Warszawa, 25 października 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRR.WRG.4323.1.2021.ŁWę

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 9g ust. 1-3, 5, 5b, 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 2021 r. poz. 716, 868, 1093, 1505, 1642, dalej: „ustawa - Prawo energetyczne") 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 2021 r. poz. 735, 1491, zwanej dalej „k.p.a."),

po rozpatrzeniu w postępowaniu administracyjnym wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Polska Spółka Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie (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 Sądowego pod numerem: 0000374001, posiadającego numer NIP: 5252496411 oraz numer REGON: 14273951900000 (zwanego dalej „Wnioskodawcą", „PSG" lub „Operatorem") w przedmiocie zatwierdzenia zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej: „IRiESD" lub „Instrukcja"), zawartego we wniosku z dnia 8 marca 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.009.2, który wpłynął do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 9 marca 2021 r., zmienionego pismem z dnia 19 maja 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.21, następnie zmienionego i uzupełnionego pismem z dnia 14 czerwca 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.521.001.2.2021, następnie zmienionego i uzupełnionego pismem z dnia 22 lipca 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.1.21, następnie zmienionego i uzupełnionego pismem z dnia 24 września 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.1.21, następnie zmienionego i uzupełnionego pismem z dnia 15 października 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.4.21, w wersji przedłożonej ostatecznie w dniu 22 października 2021 r.

postanawiam

1. zatwierdzić Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej przedsiębiorstwa energetycznego Polska Spółka Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie w części, w brzmieniu przedłożonym w dniu 22 października 2021 r., stanowiącą Załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;

2. ustalić termin wejścia w życie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji o której mowa w punkcie 1, na dzień 1 listopada 2021 r., godz. 6:00;

3. uchylić z dniem 1 listopada 2021 r., godz. 6:00 decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 grudnia 2019 r., znak: DRR.WRG.4323.1.2019. ŁWę w przedmiocie zatwierdzenia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Polskiej Spółki Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie.

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 PPG/59/2822/W/1/2/2001/MS na okres od 10 maja 2001 r. do 31 grudnia 2030 r.

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.

Zgodnie z art. 9g ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne Instrukcje opracowywane dla sieci gazowych określają szczegółowe warunki korzystania z tych sieci przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, w szczególności dotyczące:

1) przyłączania sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich;

2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;

3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego;

4) współpracy pomiędzy operatorami systemów gazowych;

5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami;

6) parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu

7) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego gazowego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.

Ponadto, zgodnie z 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 Urzędu Regulacji Energetyki 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 ustawy – Prawo energetyczne Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, w drodze decyzji, zatwierdza instrukcję, jeżeli spełnia ona wymagania określone w ustawie, jest zgodna z przepisami odrębnymi, równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku gazu ziemnego.

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).

Niniejsza decyzja ma charakter decyzji częściowo rozstrzygającej sprawę administracyjną. Możliwość wydania decyzji częściowo rozstrzygającej sprawę administracyjną i kończącej postępowanie administracyjne w części przewiduje art. 104 § 2 k.p.a. Zgodnie z tym przepisem decyzje rozstrzygają sprawę co do jej istoty w całości lub w części albo w inny sposób kończą sprawę w danej instancji.

W dniach 9 – 23 lutego 2021 r. PSG przeprowadziła konsultacje zmiany IRiESD. Użytkownicy systemu wypowiedzieli się odnośnie proponowanych zmian. W dniu 9 marca 2021 r. do Prezesa URE wpłynął wniosek z dnia 8 marca 2021 r. znak: PSGCS.UDKU.520.009.21 złożony przez Operatora w przedmiocie zatwierdzenia Instrukcji. Wniosek spełniał wymagania formalne. W szczególności do wniosku załączono zestawienia uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu wraz ze sposobem ich uwzględnienia. Stosowne dokumenty zostały opublikowane na stronie internetowej Operatora.

Pismem z dnia 22 kwietnia 2021 r., znak: DRR.WRG.4323.2.2021.ŁWę Prezes URE wezwał Operatora do złożenia wyjaśnień i wprowadzenia zmian do przedłożonego projektu Instrukcji.

Pismem z dnia 19 maja 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.21 Operator odpowiedział na wezwanie Prezesa URE z dnia 22 kwietnia 2021 r.

Ponadto, w dniu 10 kwietnia 2021 r. weszło w życie nowe rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 549, dalej: „rozporządzenie w sprawie ograniczeń"). W związku z tym Operator zdecydował się wprowadzić kolejne zmiany do Instrukcji. W dniach 14-28 maja 2021 r. zostały przeprowadzone konsultacje z użytkownikami systemu. W toku konsultacji użytkownicy systemu wypowiedzieli się odnośnie proponowanych zmian.

W dniu 18 czerwca 2021 r. wpłynął do Prezesa URE za pośrednictwem platformy ePUAP wniosek PSG z dnia 14 czerwca 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.521.001.2.2021 w przedmiocie zatwierdzenia IRiESD w formie Karty Aktualizacji. Wniosek z dnia 14 czerwca 2021 r. spełniał wymagania formalne. Wraz z wnioskiem została również przedłożona informacja o uwagach zgłoszonych przez użytkowników systemu wraz ze sposobem ich uwzględnienia. W dniu złożenia wniosku o zatwierdzenie IRiESD w trybie Karty Aktualizacji nastąpiło wszczęcie postępowania administracyjnego.

Postanowieniem z dnia 29 czerwca 2021 r., znak: DRR.WRG.4323.2.2021.ŁWę na podstawie art. 123 § 1 i 2 w zw. z art. 62 k.p.a. Prezes URE połączył postępowanie wszczęte wnioskiem PSG z dnia 8 marca 2021 r. znak: PSGCS.UDKU.520.009.21 w przedmiocie zatwierdzenia IRiESD z postępowaniem wszczętym wnioskiem PSG z dnia 14 czerwca 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.521.001.2.2021 w przedmiocie zatwierdzenia IRiESD w formie Karty Aktualizacji.

Pismem z dnia 8 lipca 2021 r., znak: DRR.WRG.4323.2.2021.ŁWę Prezes URE wezwał Operatora do wprowadzenia zmian do przedłożonego projektu Instrukcji.

Operator odpowiedział na wezwanie Prezesa URE pismem z dnia 22 lipca 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.1.21.

Następnie pismem z dnia 1 września 2021 r., znak: DRR.WRG.4323.2.2021.ŁWę Prezes URE wezwał PSG do wprowadzenia zmian i uzupełnienia proponowanego brzmienia IRiESD. Prezes URE wezwał również do przedłożenia istotnych postanowień umowy dystrybucyjnej. Zgodnie bowiem z art. 9g ust. 5b 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. Przepis ten wszedł w życie w dniu 3 lipca 2021 r. Ponieważ ustawodawca nie przewidział odrębnej regulacji dla postępowań wszczętych przez dniem 3 lipca 2021 r., również w przedmiotowym postępowaniu należy zastosować przepisy w brzmieniu obowiązującym od dnia 3 lipca 2021 r.

W odpowiedzi na wezwanie z dnia 1 września 2021 r. Operator pismem z dnia 24 września 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.1.21. przedłożył zmieniony projekt IRiESD. Do odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE został również załączony projekt istotnych postanowień umowy dystrybucyjnej w formie załącznika do IRiESD..

Następnie pismem z dnia 11 października 2021 r., znak: DRR.WRG.4323.2.2021.ŁWę Prezes URE wezwał Operatora do wprowadzenia zmian do Instrukcji oraz przedłożenia projektu Instrukcji

umożliwiającego zatwierdzenie Instrukcji w części. W wezwaniu Prezes URE wskazał, że w zakresie zagadnień wymagających przeprowadzenia konsultacji z użytkownikami systemu, Postępowanie administracyjne będzie dalej prowadzone. Prezes URE wezwał do przeprowadzenia konsultacji w zakresie w którym postępowanie administracyjne będzie prowadzone po wydaniu decyzji częściowo rozstrzygającej sprawę administracyjną. Do zagadnień wymagających przeprowadzenia konsultacji z użytkownikami systemu należą zasady zamawiania usług dystrybucji w Międzysystemowym Fizycznym Punkcie Wyjścia do Systemu przesyłowego, mechanizm korekty rozliczeń z tytułu świadczenia usług dystrybucji w punktach wyjścia typu WR oraz istotne postanowienia umowy dystrybucyjnej.

W odpowiedzi na wezwanie z dnia 11 października 2021 r. Operator wraz z pismem z dnia 15 października 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.1.21 przedłożył projekt Instrukcji uwzględniający zmiany wskazane w wezwaniu z dnia 11 października 2021 r. W szczególności z przedłożonego projektu Instrukcji zostały usunięte wskazane powyżej zagadnienia, które przed zatwierdzeniem muszą zostać poddane konsultacjom z użytkownikami systemu. Jednocześnie Operator oświadczył, że rezygnuje z prawa do zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym oraz końcowego wypowiedzenia się odnośnie zgromadzonego materiału dowodowego oraz wnioskował o ustalenie terminu wejścia w życie Instrukcji na dzień 1 listopada 2021 r. Następnie Operator przedłożył kilkakrotnie Instrukcję zawierającą drobne korekty i poprawki. Ostateczna wersja Instrukcji przedłożona w dniu 22 października 2021 r. stanowi załącznik do niniejszego decyzji.

W toku postępowania administracyjnego zostały poddane analizie następujące zagadnienia:

1. Sposób i tryb wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego, w szczególności procedura gromadzenia danych na potrzeby przygotowania planów ograniczeń.
2. Wprowadzania gazu LNG do sieci dystrybucyjnej Operatora.
3. Doprecyzowanie zasad dotyczących przyłączania do sieci dystrybucyjnej.
4. Zasady przeprowadzania procedury wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
5. Pozostałe zagadnienia uregulowane w IRiESD.

Ad. 1.

W związku z tym, iż w dniu 10 kwietnia 2021 r. weszło w życie rozporządzenie w sprawie ograniczeń, w dniach 14-28 maja 2021 r. zostały przeprowadzone konsultacje proponowanych zmian do IRIESD związanych z wejściem w życie tego rozporządzenia. Konsultacje odbyły się w trybie Karty Aktualizacji. Następnie w dniu 18 czerwca 2021 r. OSD złożył wniosek o zatwierdzenie proponowanych zmian przez Prezesa URE.

W toku postępowania administracyjnego Operator zdecydował się, mając również na uwadze uwagi zgłoszone przez użytkowników systemu, ograniczyć zakres wprowadzanych zmian. W związku z tym w ostatecznej wersji IRiESD zakres proponowanych zmian został znacząco zredukowany.

Przede wszystkim wprowadzono do IRiESD definicję odbiorcy chronionego. Definicja zawarta w IRiESD odwołuje się do przepisów rozporządzenia w sprawie ograniczeń. Zgodnie z przyjętą definicją odbiorca chroniony to odbiorca, o którym mowa w § 4 ust. 1 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń

W związku z wprowadzonymi zmianami doprecyzowano też punkt 13.3.3.5 IRiESD poprzez dodanie, że wniosek o świadczenie usługi dystrybucji na zasadach przerywanych może zostać złożony również jeżeli ZUD przedłoży oświadczenie odbiorcy pobierającego paliwa gazowe w ilości większej niż 110 kWh/h, z którego będzie jednoznacznie wynikać, że z uwagi na zapewnienie alternatywnych sposobów zasilania danego odbiorcy lub obiektu, świadczenie usług dystrybucji na zasadach przerywanych do tego odbiorcy lub obiektu nie spowoduje zagrożeń lub zakłóceń, o których mowa w § 2 ust. 2 rozporządzenia w sprawie ograniczeń.

Ponadto, w punkcie 28.3.1 IRiESD dodano, że opracowywanie planów ograniczeń w poborze gazu ziemnego oraz ich wprowadzanie reguluje w szczególności rozporządzenie w sprawie ograniczeń. Punkt 28.3.2 IRiESD ograniczono jedynie do stwierdzenia, iż OSD opracowuje plan ograniczeń z uwzględnieniem stopni zasilania określonych w rozporządzeniu w sprawie ograniczeń. Ponadto, stosownie do punktu 28.3.4. IRiESD 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 z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach paliw o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 411, z 2021 r. poz. 255, 1093, 1642, dalej: „ustawa o zapasach paliw").

Natomiast zgodnie z punktem 28.3.6 Instrukcji w nowym brzmieniu, OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez odbiorców, 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.

Nowe brzmienie uzyskał również punkt 28.3.7 IRiESD. Zgodnie z tym punktem 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.

Wreszcie, w punkcie 28.3.8 IRiESD Operator powtórzył, wynikające z art. 57 ustawy o zapasach paliw wyłączenie odpowiedzialności przedsiębiorstw energetycznych za skutki wprowadzonych ograniczeń.

Ad. 2.

W związku z dynamicznym rozwojem rynku LNG, niezbędne stało się uzupełnienie Instrukcji o zasady dotyczące funkcjonowania instalacji skroplonego gazu ziemnego przyłączonych do sieci Operatora. Instalacje LNG najczęściej dostarczają gaz do lokalnych obszarów dystrybucyjnych, które nie są połączone z głównym systemem dystrybucyjnym. W związku z tym konieczne stało się uregulowanie zasad odbierania gazu przez te instalacje, bilansowania tych lokalnych obszarów oraz rozliczania dostarczonego gazu LNG.

Przede wszystkim w Instrukcji zamieszczono definicję mocy umownej warunkowo ciągłej. Jest to 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.

W punkcie 6.8.5 IRiESD wprowadzono parametry, które musi spełniać skroplony gaz ziemny wprowadzany do systemu dystrybucyjnego. Przede wszystkim doprecyzowano, że temperatura gazu dostarczanego do sieci dystrybucyjnej powinna być niższa niż -150[oC] przy ciśnieniu absolutnym ≤ 4 [bar]. Zbyt wysoka temperatura gazu LNG odbieranego przez instalację LNG powoduje bowiem powstanie znaczących kosztów po stronie Operatora. Może również skutkować zwiększeniem emisji metanu do atmosfery. Operator wprowadził jednak możliwość przyjęcia gazu LNG, który nie spełnia parametrów określonych z punkcie 6.8.5 IRiESD. Zgodnie z punktem 6.8.7 Instrukcji za zgodą OSD może być wprowadzony do instalacji regazyfikacji LNG, gaz który nie spełnia parametrów jakościowych określonych w punkcie 6.8.5 Instrukcji, 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. W punkcie 6.8.7 IRiESD zostały również wymienione kryteria na podstawie których operator podejmie decyzję o przyjęciu lub odmowie przyjęcia skroplonego gazu ziemnego.

W punkcie 12.3.7 IRiESD wskazano, iż w przypadku punktów wyjścia, o których mowa w postanowieniu 10.3.25 IRiESD, 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 do dostarczenia skroplonego gazu ziemnego do tej instalacji.

W związku z uregulowaniem zasady dotyczących wprowadzania gazu LNG do systemu dystrybucyjnego wprowadzono również zmiany do procedury rozpatrywania PZD. Zgodnie z punktem 13.4.8 IRiESD ZUD składający PZD dotyczące punktu wyjścia o którym mowa w punkcie 10.3.25 IRiESD, w zakresie mocy umownej warunkowo ciągłej oświadcza, że dysponuje możliwością dostarczenia skroplonego gazu ziemnego na potrzeby tego puntu do instalacji regazyfikacji LNG. Jeżeli ZUD nie złoży takiego oświadczenia, OSD ma prawo odrzucić PZD. Ponadto, w punkcie 14.1.6 IRiESD dodano, że OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku zaprzestania dostarczania gazu LNG do lokalnego obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji regazyfikacji LNG, w tym w przypadku rozwiązania PZD na skutek niedotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, jeżeli OSD wypowie PZD na zasadach określonych w umowie dystrybucyjnej (punkt 24.7.3.1 IRiESD).

Natomiast w punkcie 14.5 IRiESD dodano, że oświadczenie składane przez OSD o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej powinno zawierać informację o określonych w PZD realizowanym na rzecz dotychczasowego sprzedawcy parametrach 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 rezerwowy niezwłocznie uzgadniają harmonogram dostaw skroplonego gazu ziemnego do instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten obszar, realizowanych przez sprzedawcę rezerwowego. W

przypadku wszczęcia sprzedaży rezerwowej na skutek zaprzestania dostarczania gazu LNG do lokalnego obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji regzyfikacji LNG, zgodnie z punktem 14.1.6 IRiESD, 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 (punkt 14.6.5 IRiESD).

W punkcie 14.8.3 IRiESD dodano, iż jeżeli sprzedawca rezerwowy wskazany przez odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej, OSD w przypadku wystąpienia przesłanek wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej, składa oświadczenie, w imieniu i na rzecz odbiorcy końcowego, o przyjęciu oferty sprzedawcy z urzędu. W takim przypadku procedurę określoną w punktach 14.1 - 14.7 IRiESD 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.

Szczegółowe zasady bilansowania lokalnych obszarów dystrybucyjnych, których głównym źródłem zasilania jest instalacja regazyfikacji LNG zostały uregulowane w punkcie 24.7 IRiESD. Zgodnie z punktem 24.7.1 Instrukcji 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. Dostawy gazu LNG będą realizowane w terminach określonych w harmonogramie dostaw LNG 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. W Instrukcji zostały również wskazane kryteria, które OSD bierze pod uwagę ustalając harmonogram dostaw (punkt 24.7.2 IRiESD). W punkcie 24.7.3 IRiESD wprowadzono zasady postępowania w przypadku wystąpienia niedoboru skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do instalacji regazyfikacji LNG w stosunku do ilości paliwa gazowego odebranego przez odbiorców ZUD. Uregulowano także szczególny przypadek, gdy po dniu rozwiązania wszystkich Pojedynczych Zleceń Dystrybucji (PZD), na podstawie których OSD świadczył na rzecz ZUD usługi dystrybucji paliw gazowych w lokalnym obszarze dystrybucyjnym zasilanym z danej instalacji regazyfikacji LNG, pozostanie w instalacji regazyfikacji LNG wprowadzony przez ZUD skroplony gaz ziemny (punkt 24.7.6 IRiESD). Ponadto, w sytuacji, gdy ZUD nie zrealizuje terminowo obowiązków dostawy gazu, OSD będzie 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. Rozliczenie tego gazu nastąpi na podstawie ceny CRG_{BILLNG} (punkt 24.7.7 IRiESD).

Zgodnie z punktem 24.7.10 IRiESD OSD prowadzi odrębne rozliczenia z tytułu bilansowania handlowego każdego lokalnego obszaru dystrybucyjnego na zasadach określonych w IRiESD. Stosownie do punktu 24.7.11 IRiESD Operator ustala ilość skroplonego gazu ziemnego dostarczonego do instalacji regazyfikacji LNG na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru masowego zainstalowanych na cysternie. Zasady dokonywania korekty rozliczeń z tytułu usługi dystrybucji zostały zawarte w punkcie 24.7.12 IRiESD. OSD na koniec każdego okresu

rozliczeniowego ustala ilość skroplonego gazu ziemnego składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji (punkt 24.7.12 IRiESD).

W punktach 22.2.7 i 22.2.8 IRiESD uregulowano zasady wykonywania alokacji dla punktów wejścia z instalacji LNG. Zgodnie z punktami 22.2.7.1 i 22.2.7.2 Instrukcji w przypadku gdy więcej niż jeden ZUD korzysta z instalacji regazyfikacji LNG zasilającej lokalny obszar dystrybucyjny, alokacja dla tej instalacji ($PWE_{Ż}$) wykonywana jest przez OSD i odpowiada ilości paliwa gazowego zmierzonej w punktach wyjścia typu WR, do których ZUD dostarcza paliwo gazowe albo ilości paliwa gazowego przypisanej ZUD proporcjonalnie do ilości wynikających z rozliczenia usługi dystrybucji w punktach wyjścia typu WS. W punkcie 22.2.8.1 - 22.2.8.3 IRiESD uregulowano natomiast zasady przeprowadzania alokacji w przypadku instalacji LNG dosilającej obszar dystrybucyjnego E.

Zgodnie z punktem 24.8.10 IRiESD 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. Raport określa w szczególności ilość zregazyfikowanego i wprowadzonego do systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego w miesiącu gazowym oraz ilość gazu LNG składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji na koniec miesiąca gazowego.

Konsekwencją wprowadzanych zmian jest również uzupełnienie IRiESD o punkt 24.2.4 IRiESD. Zgodnie z tym punktem w przypadku gdy do systemu dystrybucyjnego wchodzącego w skład obszaru dystrybucyjnego E przyłączona jest należąca do OSD instalacja regazyfikacji LNG, która potencjalnie może być wykorzystana przez OSP w ramach bilansowania fizycznego, OSD informuje OSP o parametrach, charakterystyce technicznej oraz lokalizacji tej instalacji oraz określa poziom wolnej zdolności instalacji regazyfikacji LNG, która może zostać wykorzystana przez OSP na potrzeby bilansowania fizycznego bez uszczerbku dla potrzeb OSD lub innych ZUD korzystających z tej instalacji.

W związku z wejściem w życie ww. zasad zmieniony został również punkt 29.4 IRiESD. Zgodnie z tym punktem w przypadku gdy IRiESD wejdzie w życie w trakcie roku gazowego, okresem rozliczeniowym na potrzeby rozliczeń z tytułu bilansowania handlowego lokalnego obszaru dystrybucyjnego oraz na potrzeby wyznaczenia CRG_{BILLNG} dla tego niepełnego roku gazowego jest okres od dnia wejścia w życie IRiESD do końca tego roku gazowego.

Ad. 3.

Wprowadzono również istotne zmiany w zakresie procedury przyłączania do sieci dystrybucyjnej Operatora. Część wprowadzanych zmian jest związana z nowelizacja ustawy – Prawo energetyczne, która weszła w życie w 2020 r.

Przede wszystkim wprowadzono nowy punkt 10.1.7 IRiESD. Zgodnie z tym postanowieniem Instrukcji 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.

Doprecyzowano punkt 10.3.5.1 IRIESD poprzez wskazanie, że analiza techniczna i ekonomiczna warunków przyłączenia obejmuje 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. Wprowadzono również poprawki do innych podpunktów punktu 10.3.5 IRiESD.

Operator wprowadził również zmiany mające na celu ułatwienie korzystania z elektronicznych form komunikacji. W przypadku, gdy wniosek o wydanie warunków przyłączenia nie spełnia wymogów formalnych OSD w terminie 7 dni od daty wpłynięcia wniosku, wzywa podmiot pisemnie, w formie elektronicznej lub za pośrednictwem systemu teleinformatycznego (portalu przyłączeniowego) do uzupełnienia wniosku (10.3.2.1 IRiESD).

Ponadto, uzupełniono punkt 10.3.9.4 IRiESD poprzez dodanie, iż OSD wydając warunki przyłączenia określa również 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, jeżeli uzasadnia to charakterystyka pracy lub wymagania techniczne systemu dystrybucyjnego.

Szereg zmian w zakresie przyłączania do sieci został wprowadzony do IRiESD w związku z nowelizacją art. 7 ustawy – Prawo energetyczne. W punkcie 10.3.12 Instrukcji zmieniono terminy wydania warunków przyłączenia do sieci gazowej. Ustawodawca, wprowadzając terminy na wydanie warunków przyłączenia do sieci gazowej do ustawy – Prawo energetyczne, jednocześnie wydłużył je w stosunku do regulacji obowiązujących w przepisach rozporządzenia systemowego i obecnie wynoszą one odpowiednio 30, 60 i 90 dni. W punkcie 10.3.13 IRiESD doprecyzowano również, iż do terminu na wydanie warunków przyłączenia nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, w tym także uzyskania warunków przyłączenia od operatora systemu współpracującego (OSW), jeżeli wydanie warunków przyłączenia jest od nich uzależnione oraz 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. Ponadto, w punkcie 10.3.14 IRiESD wprowadzono regulację, iż w przypadku wniosków o określenie warunków przyłączenia dla obszarów lub miejscowości niezgazyfikowanych, dla których OSD przygotowuje szczegółową koncepcję gazyfikacji, nie stosuje się terminów na wydanie warunków przyłączenia 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. Ponadto, zgodnie z punktem 10.3.15 IRiESD, odpowiadającym art. 7 ust. 8g7 ustawy – Prawo energetyczne, w szczególnie uzasadnionych przypadkach OSD może przedłużyć terminy na wydanie warunków przyłączenia 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.

Uzupełniono również punkt 10.3.19 IRiESD poprzez dodanie, iż w warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączanych.

W przypadku gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie 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 (punkt 10.3.24 IRiESD).

Dodano również zapis, iż 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 IRiESD, 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 gazu LNG do tej instalacji, a w razie braku zapewnienia takich dostaw usługi dystrybucji będą świadczone na zasadach przerywanych. W takim przypadku w warunkach przyłączenia OSD określa moc przyłączeniową, w zakresie której może powstać konieczność dostarczenia skroplonego gazu ziemnego do instalacji regazyfikacji LNG (punkt 10.3.25 IRiESD). W związku z wprowadzeniem punktu 10.3.25 dodano również punkt 13.3.1.8 IRiESD, zgodnie z którym PZD dotyczące punktu wyjścia, o którym mowa w pkt 10.3.25 Instrukcji, określa moc umowną oraz zawierającą się w niej moc umowną warunkowo ciągłą.

W punkcie 10.4.8. IRiESD wprowadzono postanowienie, że umowa o przyłączenie może zostać zawarta z wykorzystaniem udostępnionego przez OSD systemu teleinformatycznego (portalu przyłączeniowego). Konsekwencją powyższych zmian jest wprowadzenie do punktu 11.6.14 IRiESD zasady, że umowa dystrybucyjna może zostać zawarta w formie pisemnej lub elektronicznej.

Ad. 4.

Kolejną materią w której wprowadzono istotne zmiany jest procedura wstrzymania dostarczania paliwa gazowego. W IRiESD dodano postanowienie, iż w celu zakończenia realizacji Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD) ZUD składa wniosek PZD-Zakończenie, w którym wskazuje w szczególności punkt wyjścia, w którym realizacja PZD ma zostać zakończona oraz termin zakończenia realizacji PZD (punkt 13.6.1 IRiESD). Ponadto, zgodnie z punktem 13.6.2 Instrukcji 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 punkcie 13.13.1 IRiESD wskazano, że 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.

Zgodnie z punktem 13.13.6 IRiESD w sytuacji, gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w IRiESD nie będzie mógł wykonać polecenia wstrzymania dostarczania, 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 pomiarowy lub urządzenia umożliwiające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego, 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 (punkt 13.13.6.1 IRiESD). Operator powinien przeanalizować każdy stan faktyczny z zachowaniem najwyższej staranności i ustalić czy zasadne jest podejmowanie kolejnej próby odłączenia na podstawie wszystkich okoliczności danego stanu faktycznego. Przyjęte rozwiązanie

ma na celu zrównoważenie interesów Operatora oraz przedsiębiorstw prowadzących obrót paliwami gazowymi.

Ponadto, w punkcie 13.13.7 Instrukcji wprowadzono do IRiESD zastrzeżenie, iż 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.

Ad. 5.

W Instrukcji Operator wprowadził również szereg innych zmian mających na celu dostosowanie IRiESD do zmian regulacyjnych i ekonomicznych, które miały miejsce od czasu zatwierdzenia Instrukcji w poprzedniej wersji.

Przede wszystkim wprowadzono poprawkę do definicji biogazu rolniczego. Zmiany wprowadzone tej definicji miały na celu dostosowanie pojęcia biogazu rolniczego do zmienionej definicji w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 610, 1093). Doprecyzowano również definicję gazu ziemnego. Zgodnie z obecną definicją gaz ziemny to gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, we wszystkich stanach skupienia, w tym skroplony gaz ziemny (LNG) lub sprężony gaz ziemny (CNG). Definicja w brzmieniu zatwierdzonym niniejszą decyzją odpowiada definicji gazu ziemnego zawartej w ustawie o zapasach paliw. Operator wprowadził również zmiany do definicji układu pomiarowego.

W punktach 5.1.2 i 5.1.3 IRiESD doprecyzowano, że gaz ziemnego zaazotowany grupy dzieli się na podgrupy Lw i Ls.

W punkcie 6.1.3 IRiESD dodano, iż system dystrybucyjny nie obejmuje źródeł do których Operatorowi nie przysługuje tytuł prawny, chyba że umowa stanowi inaczej

Natomiast w punkcie 6.6.5 Instrukcji wprowadzono poprawkę, iż współczynnik konwersji wyrażony jest w kWh/m^3.

W punkcie 8.10 IRiESD wprowadzono również regulację, że 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.

W punkcie 13.4.9 IRiESD uzupełniono regulacje dotyczące rozpatrywania PZD poprzez wprowadzenie zasady, że PZD musi zostać rozpatrzone nie później niż na 1 dzień przed określonym w PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji. Ponadto dodano zapis, że termin 14 dni podczas którego należy rozpatrzyć PZD 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. OSD jest zobowiązany niezwłocznie poinformować ZUD, że termin rozpatrzenia PZD ulega przedłużeniu.

W punkcie 13.4.10.2 Instrukcji OSD został zobowiązany do niezwłocznego poinformowania ZUD w przypadku niemożności realizacji PZD. Zgodnie z tym punktem w przypadku gdy z przyczyn

niezależnych od OSD uruchomienie usługi dystrybucji w określonym terminie okaże się niemożliwe, w tym w szczególności w przypadku braku gotowości instalacji wewnętrznej odbiorcy do napełnienia paliwem gazowym, OSD niezwłocznie informuje ZUD o braku możliwości realizacji PZD wraz z określeniem przyczyny braku możliwości realizacji PZD. W takim przypadku ZUD składa kolejne PZD po usunięciu przez odbiorcę przyczyn uniemożliwiających uruchomienie usługi dystrybucji (13.4.10.3 IRiESD).

Zgodnie z punktem 13.14.1 Instrukcji w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje nie później niż w terminie 5 dni roboczych po dobie gazowej, w której rozwiązane zostało poprzednie PZD, OSD dokonuje odczytu układu pomiarowego lub oszacowania stanu układu pomiarowego na zakończenie poprzedniego PZD, które stanowią jednocześnie podstawę do ustalenia stanu wskazań układu pomiarowego na rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD. Jednakże w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje w terminie późniejszym niż 5 dni roboczych, OSD dokonuje odczytu układu pomiarowego nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia PZD. W przypadku gdy pomimo dołożenia najwyższej staranności przez OSD odczyt zostanie uniemożliwiony przez Odbiorcę, OSD odrzuca PZD i niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD (punkt 13.14.2 IRiESD). Przyjęte rozwiązanie wynika z faktu, iż w ciągu 5 dni roboczych nie powinny mieć miejsca znaczące różnice w poborze paliwa gazowego. Natomiast oszacowanie stanu układu pomiarowego po upływie 5 dni mogłoby w skrajnych przypadkach prowadzić do przyjęcia, że nowy odbiorca pobiera ilości znacząco odbiegające od rzeczywistych poborów.

Wprowadzono również niewielkie zmiany w zakresie procedury zmiany sprzedawcy. W punkcie 15.9.11 IRiESD dodano, iż ZUD będący nowym sprzedawcą zobowiązany jest do niezwłocznego poinformowania ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o wycofaniu PZD Zmiana sprzedawcy.

Kolejne zmiany zostały wprowadzone w punkcie 17.1 Instrukcji i dotyczyły przede wszystkim aktualizacji podstawowego standardu elektronicznej wymiany dokumentów (EDI) lub alternatywnych standardów wymiany danych. Przykładowo 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 3 – miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD w trybie określonym w umowie dystrybucyjnej (punkt 17.1.6 IRiESD). Natomiast wprowadzenie lub aktualizacja alternatywnych standardów wymiany danych wymaga ogłoszenia na stronie internetowej Operatora przynajmniej z miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD o terminie wdrożenia w trybie określonym w umowie dystrybucyjnej (punkt 17.1.8 IRiESD). Dodano również zapis, iż 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 Operatora (punkt 17.1.11 IRiESD).

W odniesieniu do przedpłatowych układów pomiarowych w punkcie 18.7.1 Instrukcji wydłużono termin w którym ZUD zobowiązany jest do potwierdzenia, że odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego z 5 do 7 dni od dnia przekazania mu przez OSD wniosku odbiorcy.

W punktach 19.1.2 i 19.1.3 Instrukcji uregulowano zasady postępowania OSD w przypadku, gdy nie można wykonać odczytu w punktach WS i WR. W odniesieniu do punktów typu WS, zgodnie z punktem 19.1.2 IRiESD w przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności

uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu układu pomiarowego zainstalowanego w punktach wyjścia typu WS, w tym w szczególności z uwagi na brak dostępu do układu pomiarowego, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez odbiorców. Natomiast postanowienie 19.1.3 Instrukcji dotyczy punktów WR. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu układu pomiarowego zainstalowanego w punktach wyjścia typu WR, w tym w przypadku awarii lub zakłóceń w pracy systemu telemetrycznego zainstalowanego w punktach tego typu, OSD ma prawo również wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez odbiorców. W przypadku punktów WR dodano jednak zapis, iż kolejny odczyt układu pomiarowego nastąpi w najbliższym możliwym terminie i zostanie uwzględniony w harmonogramie odczytów.

W punkcie 19.5.3 IRiESD wprowadzono katalog sytuacji, kiedy OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań układów pomiarowych, związane z odczytami niewynikającymi z SHO ustalonego dla danej grupy taryfowej.

Zgodnie z punktem 21.11.1 IRiESD dla nowo uruchomionych punktów wyjścia typu WS jako współczynnik zużycia (WZ_{POD}) przyjmowana jest średnia wartość dla danej grupy taryfowej. Natomiast 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 według wzoru zawartego w IRiESD (punkt 21.11.2 IRiESD). Obliczony współczynnik zużycia WZ_{POD} przypisywany jest do danego punktu wyjścia typu WS dla okresu pomiędzy odczytami O_1 i O_2 (punkt 21.11.3 IRiESD). Ponadto, 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 (punkt 21.11.4 IRiESD).

W punkcie 22.3.3.3 Instrukcji doprecyzowano, że operatywna dobowa ilość paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przez ZUD/ZUP w punktach wyjścia typu WR, jest wyznaczona na podstawie pomiarów objętości paliwa gazowego oraz operatywnej wartości ciepła spalania ustalonej dla wszystkich Obszarów rozliczeniowych Ciepła Spalania (ORCS) na bazie miesiąca poprzedzającego miesiąc poprzedni w okresie do końca 3 doby gazowej danego miesiąca i z miesiąca poprzedniego dla pozostałych dób gazowych. Podobnie w punkcie 22.3.3.6 IRiESD doprecyzowano, że ilość paliwa gazowego pobieranego na zużycie własne określona na podstawie wskazań układu pomiarowego, z uwzględnieniem operatywnej wielkości ciepła spalania ustalonej dla wszystkich ORCS określana jest na bazie miesiąca poprzedzającego miesiąc poprzedni w okresie do końca 3 doby gazowej danego miesiąca i z miesiąca poprzedniego dla pozostałych dób gazowych.

Zmiany wprowadzono również do punktu 22.3.3.11 IRiESD. 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 punkcie 22.3.3.6 IRiESD, 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. Wprowadzono także zasadę, iż OSD odrębnie wyznacza techniczną różnicę bilansową oraz zużycie własne.

Renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać, iż OSD informuje ZUD o konieczności uwzględnienia w renominacji braku możliwości odbioru lub konieczności redukcji ilości biogazu lub biogazu rolniczego wprowadzanego do systemu dystrybucyjnego (punkt 23.4.5 IRiESD).

W punkcie 24.5.6 Instrukcji doprecyzowano również zasady stosowania wyrównania w przypadku rozwiązania lub zawarcia umowy dystrybucyjnej. W przypadku gdy umowa dystrybucyjna zostanie rozwiązana w trakcie okresu wyrównania przyjmuje się, że okres wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD będącego stroną tej umowy oraz na potrzeby ustalenia CW_E lub CW_{Lw} wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, ulega zakończeniu z dniem rozwiązania umowy dystrybucyjnej (punkt 24.5.6.1 IRiESD). Natomiast jeżeli umowa dystrybucyjna zostanie zawarta w trakcie okresu wyrównania przyjmuje się, że okres wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD będącego stroną tej umowy oraz na potrzeby ustalenia CW_E lub CW_{Lw} wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, rozpoczyna się z dniem zawarcia umowy dystrybucyjnej (punkt 24.5.6.2 IRiESD).

Punkty 25.2.5, 25.2.6 i 25.2.7 IRiESD regulują zasady postępowania w przypadku, gdy użytkownik systemu wykorzystuje mniej niż 80% przepustowości zarezerwowanej. W punkcie 25.3.1.8 IRiESD wprowadzono dodatkowy przypadek, kiedy OSD może wstrzymać lub ograniczyć dystrybucję do punktów wyjścia tj. w sytuacji rozwiązania PZD, w przypadku gdy OSD nie realizuje procedury sprzedaży rezerwowej lub procedury zmiany sprzedawcy.

W toku postępowania administracyjnego w przedmiocie zatwierdzenia Instrukcji Operator złożył również wniosek o zatwierdzenie proponowanych postanowień Instrukcji obejmujących następujące zagadnienia:

1. Zasady zamawiania usług dystrybucji do Międzysystemowego Fizycznego Punktu Wyjścia do Systemu przesyłowego ($MFPWY_{OSP}$).

2. Mechanizm korekty rozliczeń z tytułu świadczenia usług dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WR.

3. Istotne postanowienia umowy dystrybucyjnej, stosowanie do art. 9g ust. 5d ustawy – Prawo energetyczne.

Zatwierdzenie tych zagadnień wymaga jednak uprzedniego skonsultowania ich z użytkownikami systemu. W związku z tym postępowanie administracyjne w zakresie tych postanowień będzie toczyć się dalej, a przedmiotowa decyzja ma charakter decyzji częściowo rozstrzygającej sprawę administracyjną. Po zatwierdzeniu Instrukcji niniejszą decyzją, Operator, na podstawie art. 9g ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne przeprowadzi z użytkownikami systemu konsultacje ww. trzech zagadnień. Następnie opracowana przez Operatora Instrukcja wraz z uwagami zgłoszonymi przez użytkowników systemu i sposobem ich uwzględnienia zostanie przedłożona do zatwierdzenia Prezesowi URE.

W toku postępowania administracyjnego Prezes URE stwierdził, że przedłożona przez Operatora Instrukcja spełnia wymagania określone w ustawie, jest zgodna z przepisami odrębnymi, równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku gazu ziemnego. W takiej sytuacji wydanie decyzji zatwierdzającej Instrukcję w części przedłożonej w wersji z dnia 22 października 2021 r. należy uznać za zasadne.

Zgodnie z 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.

W piśmie z dnia 15 października 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.1.21 Operator wnioskował o ustalenie terminu wejścia w życie decyzji Prezesa URE na dzień 1 listopada 2021 r. uzasadniając swój wniosek pilną potrzebą wdrożenia szeregu rozwiązań zaproponowanych w przedłożonej Prezesowi URE do zatwierdzenia Instrukcji. Wniosek Operatora należy uznać za uzasadniony.

W związku z powyższym zasadne stało się uchylenie z dniem 1 listopada 2021 r., godz. 6:00 decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 grudnia 2019 r., znak: DRR.WRG.4323.1.2019.ŁWę w przedmiocie zatwierdzenia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Polskiej Spółki Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie.

Stosownie do art. 110 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, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego – t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1805). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki: Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} 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. 2020 poz. 755 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne 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 biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 k.p.a.). 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 k.p.a.).

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 k.p.a.).

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Małgorzata Kozak
Dyrektor Departamentu Rozwoju Rynków
i Spraw Konsumenckich

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Załącznik nr 1:
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Polskiej Spółki Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie.

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

POLSKA
SPÓŁKA GAZOWNICTWA

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

z siedzibą w Tarnowie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD)

Warszawa, październik 2021 r.

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

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 32
9 PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO 36
10 PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 37
11 UMOWA DYSTRYBUCYJNA 45
12 WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI 50
13 PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI 53
14 SPRZEDAŻ REZERWOWA 64
15 PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY 69
16 PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM 73
17 WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ 74
18 WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW 80
19 ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH 88
20 ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ 93
21 SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ 94
22 ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA 98
23 ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI 113
24 PROCEDURA WYRÓWNANIA ORAZ BILANSOWANIE HANDLOWE LOKALNEGO OBSZARU DYSTRYBUCYJNEGO 118
25 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM 128
26 WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI 139
27 FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI 139

28 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH 139

29 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE 142

CZĘŚĆ I:
POSTANOWIENIA OGÓLNE

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 ZUP albo ZUD 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	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności Sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem, mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, Dystrybucji lub poborze Paliwa gazowego.
Bilansowanie fizyczne	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości Paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.
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.
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 rozliczania 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.
Ciepło spalania	Ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m^3 Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25°C.
Ciśnienie	Ciśnienie Paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym Paliwa gazowego a ciśnieniem atmosferycznym.
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).

Giełda Gazu	Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2019, poz. 312 tj. ze zm.), 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 (Dz. U. z 2018 r., poz. 2286 tj. ze zm.) organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym Paliwem gazowym.
Instalacja Biogazu	Instalacja służąca do wytwarzania Biogazu.
Instalacja Biogazu rolniczego	Instalacja służąca do wytwarzania Biogazu rolniczego.
Instalacja regazyfikacji LNG	Instalacja służąca do regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, zasilająca System dystrybucyjny.
Instrukcja (IRiESD)	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
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 Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego (PWE_B).
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 odczytowy	Okres między kolejnymi odczytami Układów pomiarowych 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.

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 Biogazu, Instalacją Biogazu rolniczego, 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 Biogaz lub Biogaz rolniczy, niezależnie od ich przeznaczenia.
Plan Ograniczeń	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji (PZD)	Składane na podstawie Umowy dystrybucyjnej zlecenie Dystrybucji 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	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do Punktu wyjścia PWY_{OSP},

Dystrybucji typu Z (PZDZ)	składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji zwrotnej.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu WSP (PZDSP)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do pojedynczego Punktu wyjścia WS, w którym zainstalowany został Przedpłatowy Układ pomiarowy.
Profil SLP	Profil zużycia służący do szacowania odczytów i rozliczenia usługi Dystrybucji świadczonej do Punktów wyjścia typu WS.
Przedpłatowy Układ pomiarowy	Gazomierze lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, dokonujące pomiaru z góry opłaconej objętości lub ilości Paliwa gazowego i automatycznie wstrzymujące dostarczanie Paliwa gazowego w sytuacji, gdy cały opłacony wolumen Paliwa gazowego zostanie odebrany.
Przepustowość	Maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub odebrana z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia.
Przepustowość techniczna	Maksymalna ciągła Przepustowość Systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi Dystrybucji.
Przepustowość zarezerwowana	Część Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD Umowami dystrybucyjnymi oraz Umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliwa gazowego.
Przesyłanie	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 pomiarowymi, służące do Przesyłania lub Dystrybucji Paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
Sieć przesyłowa	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Sprzedawca z urzędu	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót Paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom w gospodarstwie domowym niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.

Strefa dystrybucyjna	Wydzielony obszar Systemu dystrybucyjnego połączony hydraulicznie i zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia.
System dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią dystrybucyjną.
System gazowy	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią gazową.
System przesyłowy	Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią przesyłową, zarządzane przez OSP zgodnie z IRiESP.
System telemetryczny	System umożliwiający zdalne przesyłanie do OSD danych pomiarowych z Układu pomiarowego lub parametrów pracy Sieci gazowej w punkcie jego montażu.
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 pomiarowy	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.
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 pomiarowych lub metodologii szacowania opisanej w rozdziale 21.
Wzorcowanie	Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez gazomierz, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary.

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.
Zbiorcze 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 pozyskania Paliwa gazowego, tj.: kopalnia, Instalacja regazyfikacji LNG, Instalacja Biogazu, Instalacja Biogazu rolniczego, mieszalnia, sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, sieci przesyłowe inne aniżeli 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
ºC	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

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
Ls	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Ls
Lw	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Lw
m^3	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 Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego
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

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
$PWE_{Ż}$	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 pomiarowych
X_{SJNmax}	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w tabeli w pkt. 25.8.1
X_{SJW}	Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia
X_{STNmax}	Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
X_{STW}	Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji
ZUP	Zleceniodawca Usługi Przesyłania
ZZZ	Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania
Z_w	Ilość Paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD

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

1.5 Wykaz przywoływanych aktów prawnych:

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

1.5.2 Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa Prawo energetyczne",

1.5.3 Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (Dz.U. z 2020 r. poz. 1740, tj. ze zm.) – dalej „Kodeks cywilny",

1.5.4 Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2020 r., poz. 411 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa o zapasach",

1.5.5 Ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2020 r., poz. 2166, tj.) – dalej „Ustawa Prawo o miarach",

1.5.6 Ustawa z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2020 r. poz. 1913, tj.) – dalej „Ustawa o zwalczaniu konkurencji",

1.5.7 Ustawa z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2020 r. poz. 287) – dalej „Ustawa o prawach konsumenta",

1.5.8 Ustawa z dnia 5 sierpnia 2010 roku o ochronie informacji niejawnych (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 742 z późn. zm.), 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 (Dz.U. z 2021 r., poz. 280) - 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 (Dz. U. z 2019 poz. 1298) - dalej Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej gazomierzy",

1.5.11 Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 13 kwietnia 2017 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2019 poz. 759) – 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 (Dz. U. z 2018 r., poz. 1158, tj. ze zm.) – 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 (Dz. U. z 2013 r., poz. 640) - dalej „Rozporządzenie techniczne”,

1.5.14 Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz.U. 2021 poz. 549) – 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 (Dz. U. UE. L. z 2017 r. Nr 280) – 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) (Dz. Urz. L 96 z 29.03.2019, s. 149) – 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.

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,

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 operatywną wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego – ΔLDG_o (wartości aktualne oraz historyczne),

4.1.30 rozliczeniową wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego – ΔLDG_r (wartości aktualne oraz historyczne),

4.1.31 operatywną i rozliczeniową wartość współczynnika korygującego średniodobowe zużycie Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych (ŚDZ), w przypadku gdy ΔLDG przyjmuje wartość ujemną,

4.1.32 listę $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$, w których Moc umowna przysługuje OSDW oraz listę ustanowionych na ich podstawie PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW},

4.1.33 standardowe wymagania techniczne dla Systemów telemetrycznych,

4.1.34 regulamin zdalnego udostępniania danych pomiarowych,

4.1.35 współczynniki lub dane wykorzystywane przez OSD na potrzeby wyznaczania Profili SLP, tj. parametry dotyczące współczynników A, B, C, D oraz współczynników dobowych (WD),

4.1.36 obszary temperaturowe.

CZĘŚĆ II:
OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 20 z 143

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

6.1.1.1 podsystem Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,

6.1.1.2 podsystem Gazu 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 biogazu lub Instalacje biogazu rolniczego,

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,

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 Źródeł, 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 ($PWE_{Ź}$), 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 biogazu lub Instalacje biogazu rolniczego (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 ($MFPWY_{OSD}$),

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.

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

6.4.3.1 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 pomiarowych 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,

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 $PWE_{Ź}$, 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 $PWE_{Ź}$, 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 $PWE_{Ź}$, 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 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 o Cieple spalania znacznie odbiegającym od pozostałych Punktów wejścia, uniemożliwiając spełnienie w Strefie dystrybucyjnej kryterium określonego w pkt. 6.6.3, OSD będzie dokonywać podziału strefy dystrybucyjnej na mniejsze podobszary.

6.6.5 OSD wyznacza Współczynnik konwersji wyrażony w kWh/m^3 poprzez podzielenie średnioważonej wartości Ciepła spalania ustalonej w MJ/m^3 przez współczynnik 3,6. OSD ustala średnioważoną wartość Ciepła spalania w MJ/m^3 z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.

Wartość Współczynnika konwersji wyrażona w kWh/m^3, 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 wyznaczanego 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 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 Biogazu lub Instalacja Biogazu rolniczego lub kopalnia gazu, Operator Źródła jest zobowiązany do zainstalowania odpowiednio w Punkcie wejścia z Instalacji biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego (PWE_B) lub w Punkcie wejścia z kopalni gazu (PWE_K) wilgotnościomierza oraz chromatografu, który będzie stanowił podstawę do prowadzenia rozliczeń oraz umożliwi 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 pomiarowe – wymagania ogólne.

6.7.1.1 Nadzór nad prawidłową pracą Układów pomiarowych 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 MJ/m^3 (10,555 kWh/m^3), gdzie HSN_{min} = 38,0 MJ/m^3 (10,555 kWh/m^3),

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

6.8.1.1.3 dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Ls: od 26,0 MJ/m^3 (7,222 kWh/m^3), gdzie HSN_{min} = 26,0 MJ/m^3 (7,222 kWh/m^3).

6.8.1.2 Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania niższej niż:

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

6.8.1.2.2 HSN_{mingr} = 30,0 MJ/m^3 (8,333 kWh/m^3) dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lw,

6.8.1.2.3 HSN_{mingr} = 26,0 MJ/m^3 (7,222 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 $PWE_Ż$) Paliwa gazowego o Cieple spalania w zakresie 34,0 ≤ HSN < 38,0 MJ/m^3 (9,444 ≤ HSN < 10,555 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 Cieple spalania w zakresie 34,0 ≤ HSN < 38,0 MJ/m^3 (9,444 ≤ HSN < 10,555 kWh/m^3), w tym także Biogazu lub Biogazu rolniczego 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):

Lp.	Wyszczególnienie	System			
		j. m.	**Gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)**	**Gazu ziemnego zaazotowanego (grupy Lw)**	**Gazu ziemnego zaazotowanego (grupy Ls)**
1.	Liczba Wobbego				
1.1.	*- nominalna***	MJ/m^3	53,5	41,2	35,0
		kWh/ m^3	14,861	11,528	9,722
1.2.	*- zakres zmienności***	MJ/m^3	45 – 56,9	37,5 – 45,0	32,5 – 37,5
		kWh/ m^3	12,500-15,806	10,417 – 12,500	9.028 – 10,417
2.	intensywność zapachu gazu wyczuwalna w 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	$\mu g/m^3$	≤ 30	≤ 30	≤ 30
7	temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września	ºC	≤ + 3,7	≤ + 3,7	≤ + 3,7
8	temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	ºC	≤ - 5,0	≤ - 5,0	≤ - 5,0
9.	zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤ 0,2	≤ 0,2	≤ 0,2

* wymagane dla gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

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

6.8.3 OSP oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie odpowiednio do $MFPWE_{OSP}$ lub $PWE_{Ż}$ Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej oraz w pkt 6.8.6, z wyłączeniem parametrów określonych w tabeli wskazanej w pkt. 6.8.2 pod poz. 2.

6.8.4 OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej.

6.8.5 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

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 29 z 143

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/m3]	430-460
Masa cząsteczkowa	16,66-18,72
Temperatura [°C] przy ciśnieniu absolutnym ≤ 4 [bar]	<-150
Ciepło spalania [MJ/m3]	38 - 45
CO2 [ppm]	<50

6.8.6 Do Systemu dystrybucyjnego może być wprowadzony w PWE_B Biogaz lub Biogaz rolniczy spełniający parametry jakościowe określone w Warunkach przyłączenia.

6.8.7 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. 6.8.5, 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:

6.8.7.1 Ilość ZUD, na rzecz których świadczona jest Usługa dystrybucji przy wykorzystaniu Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG;

6.8.7.2 rodzaj Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG;

6.8.7.3 parametry konstrukcyjne, technologiczne i eksploatacyjne Instalacji regazyfikacji LNG;

6.8.7.4 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. 6.8.5;

6.8.7.5 wpływ dostawy niespełniającej wymagań w zakresie parametrów jakościowych określonych w pkt. 6.8.5 na parametry jakościowe skroplonego gazu ziemnego znajdującego się w zbiorniku Instalacji regazyfikacji LNG;

6.8.7.6 wpływ dostawy niespełniającej wymagań w zakresie parametrów jakościowych określonych w pkt. 6.8.5 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:

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,

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 dystrybucyjnego.

8 PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW

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

8.1.1 zapewnia dostęp OSD do Układu pomiarowego, w tym Układu pomiarowego zainstalowanego w obrębie instalacji Odbiorcy oraz umożliwia OSD wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 18.4.4. oraz wykonywanie niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację Układu pomiarowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa lub przeprowadzenie czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt. 18.6,

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

8.1.3 umożliwia zdemontowanie zainstalowanego Układu pomiarowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli Układ pomiarowy nie stanowi własności ZUD lub Odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania 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 pomiarowy i układ redukcji Paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (nie dokonuje malowania Układu pomiarowego 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 pomiarowym, a także inne plomby założone przez producenta Układu pomiarowego, OSD lub inny uprawniony podmiot, oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,

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

8.2 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:

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 pomiarowego, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1, ma obowiązek:

8.3.1 umożliwienia wykonania kontroli Układu pomiarowego na każde żądanie OSD,

8.3.2 umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na Układzie pomiarowym,

8.3.3 umożliwienia OSD wykonywania zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych tego Odbiorcy,

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

8.3.5 utrzymywania Układów pomiarowych w należytym stanie 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 pomiarowych w punkcie poboru Paliwa gazowego,

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

8.4 W przypadku gdy Odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których mowa w pkt. 8.3, OSD ma prawo do zainstalowania własnego Układu pomiarowego, którego wskazania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń.

8.5 W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym Użytkowników Systemu 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, przerwanego 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 pomiarowego:

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

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

8.7.3 może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych 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 pomiarowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru Paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany Mocy umownej lub ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego Układu pomiarowego.

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

8.10 W przypadku gdy Odbiorca uczestniczy w odczycie wskazań Układu pomiarowego 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.

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, 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 Biogazu, Instalacji Biogazu rolniczego, Instalacji regazyfikacji LNG, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze Źródeł, w tym kopalni oraz mieszalni, wymaga, poza Umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z Systemem dystrybucyjnym, lub zawarcia MUD.

10.1.7 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 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.

10.3.6 OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. W przypadku przyłączania do Sieci dystrybucyjnej Źródeł, w tym Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego (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, jeżeli uzasadnia to charakterystyka pracy lub wymagania techniczne Systemu dystrybucyjnego,

10.3.9.5 wymagania dotyczące Układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,

10.3.9.6 Moc przyłączeniową,

10.3.9.7 charakterystykę dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i odbioru,

10.3.9.8 miejsce rozgraniczenia własności Systemu dystrybucyjnego i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,

10.3.9.9 wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub Układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także Systemu telemetrycznego oraz ochrony przeciwkorozyjnej,

10.3.9.10 wymagania dotyczące obowiązku zainstalowania chromatografu lub innych urządzeń w przypadku przyłączania Źródła, w tym Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego,

10.3.9.11 wymagania w zakresie parametrów jakościowych Biogazu lub Biogazu rolniczego, w przypadku przyłączania Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego,

10.3.9.12 okres ważności warunków przyłączenia.

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 Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego (PWE_B), Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}) oraz kopalni (PWE_K).

10.3.12 OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach:

10.3.12.1 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I;

10.3.12.2 60 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej A lub grupy przyłączeniowej B podgrupy II;

10.3.12.3 90 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej C.

10.3.13 Do terminów na wydanie warunków przyłączenia, o których mowa w pkt. 10.3.12, nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, w tym także uzyskania warunków przyłączenia od OSW jeżeli wydanie warunków przyłączenia jest od nich uzależnione, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od OSD.

10.3.14 W przypadku wniosków o określenie warunków przyłączenia dla obszarów lub miejscowości niezgazyfikowanych, dla których OSD przygotowuje szczegółową koncepcję gazyfikacji, nie stosuje się przepisu pkt 10.3.12, pod warunkiem poinformowania wnioskodawcy przez OSD, w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku, o innym terminie wydania warunków przyłączenia wraz z uzasadnieniem wskazania tego terminu.

10.3.15 W szczególnie uzasadnionych przypadkach OSD może przedłużyć terminy określone w pkt 10.3.12 o maksymalnie taki sam termin, w jakim obowiązany jest wydać warunki przyłączenia dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.

10.3.16 Jeżeli złożony został więcej niż jeden wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej, lub wnioski te dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części – OSD wydaje odrębne warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD informuje w wydanych warunkach przyłączenia kolejne podmioty, dla których określa warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, o fakcie

wcześniejszego wydania warunków w ramach tej samej Przepustowości i Chłonności strefy dystrybucyjnej lub warunków dla obszaru pokrywającego się w całości lub części z obszarem, którego dotyczą wnioski tych podmiotów.

10.3.17 Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.20.

10.3.18 W warunkach przyłączenia OSD określa termin ich ważności, nie krótszy niż 60 dni, z uwzględnieniem zapotrzebowania na Przepustowość techniczną w danym obszarze i Chłonność strefy dystrybucyjnej, w tym ograniczeń technicznych Systemu dystrybucyjnego i ograniczeń technicznych zasilającego go systemu.

10.3.19 W warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o:

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 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 Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.22.

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

10.3.23 Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnionego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia, OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania Umowy o przyłączenie w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

10.3.24 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.

10.3.25 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 m^3/h, w których określi, że warunkiem zawarcia Umowy o przyłączenie i późniejszego dostarczania Paliw gazowych do przyłączanego punktu jest zapewnienie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie dostaw skroplonego gazu ziemnego do tej instalacji, a w razie braku zapewnienia takich dostaw usługi Dystrybucji będą świadczone na zasadach przerywanych. W takim przypadku w warunkach przyłączenia OSD określa Moc przyłączeniową, w zakresie której może powstać konieczność dostarczenia skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG.

10.4 Umowa o przyłączenie.

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

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

10.4.3 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 pomiarowego 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 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).

10.5 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 pomiarowe 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 OSD stosuje standardowy wzorzec Umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.

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 zastrzeżeniem pkt. 11.3.2.

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

11.4 Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.

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

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

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

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

11.5 Warunki wymagane przy zawarciu Umowy dystrybucyjnej.

11.5.1 Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej powinien:

11.5.1.1 dostarczyć 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.

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. 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 wypowiadania.

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 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 dostarczanymi 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,

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 $MFPWE_{OSDW}$.

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 pomiarowych 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 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 $PWE_{Ż}$ 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,

12.3.3.2 istnienie w Punkcie wyjścia Układu pomiarowego 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 $PWE_{Ź}$ 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 $PWE_{Ź,}$

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 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. 6.8.5, w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu odbiorców ZUD przyłączonych do takiego Systemu dystrybucyjnego.

12.3.7 W przypadku Punktów wyjścia, o których mowa w pkt 10.3.25, 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 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 umowny w rozumieniu przepisów art. 384 i następnych Kodeksu cywilnego.

13 PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

13.1 Zasady zlecania usługi Dystrybucji.

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

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

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 $PWE_{Ż}$ – 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 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:

Moc umowna dla Punktu wyjścia, dla którego rozliczana jest usługa Dystrybucji b [kWh/h]	Typ PZD
b ≤ 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 pomiarowy. W ramach PZDSP ZUD określa w szczególności ilość Paliwa gazowego jaka ma zostać dostarczona przez OSD do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy. Zasady realizacji PZDSP określa Umowa dystrybucyjna.

13.3.1.8 PZD dotyczące Punktu wyjścia, o którym mowa w pkt 10.3.25, 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 $PWE_{Ż}$ 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, 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, 24.2.3, 24.3.2, 25.3, 25.7 IRiESD.

13.3.3.5 Nie można wnioskować o świadczenie usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych do Odbiorców lub obiektów, w których świadczenie takiej usługi mogłoby powodować zagrożenia lub zakłócenia, o których mowa w § 2 ust. 2 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, chyba że ZUD przedłoży oświadczenie Odbiorcy pobierającego Paliwa gazowego w ilości większej niż 110 kWh/h, z którego będzie jednoznacznie wynikać, że z uwagi na zapewnienie alternatywnych sposobów zasilania danego Odbiorcy lub obiektu, świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych do tego Odbiorcy lub obiektu nie spowoduje zagrożeń lub zakłóceń, o których mowa w § 2 ust. 2 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.

13.3.4 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 pomiarowych, 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 pomiarowego, OSD poinformuje OSDW o konieczności wystąpienia do OSD z wnioskiem o wydanie nowych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej i realizacji procedury przyłączeniowej określonej w rozdziale 10. W takim przypadku PZD_{OSDW} jest składane nie później niż w terminie 14 dni przed dniem rozpoczęcia przez OSD świadczenia usługi Dystrybucji w oparciu o zmienioną Moc umowną.

13.3.4.7 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.

13.4 Procedura Rozpatrywania PZD.

13.4.1 ZUD składa PZD nie wcześniej niż na rok i nie później niż na 14 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji, z wyłączeniem przypadku opisanego w pkt. 13.4.10. W przypadku zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji na okres Doby gazowej lub jej wielokrotności ZUD składa do OSD PZD nie później niż na 7 dni przed wnioskowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji. OSD pozostawia bez rozpatrzenia PZD złożone w terminach innych, aniżeli wskazane w zdaniach poprzedzających.

13.4.2 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 10.3.25, w zakresie Mocy umownej warunkowo ciągłej, oświadcza, że dysponuje możliwością dostarczenia skroplonego gazu ziemnego na potrzeby tego puntu 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 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, 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 dostarczania Paliwa gazowego do PWE_{OSP}, PWE_{OSPL}, PWE_{OSDW}, $PWE_{Ż}$ 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 ZUD składa wniosek PZD-Zakończenie, w którym wskazuje w szczególności Punkt wyjścia, w którym realizacja PZD ma zostać zakończona oraz termin zakończenia realizacji 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 pomiarowy, ilości Paliwa gazowego określonej PZDSP, chyba że ZUD złoży PZDSP, w której określi dodatkową ilość Paliwa gazowego jaka ma być dostarczona do tego Punktu wyjścia lub prześle PZDSP na zakończenie wskazując moment zakończenia dostarczania paliwa gazowego do odbiorcy, który ma zainstalowany Przedpłatowy Układ pomiarowy.

13.7 PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano $PWE_{Ż}$ 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 pomiarowego 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,

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 pomiarowy 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 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 pomiarowego, 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 pomiarowego lub oszacowania stanu Układu pomiarowego na zakończenie poprzedniego PZD, które stanowią jednocześnie podstawę do ustalenia stanu wskazań Układu pomiarowego na rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD;

13.14.2 w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje w terminie późniejszym niż termin określony w pkt 13.14.1 - OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia PZD. W przypadku gdy pomimo dołożenia najwyższej staranności przez OSD odczyt zostanie uniemożliwiony przez Odbiorcę, OSD odrzuca PZD i niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD.

13.15 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 ($PWE_{ż}$), 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 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 $PWE_{Ż}$ 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_{OSD}) 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

14.1.3.2 rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD stanowiących podstawę świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych.

14.1.4 otrzymania od sprzedawcy Paliw gazowych informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych Odbiorcom końcowym, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych;

14.1.5 powzięcia informacji o zaprzestaniu przez sprzedawcę sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych;

14.1.6 zaprzestania dostarczania skroplonego gazu ziemnego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, w tym w przypadku rozwiązania PZD na zasadach określonych w pkt 24.7.3.1.

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, z zastrzeżeniem, że procedura sprzedaży rezerwowej zostanie wszczęta w przypadku gdy dotychczasowy sprzedawca zaprzestanie sprzedaży z uwagi na zaistnienie przesłanek, o których mowa w pkt 14.1, a jednocześnie PZD – Zmiana sprzedawcy lub inne PZD złożone przez nowego sprzedawcę nie zostanie przyjęte przez OSD do realizacji lub ZUD będący nowym sprzedawcą nie podejmie sprzedaży Paliw gazowych na rzecz Odbiorcy końcowego, lub

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

14.2.4 upłynął termin świadczenia Usługi dystrybucji określony w Umowie dystrybucyjnej lub PZD, z zastrzeżeniem, że procedura sprzedaży rezerwowej zostanie wszczęta w przypadku, gdy złożone zostanie PZD w celu kontynuowania dostaw do Odbiorcy końcowego, które nie zostanie przyjęte przez OSD do realizacji lub wybrany przez tego Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podejmie sprzedaży Paliw gazowych na jego rzecz.

14.3 ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt. 14.1.1, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą 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 realizowanym na rzecz dotychczasowego sprzedawcy parametrach 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 rezerwowy niezwłocznie uzgadniają harmonogram dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten obszar, realizowanych przez sprzedawcę rezerwowego.

14.6 Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której ZUD zaprzestał dostarczać Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych, przy czym w przypadku, gdy wszczynana jest ona:

14.6.1 na skutek informacji przekazanej OSD przez ZUD w trybie pkt. 14.1.1, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych w terminie przez niego wskazanym, chyba że istnieje możliwość ustalenia odmiennego terminu zgodnie z pkt. 14.6.2 - 14.6.3,

14.6.2 na skutek informacji przekazanej OSD przez OSP w trybie pkt. 14.1.3.1, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy przesyłowej lub Przydziału zdolności (PZ);

14.6.3 na skutek rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD, zgodnie z pkt. 14.1.3.2, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy dystrybucyjnej lub PZD;

14.6.4 na skutek informacji przekazanej OSD przez sprzedawcę w trybie pkt. 14.1.4, OSD przyjmuje, że sprzedawca zaprzestał sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych w terminie przez niego wskazanym, chyba że istnieje możliwość ustalenia odmiennego terminu z odpowiednim zastosowaniem pkt. 14.6.2 - 14.6.3.

14.6.5 na skutek zaprzestania dostarczania skroplonego gazu ziemnego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regzyfikacji LNG, zgodnie z pkt 14.1.6, OSD przyjmuje, że zaprzestanie świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD w Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym następuje z dniem wykorzystania przez Odbiorców ZUD całości dostarczonego przez ZUD skroplonego gazu ziemnego do Instalacji 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 rezerwowy albo wskazany przez Odbiorcę końcowego ZUD nie został wpisany przez OSD na listę sprzedawców rezerwowych;

14.8.2 w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą nie zawarto upoważnienia OSD do zawarcia, w imieniu lub na rzecz Odbiorcy końcowego, umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej;

14.8.3 sprzedawca rezerwowy wskazany przez Odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej,

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

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

14.10 OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego w celu umożliwienia dokonania przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą rozliczeń z Odbiorcą końcowym i przekazuje takie dane temu ZUD oraz ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym lub sprzedawcą z urzędu w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

14.11 OSD prowadzi, a także udostępnia w swojej siedzibie i publikuje na swojej stronie

internetowej, listę ZUD oferujących sprzedaż rezerwową wraz z ich danymi teleadresowymi oraz informację o Obszarze dystrybucyjnym lub taryfowym, na którym ZUD pełni funkcję sprzedawcy rezerwowego. Na listę, o której mowa w zdaniu poprzedzającym, wpisany jest ZUD pełniący rolę Sprzedawcy z urzędu.

14.12 Na listę, o której mowa w pkt 14.11, może zostać wpisany ZUD, który złożył wniosek do OSD. Warunki wpisania oraz skreślenia z listy określone są w Umowie dystrybucyjnej 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 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 skreśla ZUD z listy sprzedawców rezerwowych. OSD informuje pozostałych ZUD będących sprzedawcami Paliw gazowych o skreśleniu ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.

14.14 Zakończenie realizacji sprzedaży rezerwowej lub realizacji Umowy kompleksowej ze Sprzedawcą z urzędu może nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy lub poprzez jej rozwiązanie.

14.15 W przypadku gdy umowa sprzedaży rezerwowej lub Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia sprzedaży rezerwowej przestanie obowiązywać lub ulegnie rozwiązaniu, a OSD nie otrzyma PZD – Zmiana sprzedawcy w związku z zawarciem przez Odbiorcę końcowego Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży Paliw gazowych z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, OSD zaprzestaje dostarczania Paliw gazowych Odbiorcy końcowemu.

14.16 W celu umożliwienia OSD realizacji procedury sprzedaży rezerwowej, każdy ZUD będący sprzedawcą Paliw gazowych jest zobowiązany w szczególności do:

14.16.1 przekazywania OSD danych teleadresowych Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe lub Umowy sprzedaży, a także bieżącego aktualizowania takich danych. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej;

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

14.16.3 przekazywania OSD informacji o sprzedawcy rezerwowym wybranym przez Odbiorcę końcowego, a także o każdej zmianie wybranego przez Odbiorcę końcowego sprzedawcy rezerwowego, nie później niż w terminie 14 dni od dnia wybrania lub zmiany sprzedawcy rezerwowego przez Odbiorcę końcowego. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej.

15 PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

15.1 Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia do OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSD, chyba że w PZD – Zmiana Sprzedawcy określony został termin późniejszy.

15.2 W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego.

15.3 Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia dotychczasowego sprzedawcę i OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej oraz o dniu zakończenia lub częściowego zakończenia sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę i dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD – Zmiana Sprzedawcy lub zbiorczego zgłoszenia PZD – Zmiana sprzedawcy, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę, ani złożenia do OSD wniosku o rozwiązanie PZD przez dotychczasowego sprzedawcę.

15.4 Procedura zmiany sprzedawcy jest wszczynana w momencie otrzymania przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy. Nowy sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe Paliwa gazowego do Punktu wyjścia z Sieci dystrybucyjnej OSD, musi mieć zawartą Umowę dystrybucyjną z OSD i posiadać status ZUD. Umowa dystrybucyjna z OSD powinna zostać zawarta przed lub równocześnie ze złożeniem PZD – Zmiana Sprzedawcy.

15.5 W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje na skutek zawarcia przez Odbiorcę 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 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 dokładny adres poboru Paliwa gazowego i nadany przez OSD numer identyfikacyjny Punktu wyjścia;

15.8.4 dane Odbiorcy - imię i nazwisko oraz PESEL albo numer dokumentu 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 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 finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej i IRiESD.

15.9.10 W ciągu 7 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD przekazuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą oraz ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Jednocześnie OSD informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o terminie rozpoczęcia realizacji PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o terminie zakończenia realizacji przysługującego mu PZD.

15.9.11 ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy w przypadku, gdy Odbiorca zrezygnuje ze zmiany sprzedawcy. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą zobowiązany jest do niezwłocznego poinformowania ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o wycofaniu PZD Zmiana sprzedawcy.

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

15.10 Z dniem zmiany sprzedawcy zamówiona Moc umowna dla Punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie świadczenie usług Dystrybucji dla Punktów wyjścia WR i WS na podstawie PZD – Zmiana sprzedawcy nie ulegają zmianie. Zmiana wielkości Mocy umownej jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w Taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym Punkcie wyjścia.

15.11 Z dniem zmiany sprzedawcy Moc umowna wykorzystywana przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą lub Odbiorcę przysługują ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcy. W przypadku częściowej zmiany sprzedawcy Moc umowna przysługuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w wielkości proporcjonalnej do zakresu zmiany sprzedawcy.

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

15.13 Odczytu, o którym mowa w pkt. 15.12, OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 Dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania objętości odebranego Paliwa gazowego.

15.14 Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 15.12, OSD przekazuje ZUD będącym dotychczasowym i ZUD będącym nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w terminie 5 Dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub 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 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 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 (zwanych 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 pkt. 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 technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, uzyskanych podczas procesu przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, w związku z procedurą zawierania oraz realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt. 7, nieujawnionych do wiadomości publicznej, co do których Podmiot podjął niezbędne działania w celu zachowania ich poufności (zwanych 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 przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, procedurą zawierania i realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt. 7, oraz realizacji innych obowiązków wynikających z IRiESD, Taryfy lub obowiązujących przepisów prawa,

17.2.2.3 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 przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, procedurą zawierania oraz realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt. 7, oraz realizacji innych obowiązków wynikających z IRiESD, Taryfy lub obowiązujących przepisów prawa, i w każdym przypadku informować takie osoby o poufnym charakterze tych informacji.

17.2.3 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.

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.

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.

CZĘŚĆ III:
BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

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

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

18.1.1 rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,

18.1.2 danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w Polskich Normach, w przypadku awarii Układów pomiarowych,

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

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

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

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

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

18.1.8 Punkty wyjścia typu WR muszą być wyposażone w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy. Koszt wyposażenia istniejących Punktów wyjścia typu WR w rejestrator

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

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

18.1.10 Zastosowanie do pomiarów gazomierzy i urządzeń pomiarowych nieobjętych wymogami dokumentów wymienionych w pkt. 6.7.1.1, wymaga akceptacji OSD zawartej w Umowie o przyłączenie lub Umowie dystrybucyjnej.

18.2 Układy pomiarowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.

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

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

18.2.1.2 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 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 pomiarowe – wymagania techniczne.

18.3.1 Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład Układu pomiarowego w danym Punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do Systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Umowie o przyłączenie.

18.4 Pomiary.

18.4.1 OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi Dystrybucji, a także w zakresie niezbędnym do rozliczenia Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego oraz Bilansowania handlowego OSP, oraz określenia ilości Paliwa gazowego będącego przedmiotem sprzedaży dokonywanej przez ZUD na rzecz Odbiorców posiadających Umowę kompleksową.

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

18.4.3 W celu rozliczenia usługi Dystrybucji przez OSD, a także w zakresie niezbędnym do rozliczenia Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego oraz Bilansowania handlowego OSP, dokonywane są pomiary Ciśnienia, temperatury i objętości transportowanego Paliwa gazowego oraz parametrów charakteryzujących jakość Paliwa gazowego, w punktach określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 18.4.2, zgodnie z zasadami określonymi w Polskich Normach i przepisach prawa.

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

18.4.4.1 w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w zakresie:

18.4.4.1.1 godzinowej objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.1.2 dobowej objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.1.3 miesięcznej objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.1.4 maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,

18.4.4.1.5 minimalnego Ciśnienia w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym; jako minimalne Ciśnienie w danym Miesiącu gazowym

przyjmuje się minimalne dobowe Ciśnienie zarejestrowane w danym Miesiącu gazowym,

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

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 pomiarowego, 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 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.

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

18.5 Sprawdzanie prawidłowości działania Układów pomiarowych:

18.5.1 Układ pomiarowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu.

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

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

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

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

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

18.5.7 OSD ma prawo zażądać sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego będącego własnością Odbiorcy, ZUD lub OSW. W przypadku gdy nie zostaną stwierdzone nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego.

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

18.6.1 Kontroli metrologicznej podlegają gazomierze wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, tj. o strumieniu objętości większym niż 100 m^3/h lub zainstalowane na Sieci dystrybucyjnej, w której ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa, wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu oraz przeliczniki stosowane do tych gazomierzy.

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

kontroli metrologicznej.

18.6.3 Kontrola metrologiczna gazomierzy wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, zainstalowanych w fizycznych Punktach wejścia i wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, będzie realizowana nie rzadziej niż co 5 lat. Okres 5 lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym Kontrola metrologiczna, lub prawna kontrola metrologiczna w przypadku gazomierzy podlegających uprzednio takiej kontroli, została dokonana. Sprawdzenie gazomierzy jest realizowane także każdorazowo po usunięciu awarii, naprawie lub przeciążeniu gazomierza.

18.6.4 Kontrola metrologiczna gazomierzy obejmuje:

18.6.4.1 oględziny zewnętrzne;

18.6.4.2 sprawdzenie, czy na gazomierzach znajdują się wymagane oznaczenia;

18.6.4.3 wyznaczenie błędów wskazań gazomierza.

18.6.5 Wzorcowanie gazomierzy, powinno być wykonywane:

18.6.5.1 powietrzem lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa;

18.6.5.2 powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego - dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa;

18.6.5.3 powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy rotorowych oraz pozostałych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze Sieci gazowej.

18.6.6 Wartości błędów gazomierzy określone podczas wzorcowania, powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych, tj.:

18.6.6.1 2% w zakresie od Q_{min} do $Q_{t;}$

18.6.6.2 1% w zakresie od Q_t do $Q_{max.}$

18.6.7 W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt. 18.6.6 , gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu wzorcowaniu.

18.6.8 Z przeprowadzonych czynności kontroli metrologicznej gazomierza, sporządza się protokół, który zawiera w szczególności:

18.6.8.1 dane identyfikujące:

a) podmiot przeprowadzający sprawdzenie,
b) wnioskodawcę,
c) nazwę gazomierza,
d) miejsce i termin przeprowadzenia sprawdzenia,

18.6.8.2 numer fabryczny gazomierza,

18.6.8.3 zakres przeprowadzonego sprawdzenia;

18.6.8.4 wyniki sprawdzenia, w tym wyniki dotyczące charakterystyki metrologicznej sprawdzonego gazomierza;

18.6.8.5 informację o rodzajach i miejscach umieszczenia cech zabezpieczających i plomb;

18.6.8.6 datę sporządzenia protokołu;

18.6.8.7 podpis osoby przeprowadzającej sprawdzenie.

18.6.9 Wynik przeprowadzonej Kontroli metrologicznej powinien być poświadczony świadectwem wzorcowania wystawionym przez jednostkę przeprowadzająca taką kontrolę.

18.6.10 Warunkiem użytkowania gazomierzy, wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, jest udokumentowanie poprawności działania urządzenia, zgodnie z pkt. 18.6.1 - 18.6.8.

18.6.11 Badania gazomierza w zakresie kontroli metrologicznej, należy zlecić po raz pierwszy w terminie, w którym przyrządy pomiarowe wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu, powinny być zgłaszane do legalizacji ponownej, w przypadku gdyby nadal podlegały prawnej kontroli metrologicznej.

18.7 Przedpłatowe Układy pomiarowe.

18.7.1 OSD montuje Przedpłatowe Układy pomiarowe na podstawie przekazanego przez ZUD wniosku Odbiorcy, który spełnia kryteria do uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne. W przypadku gdy Odbiorca wniesie wniosek bezpośrednio do OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, w celu weryfikacji przez ZUD czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego. 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 pomiarowy 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 pomiarowe 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 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 pomiarowego.

18.7.3 Koszty zainstalowania Przedpłatowego Układu pomiarowego, 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 pomiarowy na wniosek Odbiorcy pobierającego Paliwa gazowego w ilości nie większej niż 110 kWh/h, na zasadach określonych w Taryfie oraz Regulaminie, o którym mowa w pkt. 18.7.9.

18.7.5 ZUD, z którym Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, zapewnia sprzedaż Paliwa gazowego z wykorzystaniem Przedpłatowego Układu pomiarowego, a także pobiera opłaty z tytułu tej sprzedaży. Powyższe nie wyłącza obowiązku ZUD do uiszczania opłaty na rzecz OSD, na zasadach określonych w Taryfie, z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji.

18.7.6 W celu świadczenia usług Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy ZUD przekazuje do OSD PZDSP zawierające informacje o ilości Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy. 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 pomiarowego.

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

18.7.8 Zakończenie realizacji PZDSP do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy następuje w sytuacji, gdy dostarczono do Punktu wyjścia objętość Paliwa gazowego ustaloną zgodnie z pkt. 18.7.7, a ZUD nie złożył nowego PZDSP

informującego o kolejnych ilościach Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy.

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

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

19.1 Sposób wykonywania odczytów Układów pomiarowych przez OSD w Punktach wyjścia z Sieci dystrybucyjnej.

19.1.1 OSD prowadzi odczyty Układów pomiarowych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w Taryfie, w terminach określonych w szczegółowym harmonogramie odczytów (SHO), 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 pomiarowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WS, w tym w szczególności z uwagi na brak dostępu do Układu pomiarowego, 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 pomiarowego 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 pomiarowego nastąpi w najbliższym możliwym terminie i zostanie uwzględniony w harmonogramie odczytów.

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 pomiarowego w Punkcie wyjścia, a w szczególności dane identyfikacyjne tego Punktu wyjścia, termin jego montażu lub demontażu, stan wskazań Układu pomiarowego, a także numery fabryczne montowanych lub demontowanych elementów Układu pomiarowego, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie do 5 Dni roboczych,

19.3.6 wykonania odczytu Układu pomiarowego 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 pomiarowych 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 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 pomiarowych, związane z:

19.5.1 wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego bez demontażu Układu pomiarowego lub z demontażem, montażem albo wymianą Układu pomiarowego, 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 pomiarowego,

19.5.2.2 ilości lub objętości zużycia Paliwa gazowego,

19.5.2.3 nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego,

19.5.3 odczytami niewynikającymi z SHO ustalonego dla danej grupy taryfowej, wykonywanymi w poniższych przypadkach:

a) braku odczytów rzeczywistych w danym Punkcie wyjścia,
b) błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego,
c) uzasadnionej przyczyny kontroli zgodności stanu liczydła gazomierza ze stanem przelicznika,
d) odczytów kontrolnych,
e) odczytów związanych z weryfikacją prawidłowości działania Układu pomiarowego,
f) odczytów na zlecenie ZUD,
g) odczytów na zlecenie Odbiorcy,
h) odczytów podawanych przez Odbiorcę,
i) odczytów związanych z podejrzeniem nielegalnego poboru Paliwa gazowego,
j) odczytów związanych ze zmianą sprzedawcy,
k) odczytów związanych z demontażem, montażem albo wymianą Układu pomiarowego.

19.6 Jeżeli dokonany przez OSD odczyt kontrolny zlecony przez ZUD w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania Układu pomiarowego, OSD przysługuje od ZUD zwrot kosztów wykonania odczytu kontrolnego w wysokości ustalonej na zasadach określonych w Taryfie.

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

19.8 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 pomiarowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m^3] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowy bez korekcji objętości, o ile istnieją możliwości techniczne ich pozyskania, z wyłączeniem Układów pomiarowych wielociągowych składających się z więcej niż

jednego urządzenia pomiarowego,

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

19.8.8 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 prowadzenie 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 pomiarowego na początku Okresu odczytowego określonego w SHO [m^3],

19.9.4 stan wskazań Układu pomiarowego 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,

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 pomiarowy:

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/m^3], w danym Punkcie wyjścia wyznaczona zgodnie z pkt.18.7.7.

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

19.11.1 Nowobudowane Układy pomiarowe w Punktach typu WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.

19.11.2 W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do Układu pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego Układu jest

zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:

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

19.11.2.2 bezpośredniego dostępu do 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 pomiarowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w Punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowych do Systemu telemetrycznego OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy ZUD lub Odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym Punkcie własny System telemetryczny zgodnie z zapisem pkt. 19.11.2.

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 pomiarowego i nie są w żaden sposób weryfikowane ani przetwarzane przez OSD i nie mają charakteru danych rozliczeniowych w rozumieniu obowiązujących przepisów prawa lub Umowy, a w szczególności nie mogą stanowić podstawy do występowania z jakimikolwiek roszczeniami względem OSD. Udostępnianie danych pomiarowych odbywa się w trybie i na zasadach określonych 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 pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, Odbiorca lub ZUD nie jest uprawniony, bez zgody OSD, do zainstalowania w tym Punkcie Systemu telemetrycznego podłączonego bezpośrednio do tego Układu pomiarowego.

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

20.1 OSD w każdym ORCS określa dla Okresu rozliczeniowego wartość Współczynnika konwersji (K_{WR}) dla Punktów typu WR, zgodnie z poniższym wzorem:

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

gdzie:

Qm – 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],

Vm – 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 Szacowanie ilości lub objętości Paliwa gazowego dystrybuowanego do Punktów wyjścia typu WS wykonywane jest w celu określenia ilości Paliwa gazowego do rozliczenia usług Dystrybucji dla poszczególnych PZDS w danej grupie taryfowej.

21.2 Szacowanie dotyczy tylko tych Punktów wyjścia typu WS, dla których nie są znane stany wskazań Układów pomiarowych na koniec Okresu rozliczeniowego. Dla Punktów wyjścia typu WS, dla których znane są wskazania Układów pomiarowych na koniec Miesiąca gazowego, w szczególności dla Punktów wyjścia wyposażonych w Systemy telemetryczne, przyjmuje się te wskazania jako wskazania na koniec Okresu rozliczeniowego.

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

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

gdzie

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

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

V_O – różnica wskazań Układu pomiarowego w Punkcie typu WS pomiędzy bieżącym a poprzednim odczytem, wyrażona w jednostkach objętości [m^3].

21.4 Współczynnik konwersji K_{WS} jest wyznaczany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości Ciepła spalania, zgodnie z pkt. 6.6.3 z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu odczytowego.

21.5 Szacowanie objętości Paliwa gazowego dla Punktu lub Punktów wyjścia typu WS, w Okresie rozliczeniowym odbywa się według następującego algorytmu:

$$V_{WS} = V_O + V_{Db} - V_{Dp}$$

gdzie:

V_{ws} – objętość Paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla Punktów wyjścia typu WS w danym Okresie rozliczeniowym [m^3],

V_O– objętość Paliwa gazowego dostarczona do Punktu wyjścia typu WS lub suma objętości Paliwa gazowego dostarczonych do Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, wynikająca z różnicy między stanem odczytu danego Punktu wyjścia typu WS dokonanym w bieżącym Okresie rozliczeniowym, a stanem odczytu poprzedniego dla tego Punktu wyjścia [m^3],

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 95 z 143

V_{Db} – szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, określona na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego [m^3],

V_{Dp} – szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, określona w poprzednim Okresie rozliczeniowym [m^3].

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

$$V_{Db} = DxSDZ + WSKx\Delta LDG$$

gdzie:

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

D – ilość dni objętych szacowaniem,

ŚDZ – średniodobowe zużycie w jednostkach objętości w analogicznym okresie poprzedniego roku (w przypadku, gdy nie jest znane, przyjmuje się wartość średnią dla grupy Odbiorców) [m^3],

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

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

21.7 Wyliczenie ilości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS odbywa się według następującego wzoru:

$$Q_{WS} = Q_{OE} + KWS_{\acute{N}}\left(V_{Db} - V_{Dp}\right)$$

gdzie:

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

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

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

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

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

21.8 OSD publikuje na stronie internetowej wartości wskaźników temperaturowych WSK, o których mowa w pkt. 21.6.

21.9 Bieżące szacowanie objętości paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS może być wykonywane również na podstawie metodologii szacowania z wykorzystaniem profili SLP. Metoda wyznacza współczynniki SLP (WSLP) zależne od temperatury, dni tygodnia, typu odbiorcy, okresów świątecznych i zapisuje je w systemie informatycznym w postaci wektorów danych po jednej wartości dla każdej doby gazowej.

21.10 Wartości Profili SLP wyznaczane są dla każdego obszaru temperaturowego i zdefiniowanej grupy odbiorców o określonej charakterystyce odbioru. Wartość Profili SLP wyznaczane są na postawie wzoru podstawowego:

$$W_{SLP} = \frac{A}{1+\left(\frac{B}{T-40^0\mathrm{C}}\right)^C} + D$$

gdzie:

W_{SLP} – wartość profilu SLP,

T – średnia temperatura doby gazowej na danym obszarze temperaturowym, dla której liczona jest wartość profilu SLP w ^{0}C,

A, B [^{0}C], C, D – współczynniki funkcji do wyliczania wartości profilu.

21.11 W celu wyznaczenia indywidulanej 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:

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

21.11.2 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 pomiarowego (poprzedni odczyt harmonogramowy lub początkowy),

O_2 – wartość następnego odczytu Układu pomiarowego (bieżący odczyt harmonogramowy lub końcowy),

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

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

21.11.4 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.

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

$$\mathrm{Q_{SLP}} = \sum_{1}^{\mathrm{d}} \mathrm{W_{SLP_{(d)}}} * \mathrm{WZ_{POD}} * \mathrm{W_k}$$

gdzie:

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

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

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

d – liczba dni okresu rozliczeniowego, dla którego obliczane jest zużycie (w przypadku rozliczenia Usługi dystrybucji jest to Miesiąc gazowy),

W_k – Współczynnik konwersji dla Punktu wyjścia typu WS [kWh/m^3],

21.13 OSD publikuje na stronie internetowej szczegółowe zasady stosowania metody z wykorzystaniem Profili SLP, w tym także wykaz obszarów temperaturowych, o których mowa w pkt. 21.10.

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 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 dobowa 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 przekaże Alokacji, w trybie i na zasadach określonych w pkt. 22.1.1 - 22.1.4, w terminie określonym w pkt. 22.5 lub 22.6, OSD przypisze w Okresie rozliczeniowym ilości Paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe objętości Paliwa gazowego do poszczególnych PZDR lub PZDW:

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

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

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

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

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

22.2.1 Operator Źródła lub ZUD przekazuje dane o całkowitej ilości Paliwa gazowego

dostarczonej przez ZUD w $PWE_Ż$ przyłączonych do Obszaru dystrybucyjnego E 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 $PWE_Ż$ Paliwo gazowe dostarczane jest przez jednego ZUD, całkowita ilość Paliwa gazowego zmierzona w tym Punkcie przypisywana jest temu ZUD.

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

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

22.2.5 OSD może naliczyć opłaty z tytułu różnicy w Alokacjach przekazanych w trybie operatywnym i rozliczeniowym przez Operatora Źródła w wysokości odpowiadającej opłacie naliczonej OSD przez OSP z tytułu różnic pomiędzy przekazywaną przez OSD alokacją operatywną 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 ($PWE_Ż$) 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 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 ($PWE_{Ż}$) 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 PWE_{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 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/m^3) 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 ($PWE_Ż$) 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:

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

gdzie:

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

$Q_{WRo,i}$ – operatywna dobowa 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/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, 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,
- 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.

$Q_{WSo,i}$ – 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:

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

gdzie:

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

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

ŚDZt – średniodobowe zużycie Paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych wyliczone na podstawie danych historycznych [kWh],

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

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

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

22.3.3.4 Jeżeli OSD dysponuje możliwościami pozyskania danych o pobranej przez Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego ilości Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD, zagregowania takich danych, przeliczania tych danych na jednostki energii [kWh] oraz przekazywania takich danych OSP,

informacja ta powinna być uwzględniona w Alokacji wykonywanej przez OSD dla punktu wejścia PWE_{OSP} lub PWE_{OSPL} bez modyfikacji wynikającej z przyjętego modelu szacowania realizacji dla Odbiorców.

22.3.3.5 W przypadku, gdy ΔLDGo przyjmuje wartości ujemne, operatywne ilości Paliwa gazowego pobrane w Punktach wyjścia typu WS są określane na podstawie ilości Punktów wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw, przypisanych ZUD/ZUP w poszczególnych grupach taryfowych i średniodobowego zużycia Paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych ($ŚDZ_t$) skorygowanego o wielkość współczynnika publikowanego na stronie internetowej OSD, zgodnie z pkt. 4.1.31.

22.3.3.6 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:

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

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 pomiarowego, 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}, $PWE_{ż}$) do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, pomniejszonej o ilość Paliwa gazowanego 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].

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

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

gdzie:

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

Rb– roczna techniczna różnica bilansowa [kWh],

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

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

$$\mathbf{Rb = Q_{WE} – (Q_{WR} + Q_{WS} + Zw)}$$

gdzie:

Q_{WE} – roczna rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego wprowadzonego w Punktach wejścia (PWE_{OSP}, PWE_{OSPL}, $PWE_{ź}$) do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, pomniejszona o roczną ilość Paliwa gazowanego 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 pkt. 21 [kWh],

Zw – roczna rozliczeniowa ilość paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD, ustalona na podstawie wskazań Układów pomiarowych [kWh].

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

22.3.3.8 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;

22.3.3.9 Alokacje operatywne za 4 i 8 godzin doby bieżącej wykonywane są na bazie algorytmu opisanego w pkt. 22.3.3.3 oraz 22.3.3.6, 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 - w takim przypadku jako wartości wskaźników ŚDZ i WSK przyjmowane są wartości 1/6 dla 4 godzin i 1/3 dla 8 godzin z wartości wskaźników dla całej bieżącej Doby gazowej, opublikowanych na stronie internetowej OSD;

22.3.3.10 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.

22.3.3.11 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 22.3.3.6, 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,

22.3.4.1.3 W ramach PZDW – w PWY_{OSDW}, w trybie określonym w pkt. 22.3.4.4;

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:

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

gdzie:

$Q_{WSr,i}$ –rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobrana we wszystkich Punktach wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUP/ZUD o indeksie i [kWh],

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

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

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

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

22.3.4.4 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.

22.3.4.5 W przypadku, gdy ΔLDGr przyjmuje wartości ujemne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego pobrane w Punktach wyjścia typu WS są określane na podstawie ilości Punktów wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw, przypisanych ZUD/ZUP w poszczególnych grupach taryfowych i średniodobowego zużycia Paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych ($ŚDZ_t$) skorygowanego o wielkość współczynnika korygującego publikowanego na stronie internetowej OSD, zgodnie z pkt. 4.1.31.

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

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

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 pomiarowych 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}, $PWE_{Ź}$) 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 22.3.3.7.

22.3.4.7 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 $PWE_{Ź}$, 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.

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, przypisane będą 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:

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

gdzie:

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

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

Q_k – ilość Paliwa gazowego określona dla Punktów wejścia do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD dostarcza Paliwo gazowe, w których nie dokonano Alokacji zgodnie z pkt. 22.4.2 [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:

Wersja 14	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 110 z 143

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

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

22.5.2 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 (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 dobowa 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 ($PWE_{Ż}$) przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw, posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do godziny 11.15 i 15.15 bieżącej Doby gazowej dane niezbędne do wykonania Alokacji operatywnych, a w szczególności łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m^3) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne, a w przypadku gdy Paliwo gazowe w $PWE_{Ż}$ 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. 22.3.3.10,

22.5.4.3 OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 12:00 oraz do 16.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla okresu 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (Alokację operatywną za 4 i 8 godzin), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 11:00 i 15.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w okresie 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (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.

22.5.7 W przypadku braku przekazania OSD przez OSW informacji o ilościach Paliwa

gazowego przypisanych poszczególnym ZUD w Dobie gazowej, w terminach określonych w pkt. 22.5.2 uznaje się, że szacunkowe ilości Paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUD w tej dobie wynoszą zero (0).

22.6 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji rozliczeniowych.

22.6.1 Operatorzy Źródła ($PWE_{Ź}$) przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw, posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do 4-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania Alokacji rozliczeniowych, a w szczególności (i) łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (ii) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (iii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego.

22.6.2 Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub OSW informuje OSD do 4-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za każdą Dobę gazową w poprzednim Miesiącu gazowym. W przypadku gdy informacja przekazana przez Odbiorcę końcowego lub OSW zawiera oczywiste błędy formalne lub rachunkowe OSD może wezwać Odbiorcę końcowego lub OSW do jej poprawienia.

22.6.3 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 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.

22.6.4 OSD publikuje na swojej stronie internetowej wartości standardowych profili zużycia Paliwa gazowego $ŚDZ_t$ i WSK_t, a ponadto publikuje ΔLDG_o oraz ΔLDG_r,

umożliwiający dokonanie podziału całego wolumenu wprowadzanego do Obszaru dystrybucyjnego oraz udostępnia dobowe wartości tych wskaźników.

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 ustalonej zgodnie z przepisami Kodeksu bilansowania i opublikowanej na stronie internetowej OSD.

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

22.7.3 OSD wykonuje Prognozy odrębnie dla PWY_{OSD} odpowiadającemu PWE_{OSP} do Obszaru dystrybucyjnego E oraz dla PWY_{OSD} odpowiadającemu PWE_{OSPL} do Obszaru dystrybucyjnego Lw.

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 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 określane są w kWh w liczbach naturalnych.

23.1.4 Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w Nominacjach i Renominacjach dla danego Punktu nie mogą przekroczyć Mocy umownej przysługującej ZUD w danym Punkcie.

23.1.5 Nominacje mogą zostać zmienione w trybie Renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD Renominacja uzyskuje status zatwierdzonej Nominacji.

23.1.6 W Nominacjach i Renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas Doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o godzinę.

23.1.7 Nominacje i Renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami Ustawy o zapasach.

23.1.8 W przypadku poinformowania OSD przez OSW lub Odbiorcę również w innym trybie, aniżeli określono w pkt. 23.2 lub pkt. 23.3, o braku możliwości Dystrybucji ilości Paliwa gazowego określonych w Nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu 2 godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować Nominację w danym Punkcie i przekazać do OSD Renominację.

23.1.9 Nominacja i Renominacja ZUD, dla których świadczona jest usługa Dystrybucji na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona z redukcją ilości Paliwa gazowego zgłoszonych przez ZUD w Nominacji lub Renominacji. Redukcja będzie

następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować począwszy od usług o krótszym okresie realizacji. W przypadku usług o takim samym okresie realizacji, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości Paliwa gazowego określonego w Nominacji.

23.1.10 ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać od OSD informację o dalszej proporcjonalnej redukcji ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji. Dalsza redukcja ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z Renominacji złożonych przez ZUP, który korzysta z usług Przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.

23.1.11 Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 23.2 oraz pkt. 23.3.

23.1.12 OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat Nominacji i Renominacji 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 przekaże więcej niż jedną Nominację w terminie, o którym mowa w pkt. 23.2.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną Nominację.

23.2.3 OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Nominacji 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 przekaże OSD w terminie określonym w pkt. 23.2.1, Nominacji na kolejną Dobę gazową, przyjmuje się, że dla ZUD została zatwierdzona dla odpowiedniego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.

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

23.3 Proces Renominacji.

23.3.1 ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSD Nominacji dla danej Doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 18.00 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.

23.4 Nominacje i Renominacje w zakresie Biogazu lub Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego z Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego – zasady ogólne.

23.4.1 ZUD wprowadzający Paliwo gazowe z Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego składa do OSD Nominację dobową, w której określa ilości Biogazu lub Biogazu rolniczego planowane do przekazania w Punkcie wejścia (PWE_B), dla każdej godziny Doby gazowej.

23.4.2 W Nominacjach i Renominacjach ilości Biogazu lub Biogazu rolniczego określane 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 Biogazu lub Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego. OSD informuje ZUD o konieczności uwzględnienia w Renominacji braku możliwości odbioru lub konieczności redukcji ilości Biogazu lub Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego.

23.4.6 ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu ilości Biogazu lub Biogazu rolniczego w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać dodatkowo od OSD informację o zastosowaniu redukcji ilości Biogazu lub Biogazu rolniczego 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 Biogazu lub Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego z Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego – 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,

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 wstrzyma odbiór Biogazu lub Biogazu rolniczego, 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 Biogaz lub Biogaz rolniczy nie spełnia parametrów określonych zgodnie z pkt 6.8.6,

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 Biogazu lub Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego,

23.5.5.1.4 wystąpi Awaria uniemożliwiająca odbiór Biogazu lub Biogazu rolniczego w ilości przekazanej w zatwierdzonej Nominacji,

23.5.5.1.5 wystąpi utrata możliwości technicznych Systemu dystrybucyjnego do odbioru Biogazu lub Biogazu rolniczego (np. wzrost Ciśnienia, brak możliwości regulacji Ciśnienia).

23.6 Proces Renominacji.

23.6.1 ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Biogazu lub Biogazu rolniczego 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 PROCEDURA WYRÓWNANIA ORAZ BILANSOWANIE HANDLOWE LOKALNEGO OBSZARU DYSTRYBUCYJNEGO

24.1 Ogólne warunki bilansowania.

24.1.1 W Obszarze dystrybucyjnym E lub Obszarze dystrybucyjnym Lw:

24.1.1.1 Bilansowanie fizyczne realizowane jest przez OSP;

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

24.1.1.3 OSD prowadzi procedurę Wyrównania.

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

24.1.3 W ramach obszaru gazu koksowniczego, z uwagi na specyfikę podsystemu gazu koksowniczego, bilansowanie nie jest wykonywane.

24.1.4 Celem Bilansowania fizycznego jest zapewnienie bezpiecznej realizacji Umów dystrybucyjnych.

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 pomiarowych lub metodologii szacowania określonej w pkt 21 IRiESD.

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 OSP realizuje Bilansowanie fizyczne na zasadach określonych w IRiESP.

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

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

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

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

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

24.3 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:

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 ilością Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego E w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania w Punktach wejścia ($PWE_{OSP,}$ $PWE_{ź}$) pomniejszoną o ilość Paliwa gazowanego przekazanego z Obszaru dystrybucyjnego E w Punktach wyjścia do Systemu przesyłowego (PWY_{OSP}) w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania, ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla Okresu Wyrównania. CW_E jest publikowana na stronie internetowej 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 ilością Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego Lw w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania w Punktach wejścia ($PWE_{OSPL,}$ $PWE_{ź}$) pomniejszoną o ilość Paliwa gazowanego 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 rozliczania 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 rozliczeniowym. CRG_{BIL} jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu rozliczeniowego do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym. W przypadku gdy w danym Okresie rozliczeniowym OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, CRG_{BIL} wyznaczana jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu rozliczeniowego, w którym transakcje takie były zawierane przez OSD.

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

24.4.5 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 na bazie transakcji z ostatniego Okresu rozliczeniowego, w którym transakcje takie były zawierane przez OSD.

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

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 w Okresie Wyrównania okazał się być większy niż ilości wynikające z sumy Alokacji

rozliczeniowych w Punktach $PWE_Ż$ 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 $PWE_Ż$ 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.

24.5.6 W przypadku gdy Umowa dystrybucyjna zostanie:

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

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

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 w ramach danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

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

$$Q_{WE} = Q_{WR} + Q_{WS} + Zw + Rb$$

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],

Zw – ilość paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD [kWh],

Rb – 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 zużycie własne

i różnicę bilansową, na warunkach określonych w odrębnej umowie, po cenie ustalonej zgodnie z tą umową.

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

24.6.5 Bilansowanie handlowe Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego w przypadku jednego ZUD dokonywane jest, jeżeli wielkość Rb przyjmuje wartości ujemne lub wyniknie 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 Bilansowanie handlowe Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego przeprowadzane jest w Okresach rozliczeniowych, po zakończeniu Miesiąca gazowego dla każdego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego odrębnie.

24.6.8 W celu ustalenia Niezbilansowania ZUD ilości Paliwa gazowego dostarczone i pobrane przez niego w ramach danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego określone są w oparciu o pomiary lub szacowane zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 19.1 oraz zasadami Alokacji określonymi w rozdziale 22.

24.6.9 W ramach Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego OSD wyznacza ilości Paliwa gazowego dostarczone przez ZUD w Punktach wejścia i pobrane w Punktach wyjścia. Wyznaczone ilości Paliwa gazowego dla ZUD w poszczególnych Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych określane są w HRN.

24.6.10 OSD określa, dla każdego Okresu rozliczeniowego, Niezbilansowanie ZUD jako różnicę pomiędzy ilością Paliwa gazowego pobraną we wszystkich Punktach wyjścia i ilością Paliwa gazowego dostarczoną do wszystkich Punktów wejścia w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym, zgodnie ze wzorem:

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

gdzie:

DNS_n – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

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

J_n – ilość Punktów wejścia $PWE_Ż$, 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].

24.6.11 Wartość Niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN. Niezbilansowanie ZUD wyrażane jest w kWh.

24.6.12 Po zakończeniu każdego Okresu rozliczeniowego, gdy wartość Niezbilansowania ZUD w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym jest większa od zera, tzn. pobrał on z Systemu dystrybucyjnego więcej Paliwa gazowego aniżeli dostarczył, jest on zobowiązany rozliczyć pobraną ilość Paliwa gazowego uiszczając na rzecz OSD opłatę określoną w następujący sposób:

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

gdzie:

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

MOD – wartość bezwzględna,

DNS_n – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

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

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

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

gdzie:

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

MOD – wartość bezwzględna,

DNS_n – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

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

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

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 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 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:

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

gdzie:

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

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

T - ilość skroplonego gazu ziemnego dostarczona i wprowadzona do Instalacji regazyfikacji LNG w Okresie rozliczeniowym [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 Okresem rozliczeniowym na potrzeby rozliczeń z tytułu Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego oraz na potrzeby wyznaczenia CRG_{BILLNG} jest okres Roku gazowego;

24.7.10.5 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 rozliczeniowego 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.

24.8 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 lub HRN, 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 lub HRN 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 15-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRN.

24.8.8 W terminie do 25 dnia następującego po Okresie Wyrównania OSD sporządza

i przekazuje ZUD HRW. W przypadku gdy w trakcie Okresu wyrównania nastąpi rozwiązanie Umowy dystrybucyjnej zawartej z ZUD lub 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 Umowy dystrybucyjnej 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,

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, w tym w okresie od grudnia do marca roku następnego, OSD może wystąpić do Użytkownika Systemu dystrybucyjnego z propozycją zrezygnowania z prawa do niewykorzystywanej przez niego Przepustowości.

25.2.6 Uzyskana Przepustowość, o której mowa w pkt. 25.2.5, w pierwszej kolejności przyznawana jest Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

25.2.7 W przypadku gdy w okresie co najmniej 3 kolejnych lat w danym Punkcie wejścia lub wyjścia o Mocy umownej większej niż 110 kWh/h wykorzystywane jest mniej niż 80 % Przepustowości zarezerwowanej na potrzeby Użytkownika Systemu dystrybuującego dostarczającego lub pobierającego Paliwo gazowe w tym Punkcie wejścia lub wyjścia, OSD ma prawo do przyznania niewykorzystywanej Przepustowości Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego lub podmiotom ubiegającym się o przyłączenie, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

25.2.8 OSD niezwłocznie informuje ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do danego Punktu wejścia lub wyjścia o obniżeniu Przepustowości w tym punkcie, na zasadach określonych w pkt. 25.2.5 - 25.2.7.

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.

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

25.3.2.1 gdy instalacja gazowa przyłączona w $PWE_Ż$ 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.

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 6.8.7 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 zobowiązany jest do zaprzestania odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.

25.3.7 W przypadku wstrzymania lub ograniczenia możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego w $PWE_Ż$ 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:

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

gdzie:

PNWW – względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

MOD – wartość bezwzględna,

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

I_G – dobowa ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

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

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

gdzie:

ONWW – opłata za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

PNWW – względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

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

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.5.2 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,

IG – dobowa 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:

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:

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

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie prognozy transportowej,

WTP – względne niedotrzymanie prognozy transportowej w danym Punkcie,

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

CRG – Cena referencyjna gazu [zł/kWh].

Względne niedotrzymanie prognozy transportowej w Punkcie oblicza się wg wzoru:

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

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

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

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

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

ONP = IZM * 0,01 * CRG

gdzie:

IZM – 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 $PWE_{Ż}$ do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

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

25.7.2.1 dopuści warunkowo do transportu całość lub część Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, pod warunkiem, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynie negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD,

25.7.2.2 wstrzyma przyjęcie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt. 25.7.1 oraz realizację Umowy dystrybucyjnej ZUD, MUD lub MUP w całym lub w części Obszaru dystrybucyjnego połączonego hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD lub OSP lub OSW do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,

25.7.2.3 niezwłocznie informuje ZUD, OSP lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt. 25.7.2.2.

25.7.3 OSD może wstrzymać przyjmowanie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa

w pkt. 25.7.1 oraz realizację wszystkich PZD z tego Punktu wejścia, w tym 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 $PWE_{Ż}$ Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD pobierze od ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt. 25.8. – 25.10, co nie zwalnia z odpowiedzialności na zasadach ogólnych.

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

25.8 Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego.

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

Wielkość charakteryzująca jakość Paliwa gazowego	**Jedn. miary**	**Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}**
zawartość siarkowodoru	mg/m^3	7*
zawartość par rtęci	$\mu g/m^3$	30
zawartość siarki całkowitej	mg/m^3	40*

* W zakresie Biogazu lub Biogazu rolniczego wprowadzanego w PWE_B OSD określa wskazane parametry w ramach Warunków przyłączenia.

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

$$ONP = IN x 2 x CRG x (X_{SJW} - X_{SJN\max}) \Big/ X_{SJN\max}$$

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Punkcie wejścia $PWE_{Ż}$ (zł),

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

CRG – Cena referencyjna gazu,

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

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

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

25.9 Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

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

25.9.1.1 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi +3,7ºC (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 -5ºC (268,15 K).

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

$$ONT = INx0{,}1xCRGx(X_{STW} - X_{STN\max}) \Big/ X_{STN\max}$$

gdzie:

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

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

CRG –- Cena referencyjna gazu,

X_{STNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],

X_{STW} – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie

wyjścia [K].

25.9.3 Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych Ciśnień należy stosować Polskie Normy.

25.10 Opłaty za niedotrzymanie Ciepła spalania Paliwa gazowego.

25.10.1 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia $PWE_Ż$ do Systemu dystrybucyjnego bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{ZW} niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), określonej zgodnie z pkt. 6.8.1.2, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana jako:

$$ONC = INx2xCRGx(1 - HZW / HSN_{\min\ gr})$$

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia $PWE_Ż$ (zł),

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

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

HSN_{mingr} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.8.1.2 (MJ/m^3),

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.10.2 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia $PWE_Ż$ do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{ZW} wyższej lub równej aniżeli HSN_{mingr}, określonej zgodnie z pkt. 6.8.1.2, ale niższej niż HSN_{min}, określonej zgodnie z pkt. 6.8.1.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

$$ONC = INxCRGx(1 - HZW / HSN_{\min})$$

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia $PWE_Ż$ (zł),

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

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

HSN_{min} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.8.1.1 (MJ/m^3),

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.10.3 Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o nieodpowiednim Cieple spalania zostało przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego wynosi 50% opłaty, o której mowa w pkt. 25.10.2. Zgoda OSD na przyjęcie w Punkcie wejścia Paliwa gazowego o obniżonej wartości Ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 6.8.1.1, może zostać

wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego Paliwa gazowego do Punktu wejścia.

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;

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.

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.

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.

29 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE

29.1 Dotychczasowe PZD oraz ZZZ, złożone przez ZUD na podstawie zawartych Umów, zachowują ważność i będą realizowane na warunkach wynikających z niniejszej IRIESD oraz Umowy dystrybucyjnej.

29.2 W przypadku gdy OSP obniży wysokość opłaty za nietrafność prognozy transportowej, OSD obniży analogicznie wysokość opłaty, o której mowa w pkt. 25.5.1. - 25.5.2 oraz opłaty, o której mowa w pkt. 25.6.13 - 25.6.14.

29.3 W przypadku gdy OSDW do dnia wejścia w życie niniejszej IRiESD nie nabył całości Mocy umownej w $MFPWE_{OSDW}$ lub $MFPWY_{OSDW}$:

29.3.1 OSDW występuje z wnioskiem o zawarcie MUD oraz składa PZD_{OSDW} w celu zamówienia całości Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$ nie później niż w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie niniejszej IRiESD;

29.3.2 OSD jest uprawniony do odebrania ZUD, któremu dotychczas przysługiwała Moc umowna w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$, w terminie określonym przez OSDW w PZD_{OSDW}, całości Mocy umownej przysługującej temu ZUD w $MFPWY_{OSDW}$ i przyznania tej Mocy umownej OSDW. OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu szkód powstałych po stronie ZUD w związku z odebraniem temu ZUD Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym;

29.3.3 OSD niezwłocznie informuje OSDW oraz ZUD, któremu przysługuje Moc umowna w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$, o pozytywnym rozpatrzeniu złożonego przez OSDW PZD_{OSDW}, w szczególności o terminie odebrania ZUD Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$ oraz o terminie przyznania tej mocy OSDW;

29.3.4 Wnioski PZD_{OSDW} oraz PZDW rozpatrywane są przez OSD na zasadach opisanych w rozdziale 13.

29.4 W przypadku gdy IRiESD wejdzie w życie w trakcie Roku gazowego, Okresem rozliczeniowym na potrzeby rozliczeń z tytułu Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego oraz na potrzeby wyznaczenia CRG_{BILLNG} dla tego niepełnego Roku gazowego jest okres od dnia wejścia w życie IRiESD do końca tego Roku gazowego.

29.5 Z dniem wejścia w życie, niniejsza IRiESD uchyli i zastąpi Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej zatwierdzoną przez Prezesa URE decyzją z dnia 23 grudnia 2019 roku – DRR.WRG.4323.1.2019.ŁWę.