wyrównania OSD sporządza i przekazuje ZUD HRW. W przypadku, o którym mowa w pkt 24.5.6.1 lub gdy ziszczą 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 ostatniego PZD lub wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu.

24.8.9 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.

24.8.10 W przypadku gdy ZUD dostarcza skroplony gaz ziemny do Instalacji regazyfikacji LNG, OSD do 10-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 Miesiąca gazowego.

25 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

25.1 Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

25.1.1 Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w Systemie dystrybucyjnym w związku z:

25.1.1.1 przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:

25.1.1.1.1 zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,

25.1.1.1.2 nieprzewidzianym wzrostem zużycia Gazu ziemnego przez Odbiorców,

25.1.1.1.3 wystąpieniem zakłóceń w Przywozie Gazu ziemnego,

25.1.1.1.4 Awariami w sieciach operatorów Systemów gazowych,

25.1.1.1.5 zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania Sieci gazowych,

25.1.1.1.6 zagrożeniem bezpieczeństwa osób,

25.1.1.1.7 zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,

25.1.1.1.8 koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,

25.1.1.2 następującymi sytuacjami:

25.1.1.2.1 ograniczoną Przepustowością Sieci dystrybucyjnej lub systemowych obiektów technologicznych,

25.1.1.2.2 koniecznością utrzymywania minimalnych Ciśnień w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 135 z 148
-----------	--	------------------

- 25.1.1.2.3 koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym,
- 25.1.1.2.4 prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,
- 25.1.1.2.5 działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców, niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub Umowy dystrybucyjnej.
- 25.2 Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.
- 25.2.1 OSD prowadzi działania mające na celu efektywne wykorzystanie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego w celu realizacji usług Dystrybucji na rzecz ZUD i podmiotów występujących z wnioskiem o świadczenie usług Dystrybucji.
- 25.2.2 Działania związane z efektywnym wykorzystaniem Przepustowości Systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:
- 25.2.2.1 analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania OSD i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,
- 25.2.2.2 programowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego,
- 25.2.2.3 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
- 25.2.2.4 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego 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 technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego, 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 przez 6 kolejnych miesięcy, w tym w okresie od grudnia do marca roku następnego, OSD może odebrać prawo do niewykorzystywanej Przepustowości pod warunkiem poinformowania

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 136 z 148
-----------	--	------------------

Użytkownika Systemu dystrybucyjnego o takim zamiarze przynajmniej na 2 tygodnie przed odebraniem 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.

25.3 Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie Dystrybucji do Punktów wyjścia.

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

25.3.1.1 wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,

25.3.1.2 jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska,

25.3.1.3 gdy nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,

25.3.1.4 gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności,

25.3.1.5 prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16,

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

25.3.1.7 realizacji, na wniosek ZUD, polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, na zasadach określonych w pkt 13.13,

25.3.1.8 rozwiązania PZD, w przypadku gdy OSD nie realizuje procedury sprzedaży rezerwowej lub procedury zmiany sprzedawcy;

25.3.1.9 braku zgody Odbiorcy na zainstalowanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego na zasadach określonych w których mowa w pkt 18.7.2.2 - 18.7.2.4.

25.3.2 OSD może wstrzymać lub ograniczyć możliwość wprowadzenia Paliwa gazowego w PWE_z w sytuacji:

25.3.2.1 gdy instalacja gazowa przyłączona w PWE_z 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.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 137 z 148
-----------	--	------------------

- 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 24.7.11;
 - 25.3.3.4 braku możliwości wykonania pomiaru na zasadach ustalonych zgodnie z pkt 24.7.11, 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, przy czym w takiej sytuacji pkt 6.8.8 stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy dokumenty dostawy nie określają całości lub części parametrów jakościowych 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.
- 25.3.5 Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznawianiem 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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 138 z 148
-----------	--	------------------

zobowiązany jest do zaprzestania odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.

25.3.7 W przypadku wstrzymania lub ograniczenia możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego w PWE_Z ZUD zobowiązany jest do zaprzestania lub ograniczenia wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.

25.4 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczonych ilości Paliwa gazowego z zatwierdzoną Nominacją.

25.4.1 OSD planuje ruch Systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych Nominacji.

25.4.2 W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego dostarczone do Dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi Nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy Systemu dystrybucyjnego do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.

25.4.3 W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt 25.4.2, przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt 23.1.14, OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 25.5.1.

25.5 Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji ZUD.

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

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

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

gdzie:

PNWW – względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

MOD – wartość bezwzględna,

N_Z – dobową ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD,

I_G – dobową 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:

$$ONWW = (PNWW - 15\%) * N_Z * 0,01 * CRG$$

gdzie:

ONWW – opłata za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

PNWW – względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

NZ – dobową ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD,

CRG – Cena referencyjna gazu.

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 139 z 148
-----------	--	------------------

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

$$ONWW = I_G * 0,01 * CRG$$

gdzie:

ONWW – opłata za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

I_G – dobowy 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. 19.11.4.

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 lub suma Mocy umownych jest na poziomie co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw.

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 przekaże więcej niż jedną prognozę transportową w terminie, o którym mowa w pkt 25.6.2, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną prognozę transportową.

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:

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 140 z 148
-----------	--	------------------

- 25.6.8.1 niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w tym w przypadku niedotrzymania przez OSDW zasad przekazywania prognoz transportowych określonych w pkt 17.1 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:

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

gdzie:

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:

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

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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 141 z 148
-----------	--	------------------

Punkcie (ONP), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$\text{ONP} = \text{IZM} * 0,01 * \text{CRG}$$

gdzie:

IZM – dobowa 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 w przypadku dostarczenia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.
- 25.7.1 Z zastrzeżeniem pkt 25.7.2.1 OSD odmawia odebrania w MFPWE_{OSP} oraz PWE_z do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.
- 25.7.2 W przypadku stwierdzenia, że do Systemu dystrybucyjnego zostało dostarczone Paliwo gazowe o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD określi zasięg oraz skalę mogącego wystąpić zakłócenia oraz podejmie jedno z poniższych działań:
- 25.7.2.1 dopuści warunkowo do transportu całość lub część Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, pod warunkiem, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynę negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD,
- 25.7.2.2 wstrzyma przyjęcie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt 25.7.1 oraz realizację Umowy dystrybucyjnej ZUD, MUD lub MUP w całym lub w części Obszaru dystrybucyjnego połączonego hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD lub OSP lub OSW do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
- 25.7.2.3 niezwłocznie informuje ZUD, OSP lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt 25.7.2.2.
- 25.7.3 OSD może wstrzymać przyjmowanie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt 25.7.1 oraz realizację wszystkich PZD z tego Punktu wejścia, w tym PWE_{OSP} lub PWE_{OSPL}, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.
- 25.7.4 OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do Systemu dystrybucyjnego ilości Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, do poszczególnych OSP lub ZUD stosując m.in. sposoby Alokacji określone w rozdziale 22.
- 25.7.5 Za dostarczenie do Systemu dystrybucyjnego w Punktach wejścia PWE_z Paliwa

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 142 z 148
-----------	--	------------------

gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD, OSD pobierze od ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt 25.8 – 25.10, co nie zwalnia z odpowiedzialności na zasadach ogólnych.

25.7.6 Jeżeli Paliwo gazowe dostarczone w MFPWE_{OSP} do Obszaru dystrybucyjnego E nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w pkt 25.8.1, pkt 25.9.1, pkt 25.10.1, pkt 25.10.2 lub pkt 6.8.1.1 i pkt 6.8.1.2, OSP udzieli OSD bonifikaty zgodnie z postanowieniem IRIESP lub taryfy OSP.

25.8 Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego.

25.8.1 Jeżeli Paliwo gazowe dostarczane w Punkcie wejścia PWE_z Systemu dystrybucyjnego lub pobierane z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, OSD naliczy opłaty dodatkowe.

Wielkość charakteryzująca jakość Paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość $X_{S, JNmax}$
zawartość siarkowodoru*)	mg/m ³	7,0*
zawartość par rtęci*)	µg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m ³	40,0*
Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	16,0

- Wielkości tabeli podane są dla warunków normalnych

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

$$ONP = IN \times 2 \times CRG \times (X_{S, JW} - X_{S, JNmax}) / X_{S, JNmax}$$

gdzie:

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

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

CRG – Cena referencyjna gazu,

$X_{S, JNmax}$ – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt 25.8.1,

$X_{S, JW}$ – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 143 z 148
-----------	--	------------------

wyjścia.

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

25.9 Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

25.9.1 ZUD oraz OSP zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego w punktach, o których mowa w pkt 25.7.1 do Systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

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

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

25.9.2 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia PWE_z do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w pkt 25.9.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (ONT) obliczana jako:

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

gdzie:

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

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

CRG – Cena referencyjna gazu,

X_{STNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],

X_{STW} – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia [K].

25.9.3 Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych Ciśnień należy stosować Polskie Normy.

25.10 Opłaty za niedotrzymanie Ciepła spalania Paliwa gazowego.

25.10.1 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia PWE_z do Systemu dystrybucyjnego bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{zw} niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), określonej zgodnie z pkt 6.8.1.2, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana jako:

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 144 z 148
-----------	--	------------------

$$ONC = IN \times 2 \times CRG \times (1 - H_{ZW} / HSN_{\min gr})$$

gdzie:

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

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWE_z 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/m³),

HSN_{mingr} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt 6.8.1.2 (MJ/m³),

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.10.2 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia PWE_z do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{ZW} wyższej lub równej aniżeli HSN_{mingr}, określonej zgodnie z pkt 6.8.1.2, ale niższej niż HSN_{min}, określonej zgodnie z pkt 6.8.1.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

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

gdzie:

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

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWE_z 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/m³),

HSN_{min} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.8.1.1 (MJ/m³),

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.10.3 Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o nieodpowiednim Ciepłe spalania zostało przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego wynosi 50% opłaty, o której mowa w pkt 25.10.2. Zgoda OSD na przyjęcie w Punkcie wejścia Paliwa gazowego o obniżonej wartości Ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt 6.8.1.1, może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego Paliwa gazowego do Punktu wejścia.

25.11 Zarządzanie Instalacją regazyfikacji LNG przyłączoną do Obszaru dystrybucyjnego E:

25.11.1 W przypadku gdy ZUD dostarcza paliwo gazowe do Punktów wyjścia o Mocy umownej warunkowo ciągłej, w przypadku wystąpienia zagrożenia ciągłości świadczenia usług Dystrybucji do tych Punktów wyjścia, OSD informuje ZUD, z co najmniej 72 godzinnym wyprzedzeniem, o konieczności realizacji dostawy skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG, wskazując:

25.11.1.1 termin realizacji dostawy LNG;

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 145 z 148
-----------	--	------------------

25.11.1.2 ilości skroplonego gazu ziemnego jakie mają być dostarczone do Instalacji regazyfikacji LNG;

25.11.1.3 adres Instalacji regazyfikacji LNG.

25.11.2 ZUD zobowiązany jest zrealizować dostawę skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG w terminie wskazanym przez OSD.

25.11.3 W przypadku braku dostarczenia przez ZUD skroplonego gazu ziemnego na potrzeby Punktów wyjścia o Mocy umownej warunkowo ciągłej, jeżeli na skutek takiego braku OSD nie jest zapewnić ciągłości dostaw do tych Punktów wyjścia, OSD może wezwać ZUD do dostosowania poborów Paliwa gazowego w tych Punktach wyjścia do takiej ilości, która nie spowoduje zakłóceń w ciągłości dostaw Paliwa gazowego do innych Odbiorców, a w przypadku niezastosowania się ZUD do powyższego wezwania, OSD może wstrzymać lub ograniczyć Dystrybucję do tych Punktów wyjścia w zakresie Mocy umownej warunkowo ciągłej.

26 WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI

26.1 Warunki rozliczeń określa Umowa dystrybucyjna.

27 FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI

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

28 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

28.1 Awarie i ich usuwanie.

28.1.1 W przypadku wystąpienia 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 dystrybucyjnego oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem Awarii w obszarze funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronie internetowej OSD.

28.1.3 OSD niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu 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.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 146 z 148
-----------	--	------------------

- 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 Paliwa gazowego, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia Paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUD. Procedury oraz ich aktualizacje są przekazywane OSD niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia Umowy dystrybucyjnej lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.
- 28.2.2 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez Odbiorców ZUD, ZUD podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa w pkt 28.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem Paliwem gazowym informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym Obszarze dystrybucyjnym, 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 Systemu dystrybucyjnego.
- 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.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 147 z 148
-----------	--	------------------

- 28.3 Sporządzanie oraz realizacja Planu Ograniczeń oraz wprowadzanie ograniczeń w poborze Gazu ziemnego:
- 28.3.1 Zasady opracowywania Planów Ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej, w szczególności Rozporządzenie w sprawie ograniczeń.
- 28.3.2 OSD opracowuje Plan ograniczeń z uwzględnieniem stopni zasilania określonych w Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń.
- 28.3.3 Plany Ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru Gazu ziemnego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.
- 28.3.4 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.
- 28.3.5 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 10 stopniu zasilania, wraz ze wskazaniem aktualnych danych dotyczących nazwy i adresu siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwy i adresu zakładu przyłączonego (punktu poboru Gazu ziemnego), rodzaju wykonywanej działalności i Mocy umownej.
- 28.3.6 OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, zgodnie z pkt 28.3.5, dotyczących minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych. Czynności weryfikacyjne wykonują, na zlecenie OSD, autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy, wystawionego przez OSD.
- 28.3.7 Odbiorcy zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru Gazu ziemnego polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP, ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
- 28.3.8 Przedsiębiorstwa energetyczne, w tym OSD, nie ponoszą odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów na wniosek ministra właściwego do spraw energii.

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 148 z 148
-----------	--	------------------

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 Okres bilansowania na potrzeby rozliczenia Bilansowania handlowego Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, o których mowa w pkt 24.6, rozpoczyna się:
- 29.3.1 od godziny 6:00 dnia, w którym IRiESD weszła w życie – jeżeli IRiESD weszła w życie pierwszego dnia miesiąca, albo
- 29.3.2 od godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca przypadającego po miesiącu wejścia w życie IRiESD – jeżeli IRiESD nie weszła w życie w pierwszym dniu miesiąca.