

Warszawa, 12 grudnia 2024 r.



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr inż. Rafał Gawin*

DRR.WRG.4323.3.2023.JJa1/JBu

**DECYZJA**

Na podstawie art. 9g ust. 1-3, 5, 5aa, 5ac, 5b, 5d, 8, 8d i 9 i art. 23 ust. 2 pkt 8) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz.U.2024.266 z późn. zm., dalej: „ustawa – Prawo energetyczne”) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U.2024.572 z późn. zm., dalej „k.p.a.”) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne

**po rozpatrzeniu w postępowaniu administracyjnym wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego Energomedia spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Trzebini, ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, wpisanego do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem: 0000067731, posiadającego numer NIP: 6281875399 oraz numer REGON: 27371364200000 (dalej „Energomedia sp. z o.o.” lub „Wnioskodawca” lub „Spółka” lub „Operator”) w przedmiocie zatwierdzenia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej: „IRiESD” lub „Instrukcja”), zawartego w piśmie z dnia 14 grudnia 2023 r., znak: L.dz. 1091/BHR/2023, które wpłynęło do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 20 grudnia 2023 r., zmienionego następnie pismem z dnia 16 lutego 2024 r., znak: L.dz. 172/BHR/2024, zmienionego następnie pismem z dnia 18 kwietnia 2024 r., znak: L.dz. 350/BHR/2024, zmienionego następnie pismem z dnia 12 września 2024 r., znak: L.dz. 865/BHR/2024, zmienionego następnie pismem z dnia 19 listopada 2024 r., znak: L.dz. 1095/DSR/2024 i uzupełnionego pismem z dnia 21 listopada 2024 r., znak: L.dz. 1099/DSR/2024 oraz pismem z dnia 10 grudnia 2024 r., znak: L.dz. 1204/DSR/2024,

**postanawiam**

1. zatwierdzić Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej (IRiESDg wersja 5.0) przedsiębiorstwa energetycznego Energomedia spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Trzebini, ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, w wersji z dnia 19 listopada 2024 r., przedłożonej wraz z pismem z dnia 19 listopada 2024 r., znak: L.dz. 1095/DSR/2024 oraz,
2. ustalić termin wejścia w życie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, o której mowa w punkcie 1, na dzień 1 stycznia 2025 r., godz. 6:00.

## UZASADNIENIE

Prezes URE jest centralnym organem administracji rządowej właściwym do regulacji działalności przedsiębiorstw energetycznych. W oparciu o art. 23 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE reguluje działalność przedsiębiorstw energetycznych zgodnie z ustawą – Prawo energetyczne i polityką energetyczną państwa, zmiierzając do równoważenia interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców paliw i energii.

Do zakresu działania Prezesa URE, zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 8 ustawy – Prawo energetyczne, należy zatwierdzanie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnych oraz jej zmian.

Wnioskodawca posiada koncesję na dystrybucję paliw gazowych nr PPG/47/90/W/1/2/2000/AS ze zm., ważną do dnia 31 grudnia 2030 r., a na mocy decyzji Prezesa URE z dnia 5 kwietnia 2011 r. nr DPE-4721-5(2)/2011/90/JKM Spółka została wyznaczona operatorem systemu dystrybucyjnego do dnia 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.

Na podstawie art. 9g ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego uwzględnia w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej wymagania określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej, a na podstawie art. 9g ust.5aa w przypadku gdy jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej gazowej, uwzględnia w instrukcji ruchu i eksploatacji wymagania określone w opracowanej przez właściwego operatora systemu dystrybucyjnego gazowego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej.

Stosownie do art. 9g ust. 8 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne, przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

Zgodnie z art. 9g ust. 5ac ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego, w przypadku gdy dla danego obszaru dystrybucyjnego nie została przyjęta metoda sporządzania prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw lub energii odbieranych przez użytkowników sieci, dołącza do instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania odbiorcom oraz sprzedawcom ich profili obciążenia.

Na podstawie art. 9g ust. 5b ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej określa procedurę wymiany informacji, o których mowa w art. 5 ust. 14 i 15, oraz tryb, warunki i terminy uruchamiania sprzedaży rezerwowej, o której mowa w art. 5aa, w tym procedurę wymiany informacji.

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

Mając na uwadze charakter umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji należy uznać, że do istotnych postanowień umowy należy zaliczyć przede wszystkim:

- 1) Postanowienia ogólne (przedmiot umowy, określenie relacji pomiędzy IRiESD, taryfą, OWU i umową);
- 2) Podstawowe obowiązki OSD;
- 3) Podstawowe obowiązki ZUD;
- 4) Zasady przekazywania informacji, które nie mogą zostać uregulowane w IRiESD;
- 5) Zasady wstrzymywania i wznawiania dostarczania paliwa gazowego;
- 6) Zasady regulujące kwestię zabezpieczenia roszczeń finansowych OSD;
- 7) Przypadki wygaśnięcia lub zawieszenia umowy (rozwiązanie, wypowiedzenie, odstąpienie od umowy);
- 8) Postanowienia końcowe (prawo właściwe dla umowy np. postanowienie, iż prawem właściwym jest prawo polskie), sąd właściwy dla umowy, język umowy, klauzula salwatoryjna, procedura zmiany umowy, ew. zapis na sąd polubowny).

Zgodnie z art. 9g ust. 8a pkt 1) ustawy Prawo energetyczne stanowi, że przepisów ust. 8, 8c i 8d nie stosuje się do instrukcji opracowanej przez przedsiębiorstwo, o którym mowa jest w art. 9d ust. 7 ustawy Prawo energetyczne. Art. 9d ust. 7 pkt 3 ustawy Prawo energetyczne odnosi się do przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo obsługującego mniej niż sto tysięcy odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego gazowego wchodzącego w skład tego przedsiębiorstwa. W toku postępowania administracyjnego Prezes URE ustalił, że Energomedia sp. z o. o. spełnia kryteria, zgodnie z którymi na podstawie art. 9g ust. 8 ustawy Prawo energetyczne jest zobowiązana do przedłożenia IRiESD do zatwierdzenia Prezesowi URE.

Zgodnie z art. 9g ust. 8d ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE, 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. Ponadto, stosownie do art. 9g ust. 9 ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE ogłasza w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzoną instrukcję oraz instrukcję zmienioną w trybie określonym w art. 9g ust. 8e zdanie trzecie ustawy – Prawo energetyczne. Operator systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego zamieszcza na swojej stronie internetowej tekst ujednolicony obowiązującej instrukcji oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie (art. 9g ust. 10 ustawy – Prawo energetyczne).

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

Na podstawie art. 104 § 1 k.p.a. organ administracji publicznej załatwia sprawę przez wydanie decyzji, która, zgodnie z art. 104 § 2 k.p.a., może rozstrzygać sprawę co do jej istoty w całości lub w części.

#### **W toku postępowania o zatwierdzenie IRiESD Prezes URE zważył, co następuje:**

Wnioskodawca opracował projekt Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej dotyczącej gazowego systemu dystrybucyjnego, dla którego został wyznaczony Operatorem, a następnie przeprowadził publiczne konsultacje projektu IRiESD. Informacja o konsultacjach wraz z projektem IRiESD, jak również wyniki konsultacji wraz ze stanowiskiem Operatora wobec otrzymanych uwag, zostały opublikowane przez Wnioskodawcę na stronie internetowej.

W toku postępowania, w odpowiedzi na poszczególne wezwania Prezesa URE, Spółka korygowała treść przedłożonej IRiESD oraz przekazywała wyjaśnienia.

Mając na uwadze, że w toku postępowania administracyjnego dokonano szereg istotnych zmian w treści Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, Prezes URE wezwał na podstawie art. 9g ust. 8c ustawy – Prawo energetyczne do przeprowadzenia ponownych konsultacji z użytkownikami systemu.

Informacja o przeprowadzonych ponownych konsultacjach wraz z projektem IRiESD, jak również wyniki tych konsultacji wraz ze stanowiskiem Operatora wobec otrzymanych uwag, zostały przekazane pismem z dnia 19 listopada 2024 r., znak: L.dz. 1095/DSR/2024 następnie uzupełnionym pismem z dnia 21 listopada 2024 r., znak: L.dz. 1099/DSR/2024 i opublikowane przez Wnioskodawcę na stronie internetowej.

W toku postępowania administracyjnego Prezes URE ustalił, że zapisy Instrukcji spełniają wymogi wynikające z przepisów ustawy – Prawo energetyczne.

W szczególności Instrukcja zawiera wszystkie elementy wskazane w art. 9g ust. 3 ustawy – Prawo energetycznej tj. w Instrukcji określono szczegółowe warunki korzystania z sieci gazowej Operatora

przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci gazowej Operatora.

Ponadto, Instrukcja reguluje zasady przyłączania urządzeń i instalacji do sieci dystrybucyjnej oraz wymagania techniczne dla przyłączanych urządzeń, instalacji i sieci, a także zawiera parametry jakościowe paliw gazowych i standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu.

Kolejną istotną grupą zagadnień uregulowanych w Instrukcji są zasady współpracy pomiędzy operatorami systemów gazowych oraz zasady przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami. Instrukcja przedłożona przez Operatora zawiera postanowienia regulujące ww. zagadnienia.

IRiESD zawiera również procedury zmiany sprzedawcy oraz zasady zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego gazowego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.

W Instrukcji została również określona procedura wymiany informacji, o której mowa w art. 5 ust. 14 i 15 ustawy – Prawo energetyczne, oraz tryb, warunki i terminy uruchamiania sprzedaży rezerwowej, o której mowa w art. 5aa ustawy – Prawo energetyczne, w tym procedura wymiany informacji (art. 9g ust. 5b ustawy – Prawo energetyczne).

Przedłożona przez Operatora Instrukcja uwzględnia wymagania określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej (art. 9g ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne) oraz wymagania określone w opracowanej przez operatora systemu dystrybucyjnego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, do której jest przyłączony (art. 9g ust. 5aa ustawy – Prawo energetyczne).

W toku postępowania Prezes URE ustalił, że nie zachodzi potrzeba dołączania do instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej zasad opracowania, aktualizacji i udostępniania odbiorcom oraz sprzedawcom ich profili obciążenia zgodnie z art. 9g ust. 5ac ustawy – Prawo energetyczne.

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

Pismem z dnia 29 listopada 2024 r., znak: DRR.WRG.4323.3.2023.JJa1/JBu Prezes URE zawiadomił Operatora o zakończeniu postępowania dowodowego, jak również o przysługującym Wnioskodawcy uprawnieniu do zapoznania się z zebrany przez Prezesa URE materiałem dowodowym i złożenia ewentualnych wyjaśnień w sprawie, w terminie 7 dni od otrzymania zawiadomienia. Energomedia sp. z o. o. w piśmie z dnia 10 grudnia 2024 r., znak L.dz. 1204/DSR/2024 oświadczyła, że zrzeka się prawa do zapoznania się z materiałem dowodowym w ramach niniejszego postępowania i rezygnuje ze składania dalszych wniosków i wyjaśnień.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, należy zatwierdzić Instrukcję przedłożoną przez Operatora w wersji z dnia 19 listopada 2024 r. wraz z Załącznikiem, ponieważ spełnia ona wymagania określone w ustawie, jest zgodna z przepisami odrębnymi, równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku energii elektrycznej lub gazu ziemnego.

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

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

Zgodnie z art. 9g ust. 10 ustawy – Prawo energetyczne OSD obowiązany jest zamieścić na swojej stronie internetowej nową IRiESD i udostępnić ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

Instrukcja wchodzi w życie dnia 1 stycznia 2025 r. o godz. 6:00.

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 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego – t.j. Dz.U.2024.1568 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki: ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> 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.2024.959 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.).

#### **Załącznik nr 1:**

**Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej (IRiESDg wersja 5.0) w wersji z dnia 19 listopada 2024 r.**

Rafał Gawin

/ podpisano certyfikatem kwalifikowanym /

**Otrzymuje:**

1. Energomedia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Trzebini; 32-540 Trzebinia  
ul. Fabryczna 22
2. a/a.



*Energomedia sp. z o.o.  
z siedzibą w Trzebinii*

# **INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ (IRiESDg)**

**Trzebinia, listopad 2024r.**



**SPIS TREŚCI**

1. WSTĘP, DEFINICJE I WYKAZ SKRÓTÓW.....	5
2. PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRIESD .....	16
3. DOKUMENTY POWIĄZANE .....	18
4. INFORMACJE DODATKOWE.....	18
5. CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG).....	21
6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY .....	21
7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH .....	29
8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW .....	30
9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO .....	33
10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ .....	34
11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA.....	42
12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI .....	47
13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI.....	49
14. SPRZEDAŻ REZERWOWA .....	58
15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY .....	62
16. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM.....	67
17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ I PRZESYŁOWEJ .....	68
18. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMTRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW.....	74
19. ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWO- ROZLICZENIOWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH .....	81
20. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ .....	87
21. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W UMOWNYCH PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA .....	87
22. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI.....	91
23. BILANSOWANIE.....	94
24. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM .....	96
25. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI .....	104
26. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚĆ .....	105
27. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH.....	105
28. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE.....	107

Istotne postanowienia umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego stosowane przez OSD przy zawieraniu Umów ze sprzedawcami paliw gazowych lub świadczących usługę kompleksową odbiorcom przyłączonym do sieci OSD..

.....108



***Energomedia sp. z o.o.***

**INSTRUKCJA  
RUCHU I EKSPLOATACJI  
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ  
GAZOWEJ**

**POSTANOWIENIA OGÓLNE**

## 1. WSTĘP, DEFINICJE I WYKAZ SKRÓTÓW

### 1.1. OPERATOR SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 1.1.1. *Energomedia sp. z o.o. z siedzibą w Trzebinie* jako Operator Systemu Dystrybucyjnego (dalej „OSD”) świadczy usługi dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie koncesji na dystrybucję paliw gazowych oraz na podstawie decyzji o wyznaczeniu na Operatora Systemu Dystrybucyjnego Gazowego, wydanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”).
- 1.1.2. Udzielona koncesja obejmuje wykonywanie działalności gospodarczej polegającej na dystrybucji paliw gazowych na potrzeby odbiorców zlokalizowanych:
- a) na terenie miasta Trzebinia na terenie ORLEN Południe S.A. oraz w obiektach do niego przylegających, gmina Trzebinia, powiat chrzanowski, województwo małopolskie sieciami gazowymi średniego i niskiego ciśnienia,
  - b) na terenie miasta Jedlicze na terenie ORLEN Południe S.A. oraz w obiektach do niego przylegających, gmina Jedlicze, powiat krośnieński, województwo podkarpackie sieciami gazowymi średniego i niskiego ciśnienia,
  - c) na terenie miasta Włocławek na terenie Anwil S.A. oraz w jego bezpośrednim sąsiedztwie, gmina Włocławek, powiat włocławski, województwo kujawsko – pomorskie sieciami gazowymi wysokiego, średniego i niskiego ciśnienia.
- 1.1.3. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym: *Energomedia sp. z o.o.*

### 1.2. DEFINICJE

<b>Alokacja</b>	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego przekazanego do Dystrybucji w punkcie wejścia lub odbieranego w punkcie wyjścia.
<b>Alokacja operatywna</b>	Przypisanie poszczególnym ZUD szacunkowych ilości Paliwa gazowego w $PWE_{OSP}$ oraz $PWE_{OSW}$ oraz w $PWE_z$ za 4 i 8 godzin doby bieżącej oraz w poprzedniej Dobie gazowej.
<b>Alokacja rozliczeniowa</b>	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego w $PWE_{OSP}$ , oraz $PWE_{OSW}$ oraz w $PWE_z$ w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Okresu rozliczeniowego, na potrzeby Bilansowania handlowego OSP.
<b>Awaria</b>	Nagle, nieprzewidziane zdarzenie powodujące utratę zdolności użytkowej sieci gazowej lub stwarzające bezpośrednio zagrożenie dla życia lub zdrowia ludzkiego, mienia i środowiska lub powodujące nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń.

<b>Bilansowanie fizyczne</b>	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z systemu dystrybucyjnego
<b>Bilansowanie handlowe OSP</b>	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.
<b>Biometan</b>	Gaz uzyskany z Biogazu, Biogazu rolniczego lub wodoru odnawialnego, poddanych procesowi oczyszczenia, wprowadzany do Sieci gazowej
<b>Cena referencyjna gazu (CRG)</b>	Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez OSD, opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona dla gazu ziemnego wysokometanowego E
<b>Ciepło spalania</b>	Ilość energii, która została wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m <sup>3</sup> Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, a wszystkie oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25°C.
<b>Ciśnienie</b>	Ciśnienie Paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym Paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.
<b>Chłonność strefy</b>	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.
<b>Dni robocze</b>	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.
<b>Doba gazowa</b>	Okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
<b>Dystrybucja</b>	Transport Paliwa gazowego Sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom

<b>Gaz ziemny</b>	Gaz ziemny wysokometanowy
<b>Giełda Gazu</b>	Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, na której zawierane są transakcje sprzedaży Paliwa gazowego, lub też podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym Paliwem gazowym.
<b>Instalacja Biometanu</b>	Instalacja służąca do wytwarzania Biometanu.
<b>Instrukcja (IRiESD)</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
<b>Liczba Wobbego</b>	Stosunek wartości Ciepła spalania, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
<b>Miesiąc gazowy</b>	Okres od godziny 06:00 pierwszego danego dnia miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
<b>Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna (MUD)</b>	Rodzaj Umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD i OSW, którego system zasila Obszar dystrybucyjny OSD.
<b>Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa (MUP)</b>	Umowa o świadczenie usług przesyłania zawierana przez OSP z OSD, określająca dodatkowo szczegółowe warunki i sposoby współpracy pomiędzy stronami umów.
<b>Moc umowna</b>	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.
<b>Moc przyłączeniowa</b>	Planowana maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub pobierania Paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w Umowie o przyłączenie, wyrażona w m <sup>3</sup> /h.
<b>Kontrola metrologiczna</b>	Weryfikacja czy gazomierz, który nie podlega prawnej kontroli metrologicznej w rozumieniu Ustawy Prawo o miarach, spełnia wymagania techniczne i metrologiczne, określone w IRiESD.
<b>Nominacja</b>	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
<b>Nominalna wartość ciepła spalania</b>	Wartość Ciepła spalania wynosząca 10,972 kWh/m <sup>3</sup> [39,5 MJ/m <sup>3</sup> ] w przypadku gazu wysokometanowego grupy E.
<b>Odbiorca chroniony</b>	Odbiorca, o którym mowa w § 4 ust. 1 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
<b>Obszar dystrybucyjny</b>	Wyodrębniony fragment Systemu dystrybucyjnego zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia.
<b>Obszar dystrybucyjny E</b>	Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
<b>Odbiorca</b>	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera Paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
<b>Odbiorca w gospodarstwie domowym</b>	Odbiorca końcowy dokonujący zakupu Paliwa gazowego wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.
<b>Odbiorca końcowy</b>	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.
<b>Okres bilansowania</b>	Przedział czasowy będący podstawą rozliczenia w ramach Bilansowania handlowego, obejmujący okres od godziny 6:00 dnia 1 stycznia roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 stycznia danego roku.
<b>Okres odczytowy</b>	Okres między kolejnymi odczytami Układów pomiarowo-rozliczeniowych w Punktach wyjścia typu WS i WR
<b>Okres rozliczeniowy</b>	Ustalony w Taryfie lub Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczania za świadczoną przez OSD usługę Dystrybucji.
<b>Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)</b>	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, którym jest <i>Energomedia sp. z o.o.</i>
<b>Operator Systemu Przesyłowego (OSP)</b>	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, którym jest <i>GAZ-SYSTEM S.A.</i>
<b>Operator Systemu Współpracującego (OSW)</b>	operator Systemu gazowego współpracującego z Systemem dystrybucyjnym OSD, w tym system dystrybucyjny <i>Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.</i> , z którego zasilany jest System dystrybucyjny OSD.
<b>Operator Źródła</b>	Podmiot inny niż OSD, zarządzający Źródłem zasilającym System dystrybucyjny inny niż OSD OSP
<b>Paliwo gazowe</b>	Gaz ziemny wysokometanowy oraz gaz kopalniany dostarczany za pomocą Sieci gazowej
<b>Plan Ograniczeń</b>	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
<b>Pojedyncze zlecenie dystrybucji (PZD)</b>	Składane na podstawie Umowy dystrybucyjnej zlecenie dystrybucji do jednego Punktu wyjścia. Jedna Umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
<b>Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R (PZDR)</b>	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego obszaru dystrybucyjnego.
<b>Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS)</b>	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WS, wchodzących w skład jednego obszaru dystrybucyjnego.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy</b>	Gazomierze lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, dokonujące pomiaru z góry opłaconej objętości lub ilości Paliwa gazowego i automatycznie wstrzymujące dostarczanie Paliwa gazowego w sytuacji, gdy cała opłacona ilość Paliwa gazowego zostanie odebrana.
<b>Przepustowość</b>	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.
<b>Przepustowość techniczna</b>	Maksymalna ciągła Przepustowość Systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi Dystrybucji.
<b>Przepustowość zarezerwowana</b>	Część Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD Umowami Dystrybucyjnymi oraz Umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliwa gazowego, lub innymi wynikającymi z IRiESD zobowiązaniami OSD, które są związane z rezerwowaniem Przepustowości.
<b>Przesyłanie</b>	Transport Paliwa gazowego Sieciami przesyłowymi OSP.
<b>Przyłącze</b>	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do Sieci gazowej, urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
<b>Punkt wejścia</b>	Punkt, z którego następuje dostarczenie Paliwa gazowego do Obszaru dystrybucyjnego.
<b>Punkt wyjścia</b>	Punkt określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usług Dystrybucji.
<b>Renominacja</b>	Zmiana zatwierdzonej Nominacji.
<b>Rok gazowy</b>	Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku.
<b>Sieć dystrybucyjna</b>	Sieć gazowa wysokich, średnich podwyższonych, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
<b>Sieć gazowa</b>	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, m.in: gazociągi wraz z stacjami gazowymi i Układami pomiarowo-rozliczeniowymi, służące do Przesłania lub Dystrybucji Paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
<b>Sieć przesyłowa</b>	Sieć gazowa wysokich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
<b>Sprzedawca z urzędu</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót Paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom w gospodarstwie

	domowym niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
<b>System dystrybucyjny</b>	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią dystrybucyjną.
<b>System gazowy</b>	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią gazową.
<b>System przesyłowy</b>	Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią przesyłową, zarządzane przez OSP zgodnie z IRIESP.
<b>System telemetryczny</b>	System umożliwiający zdalne przesyłanie do OSD danych pomiarowych z Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub parametrów pracy Sieci gazowej w punkcie jego montażu.
<b>Taryfa</b>	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w trybie określony ustawą - Prawo energetyczne.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy</b>	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.
<b>Umowa</b>	Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.
<b>Umowa dystrybucyjna</b>	Umowa o świadczenie usług Dystrybucji zawarta między ZUD, a OSD, na podstawie, której OSD świadczy usługi Dystrybucji na rzecz ZUD.
<b>Umowa kompleksowa</b>	Umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży Paliwa gazowego i Umowy dystrybucyjnej zawarta pomiędzy ZUD a Odbiorcą lub OSW; umowa ta może zawierać także postanowienia umowy o świadczenie usług Przesyłania lub magazynowania tego Paliwa gazowego.
<b>Umowa o przyłączenie</b>	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do Sieci dystrybucyjnej.
<b>Użytkownik Systemu dystrybucyjnego</b>	Podmiot dostarczający Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub Odbiorca.
<b>Warunki normalne</b>	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.

<b>Współczynnik konwersji</b>	Współczynnik służący do określenia ilości Paliwa gazowego.
<b>Wzorcowanie</b>	Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez gazomierz, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary.
<b>Zarządzanie ograniczeniami</b>	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.
<b>Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ)</b>	Określenie ilości Paliwa gazowego, którą ZUD wprowadzi do Systemu dystrybucyjnego i z niego odbierze.
<b>Zlecniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)</b>	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi Dystrybucji na warunkach Umowy dystrybucyjnej.
<b>Zlecniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)</b>	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.
<b>Źródło gazu (Ż)</b>	Kopalnia Jaszczew PGNiG S.A. lub biometanownia

### 1.3. WYKAZ ZASTOSOWANYCH SKRÓTÓW

<b>°C</b>	Stopień Celsjusza
<b>E</b>	Gaz ziemny wysokometanowy
<b>H</b>	Godzina
<b>HRD</b>	Handlowy Raport Dystrybucji
<b>HRN</b>	Handlowy Raport Bilansowania Obszaru dystrybucyjnego
<b>HSN</b>	Wartość Ciepła spalania dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym
<b>HSN<sub>min</sub></b>	Minimalna wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym
<b>HSN<sub>mingr</sub></b>	Minimalna wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy określona w pkt 6.7.1.2.

<b>H<sub>zw</sub></b>	Rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego lub pobranego z Systemu dystrybucyjnego
<b>I<sub>g</sub></b>	Ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia [kWh]
<b>IN</b>	Pobrana w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
<b>IRiESD</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
<b>IRiESP</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej
<b>kPa</b>	Kilopaskal
<b>kWh</b>	Kilowatogodzina
<b>K</b>	Współczynnik konwersji dla Punktów WR i WS
<b>m<sup>3</sup></b>	Metr sześcienny w Warunkach normalnych
<b>Mg</b>	Miligram
<b>MFPWY<sub>osd</sub></b>	Zdefiniowane w IRiESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego
<b>MFPWE<sub>osw</sub></b>	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia do Obszaru Dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSW
<b>MJ</b>	Megadżul
<b>MOD</b>	Wartość bezwzględna
<b>MUD</b>	Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna
<b>MUP</b>	Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa
<b>N<sub>z</sub></b>	Dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD.
<b>ONC</b>	Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w Punkcie wejścia
<b>ONP</b>	Opłata za niedotrzymanie parametrów Paliwa gazowego w Punkcie wejścia
<b>ONT</b>	Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy w punkcie wejścia
<b>ONWW</b>	opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
<b>ORCS</b>	Obszar rozliczeniowy Ciepła Spalania
<b>OSD</b>	Operator Systemu Dystrybucyjnego, tj. <i>Energomedia sp. z o.o.</i>
<b>OSP</b>	Operator Systemu Przesyłowego, tj. <i>GAZ-SYSTEM S.A.</i>
<b>OSW</b>	Operator Systemu Współpracującego, tj. m.in. <i>Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.</i>

<b>PKD</b>	Polska Klasyfikacja Działalności wprowadzona Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD)
<b>PNWW</b>	Względne niedotrzymanie Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
<b>PWE<sub>osp</sub></b>	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego
<b>PWE<sub>ż</sub></b>	Punkt wejścia ze Źródła
<b>PWE<sub>osw</sub></b>	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z systemu dystrybucyjnego OSW
<b>PZD</b>	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji
<b>PZDR</b>	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R
<b>PZDS</b>	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S
<b>µg</b>	Mikrogram
<b>URE</b>	Urząd Regulacji Energetyki
<b>WR</b>	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej Mocy umownej i ilości dostarczonego Paliwa gazowego, w tym Punkty wyjścia do innych Systemów gazowych
<b>WS</b>	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego Paliwa gazowego
<b>WSK</b>	Wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu, spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych
<b>X<sub>SJNmax</sub></b>	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w tabeli w pkt 25.8.1
<b>X<sub>sJw</sub></b>	Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia
<b>X<sub>STNmax</sub></b>	Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
<b>X<sub>STw</sub></b>	Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia
<b>ZUD</b>	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji
<b>ZZZ</b>	Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania
<b>Zw</b>	Ilość Paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD

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

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

## 2. PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRIESD

- 2.1. IRIESD, opracowana przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, określa zasady świadczenia usług dystrybucji, warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju tej Sieci. Zgodnie z art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne opracowana IRIESD uwzględnia wymagania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) sporządzonej przez Operatora Systemu Przesyłowego GAZ-SYSTEM S.A. (dalej „OSP”), a także zgodnie z art. 9g ust. 5aa wymagania określone w opracowanej przez właściwego operatora systemu dystrybucyjnego gazowego Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PSG Sp. z o.o. (dalej „OSW”).
- 2.2. Do stosowania postanowień IRIESD zobowiązani są Użytkownicy Systemu Dystrybucyjnego, w tym Odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub Sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego lub korzystający z usług świadczonych przez OSD.
- 2.3. Wszystkie zmiany IRIESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień Art. 9g ust.2 Ustawy Prawo energetyczne.
- 2.4. 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.
- 2.5. IRIESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim i opublikowane na stronie internetowej OSD.  
<https://www.energomedia.pl/PL/Dzialalnosc-OSD/Strony/Gaz-ziemny-wysokometanowy.aspx>
- 2.6. IRIESD określa zasady świadczenia usług Dystrybucji, warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju Sieci dystrybucyjnej, a w szczególności dotyczące:
- 2.6.1. przyłączania sieci dystrybucyjnych, urządzeń Odbiorców

- końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich;
- 2.6.2. wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;
- 2.6.3. kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu gazowego;
- 2.6.4. współpracy pomiędzy operatorami Systemów gazowych;
- 2.6.5. przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a Odbiorcami;
- 2.6.6. parametrów jakościowych Paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego.
- 2.7. Procedura wprowadzania i aktualizacji IRiESD.
- 2.7.1. OSD ma prawo do wprowadzania zmian w IRiESD. Projekty zmian IRiESD, mogą być opracowywane w formie karty aktualizacyjnej do niniejszej IRiESD lub poprzez wydanie nowej IRiESD.
- 2.7.2. Zgodnie z art. 9g ust. 2 ustawy- Prawo energetyczne OSD jest zobowiązany przeprowadzić konsultacje proponowanych zmian IRiESD z Użytkownikami Systemu Dystrybucyjnego. W związku z powyższym OSD udostępnia kartę aktualizacyjną lub nowo opracowaną IRiESD na stronie internetowej OSD, jak również udostępnia ją w swojej siedzibie.
- 2.7.3. Proces wprowadzania zmian IRiESD prowadzony jest według następującego trybu:
- 2.7.4.1. OSD opracowuje projekt zmian IRiESD,
- 2.7.4.2. OSD publikuje na swojej stronie internetowej proponowane zmiany IRiESD, a także udostępnia do wglądu w swojej siedzibie,
- 2.7.4.3. OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu, sposobie oraz terminie składania zastrzeżeń.
- 2.7.4. Użytkownicy Systemu dystrybucyjnego w terminie określonym przez OSD w komunikacie, o którym mowa powyżej mogą wnosić uwagi dotyczące zaproponowanych zmian. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż miesiąc od dnia opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji.
- 2.7.5. OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian IRiESD.
- 2.7.6. Zmiany zawarte w nowej IRiESD lub w Karcie aktualizacji, ustalone przez OSD po przeprowadzeniu procesu konsultacji określonego powyżej, podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE. W ww. przypadku zmieniona i zatwierdzona przez Prezesa URE IRiESD, wiąże OSD, ZUD, użytkowników Systemu, w tym Odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub Sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego lub korzystających z usług świadczonych przez OSD, od dnia wejścia w życie aktualnej



wersji IRiESD OSD.

- 2.7.7. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej zgodnie z postanowieniami tej Umowy. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej skutkuje rozwiązaniem Umowy dystrybucyjnej oraz PZD zawartych zarówno na czas określony, jak również nieokreślony. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu w okresie wypowiedzenia.

### 3. DOKUMENTY POWIĄZANE

- 3.1. Dokumentami powiązаныmi z IRiESD są:
  - 3.1.1. IRiESP GAZ-SYSTEM S.A.
  - 3.1.2. IRiESD PSG
  - 3.1.3. Plan Rozwoju OSD,
  - 3.1.4. Plan Ograniczeń OSD,
  - 3.1.5. Obowiązująca Taryfa OSD,
  - 3.1.6. 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. tekst jednolity IRiESD,
  - 4.1.2. komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD,
  - 4.1.3. zatwierdzoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Kartę aktualizacji IRiESD, bądź nową treść IRiESD,
  - 4.1.4. procedurę zmiany sprzedawcy,
  - 4.1.5. wykaz obszarów dystrybucyjnych
  - 4.1.6. wykaz obszarów rozliczeniowych ciepła spalania oraz wartości ciepła spalania (ORCS)
  - 4.1.7. wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,
  - 4.1.8. wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług dystrybucji,
  - 4.1.9. wzorzec umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych,
  - 4.1.10. wzór formularza PZD i ZZZ
  - 4.1.11. I część Planu Ograniczeń OSD,
  - 4.1.12. obowiązującą Taryfę OSD,

- 4.1.13. aktualną oraz historyczną cenę Referencyjną Gazu CRG
- 4.1.14. dane kontaktowe OSD, w tym numery telefonów i adresy jednostek OSD,
- 4.1.15. listę sprzedawców, z którymi OSD zawarł Umowę dystrybucyjną
- 4.1.16. listę sprzedawców rezerwowych.
- 4.1.17. plan Rozwoju OSD
- 4.1.18. plan remontów OSD
- 4.1.19. wzór handlowego Raportu Bilansowania ( HRN)



***Energomedia sp. z o.o.***

**INSTRUKCJA  
RUCHU I EKSPLOATACJI  
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ  
GAZOWEJ**

**OGÓLNE WARUNKI  
KORZYSTANIA  
Z SYSTEMU  
DYSTRYBUCYJNEGO**

## 5. CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG)

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

## 6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

### 6.1. Opis Systemu dystrybucyjnego:

- 6.1.1. System dystrybucyjny zarządzany przez OSD, którym odbywa się Dystrybucja Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E na potrzeby odbiorców zlokalizowanych:
  - a) na terenie miasta Trzebinia na terenie ORLEN Południe S.A. oraz w obiektach do niego przylegających, gmina Trzebinia, powiat chrzanowski, województwo małopolskie składa się z sieci gazowych średniego i niskiego ciśnienia,
  - b) na terenie miasta Jedlicze na terenie ORLEN Południe S.A. oraz w obiektach do niego przylegających, gmina Jedlicze, powiat krośnieński, województwo podkarpackie składa się z sieci gazowych średniego i niskiego ciśnienia,
  - c) na terenie miasta Włocławek na terenie Anwill S.A. oraz w jego bezpośrednim sąsiedztwie, gmina Włocławek, powiat włocławski, województwo kujawsko – pomorskie składa się z sieci gazowych wysokiego, średniego i niskiego ciśnienia.
- 6.1.2. Do Systemu dystrybucyjnego OSD na terenie miasta Jedlicze na terenie ORLEN Południe S.A. jest przyłączony gazociąg doprowadzający gaz z kopalni gazu Jaszczew PGNiG S.A.. Do systemu dystrybucyjnego OSD nie ma przyłączonych instalacji Biometanu, gazociągów gazu ziemnego zaazotowanego, gazu koksowniczego, mieszalni gazu, instalacji CNG oraz instalacji magazynowania. W przypadku wystąpienia z wnioskiem o przyłączenie w/w systemów, sieci lub instalacji, niniejsza IRiESD zostanie zaktualizowana o stosowne zapisy w tym zakresie, do dnia przyłączenia tego systemu, sieci lub instalacji do Systemu dystrybucyjnego OSD.

## 6.2. Punkty wejścia oraz miejsca wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.

### 6.2.1. Miejsca wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego:

#### 6.2.1.1. W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wejścia:

- a) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z Systemu przesyłowego OSP do Obszaru dystrybucyjnego E nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z Systemu przesyłowego OSP GAZ-SYSTEM S.A. (MFPWE<sub>OSP</sub>), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (MFPWY<sub>OSD</sub>);
- b) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego (OSW) *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.* (MFPWE<sub>OSW</sub>) do Obszaru dystrybucyjnego E,
- c) miejsca fizycznego dostarczania paliwa gazowego ze źródła tj. kopalni Jaszczew PGNiG S.A. do obszaru dystrybucyjnego E (PWE<sub>ź</sub>)

### 6.2.2. Miejsca odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego

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

- a) Punkty wyjścia do instalacji Odbiorców, w ramach, których wyróżnia się Punkty wyjścia typu WR oraz Punkty wyjścia typu WS.

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

- a) Punkty wyjścia do instalacji Odbiorców, w ramach, których wyróżnia się Punkty wyjścia typu WR oraz Punkty wyjścia typu WS.

## 6.3. Miejsce wydania Paliwa gazowego oraz przeniesienie ryzyka.

6.3.1. Przeniesienie na OSD ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym następuje z chwilą fizycznego wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach określonych w pkt 6.2.1.1.

6.3.2. Przeniesienie ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego następuje z chwilą fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach określonych w pkt 6.2.2.1., w miejscach określonych jako granica Sieci dystrybucyjnej, którą może stanowić w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy.

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

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

6.3.3.2. miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz Ciśnienie Paliwa gazowego w szczególności w rozumieniu postanowień pkt 6.7. i rozdziału 25, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej

6.3.3.3. rozliczenia związane ze świadczonymi usługami Dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowych zainstalowanych w Punkcie wejścia,

6.3.3.4. OSD nie świadczy usług Dystrybucji w instalacjach i Sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym, o ile Umowa nie stanowi inaczej, na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.

6.4. Obszary dystrybucyjne gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

6.4.1. Obszar dystrybucyjny E stanowiący część Systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z Systemu przesyłowego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E *GAZ-SYSTEM S.A.*, obejmujący m.in. wszystkie MFPWE<sub>OSP</sub> oraz MFPWY<sub>OSP</sub> dla Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

6.4.2. Obszary dystrybucyjne E stanowiące część Systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z Systemu dystrybucyjnego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.*, obejmujący m.in. wszystkie MFPWE<sub>OSW</sub> oraz MFPWY<sub>OSW</sub> dla Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

6.4.3. OSD zamieszcza na stronie internetowej podział Systemu dystrybucyjnego na Obszary dystrybucyjne wg następujących zasad:

6.4.3.1. numer Obszaru dystrybucyjnego,

6.4.3.2. ID i nazwę Punktu lub Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego,

6.4.3.3. nazwy gmin i miejscowości należących do danego Obszaru dystrybucyjnego,

6.4.3.4. rodzaj Paliwa gazowego dystrybuowanego w Obszarze

dystrybucyjnym.

#### 6.5. Obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS).

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

6.5.1.1. w przypadku gdy jedynym fizycznym Punktem wejścia zasilającym ORCS jest  $MFPWE_{OSP}$ , wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSP, którym jest GAZ-SYSTEM S.A.

6.5.1.2. w przypadku gdy jedynym fizycznym Punktem wejścia zasilającym ORCS jest  $MFPWE_{OSW}$ , wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSW, którym jest *Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.*

6.5.2. OSD wyznacza ORCS w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość Ciepła spalania dla danej Doby gazowej nie różniła się o więcej niż  $\pm 3\%$  od wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego ORCS.

6.5.3. OSD publikuje na stronie internetowej wyznaczoną wartością Ciepła spalania, na zasadach określonych w Rozporządzeniu taryfowym.

6.5.4. Najmniejszym ORCS określonym przez OSD jest Obszar 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 Ciepłe spalania znacznie odbiegającym od pozostałych Punktów, uniemożliwiając spełnienie w strefie dystrybucyjnej kryterium określonego w pkt 6.5.4, OSD będzie dokonywać podziału tej Strefy dystrybucyjnej.

6.5.5. OSD wyznacza Współczynnik konwersji wyrażony w  $kWh/m^3$  poprzez podzielenie wartości Ciepła spalania (opublikowanej zgodnie z zapisami Rozporządzenia Taryfowego) 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.

6.5.6. 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.

6.5.7. 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.

- 6.5.8. OSD wyraża zgodę na wykorzystywanie do rozliczeń z Odbiorcą Ciepła spalania wyznaczonego przez chromatograf, o którym mowa w pkt 6.5.7, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w porozumieniu, o którym mowa w pkt 6.5.8.
- 6.5.9. Chromatografy, o których mowa w pkt 6.5.7., podlegają sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, na koszt Odbiorcy, co najmniej raz w Roku gazowym, a także każdorazowo po usunięciu awarii takiego chromatografu oraz każdorazowo na wniosek OSD. W przypadku sprawdzenia chromatografu na wniosek OSD, Odbiorca ponosi koszt takiego sprawdzenia wyłącznie w przypadku, jeżeli kontrola wykaże wadliwe działanie urządzenia.
- 6.5.10. W przypadku wystąpienia niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt 6.5.7., 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 6.5.1 – 6.5.3. powyżej. Warunkiem przywrócenia zasad wyznaczania wartości Ciepła spalania, o których mowa w pkt 6.5.7, jest udokumentowanie poprawności działania chromatografu, poprzez przedstawienie przez Odbiorcę protokołu sprawdzenia chromatografu i zaakceptowanie tego protokołu przez OSD. OSD jest zobowiązany do akceptacji protokołu, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, jeżeli protokół został wystawiony przez laboratorium posiadające odpowiednią akredytację, a wskazane w protokole wyniki sprawdzenia chromatografu pozwalają na prowadzenie rozliczeń na podstawie wskazań tego chromatografu. W takim przypadku OSD rozpocznie wyznaczanie Ciepła spalania na zasadach określonych w pkt 6.5.7., z pierwszym dniem Okresu rozliczeniowego przypadającym po Okresie rozliczeniowym, w którym zaakceptowany został przez OSD protokół sprawdzenia chromatografu.

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

### 6.6.1. Układy pomiarowo-rozliczeniowe – wymagania ogólne.

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



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

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

6.7. Parametry jakościowe Paliwa gazowego.

6.7.1. Ciepło spalania

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

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

6.7.1.3. W przypadku wprowadzenia do Systemu dystrybucyjnego w fizycznym Punkcie wejścia ( $MFPWE_{\text{OSP}}$ ,  $MFPWE_{\text{OSW}}$ ) Paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie  $34,0 \leq HSN < 38,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $9,444 \leq HSN < 10,555 \text{ kWh/m}^3$ ), OSD ma prawo dokonać rozliczenia z ZUD wprowadzającym to paliwo do Systemu dystrybucyjnego, na zasadach określonych w pkt 25.9.2. z zastrzeżeniem pkt 6.7.1.4.

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

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

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

- parametry jakościowe określone poniżej:

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

\* wymagane dla gazociągów średniego i niskiego ciśnienia,

\*\* warunki odniesienia (273,15 K, 101,325 kPa)

\*\*\* przed procesem nawaniania

- zawartość tlenu nie powinna przekraczać 0,5% [mol/mol], z wyjątkiem Paliw gazowych wprowadzanych do Sieci dystrybucyjnej, w których temperatura punktu rosy wody w obszarze sieci gazowej, do której następuje wprowadzenie paliwa gazowego, wynosi więcej niż -8°C, dla których zawartość tlenu w paliwach gazowych nie powinna przekraczać 0,2% [mol/mol];
- zawartość ditlenku węgla nie powinna przekraczać 3,0% [mol/mol];
- zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 10 µm nie powinna przekraczać 1,0 mg/m<sup>3</sup>;
- zawartość siloksanów całkowitych nie powinna przekraczać 0,3 mg/m<sup>3</sup> w przeliczeniu na krzem;
- gęstość względna powinna wynosić nie mniej niż 0,555 i nie więcej niż 0,700;

- zawartość wodoru nie powinna przekraczać 0,0% [mol/mol], przy czym dopuszcza się inną zawartość wodoru w Paliwach gazowych, ale nie wyższą niż 10% [mol/mol], w przypadku gdy urządzenia Układu pomiarowo - rozliczeniowego, instalacje i Sieci dystrybucyjne są dostosowane do dystrybucji Paliw gazowych o wyższej zawartości wodoru w sposób zapewniający bezpieczeństwo urządzeń Odbiorców końcowych;
- zawartość tlenu węgla nie powinna przekraczać 0,1% [mol/mol];
- zawartość związków chloru (jako chlor całkowity) nie powinna przekraczać 1,0 mg/m<sup>3</sup>;
- zawartość związków fluoru (jako fluor całkowity) nie powinna przekraczać 10,0 mg/m<sup>3</sup>;
- zawartość amoniaku nie powinna przekraczać 2,0 mg/m<sup>3</sup>.

Dopuszcza się możliwość przekroczenia parametrów jakościowych Paliw gazowych określonych w pkt 6.7.1.5. w zakresie wynikającym z dopuszczalnego błędu pomiaru urządzenia Układu pomiarowo–rozliczeniowego.

- 6.7.1.6. OSP, OSW oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie odpowiednio do MFPWE<sub>OSP</sub>, MFPWE<sub>OSW</sub> Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w pkt 6.7.1.5. w przypadku MFPW<sub>OSP</sub> z wyłączeniem Intensywności zapachu gazu.
- 6.7.1.7. OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej.

#### 6.7.2. Ciśnienie Paliwa gazowego.

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

#### 6.8. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

- 6.8.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:
- 6.8.1.1. zapewnienie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającą realizację zawartych umów dystrybucyjnych/umów kompleksowych,
  - 6.8.1.2. utrzymywanie określonego Ciśnienia Paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,
  - 6.8.1.3. utrzymywanie określonych w IRiESD parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.
- 6.8.2. W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje następujące działania:
- 6.8.2.1. Na bieżąco zarządza Systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
  - 6.8.2.2. nie dopuszcza do dostarczenia przez ZUD lub inne podmioty do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,
  - 6.8.2.3. opracowuje Plany ograniczeń,
  - 6.8.2.4. utrzymuje stan techniczny Systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i Polskimi Normami,
  - 6.8.2.5. uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSP i OSW określających schemat postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych Systemów,
  - 6.8.2.6. utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy, Ciśnienia, parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego,
  - 6.8.2.7. podejmuje niezwłoczne działania w przypadku wystąpienia Awarii.

## 7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH

- 7.1. Warunki współpracy pomiędzy OSD, a OSP określone są w Międzyoperatorskiej Umowie Przesyłowej (MUP). Zakres przedmiotowy MUP określa IRiESP OSP *Gaz-System S.A.*
- 7.2. Warunki współpracy pomiędzy OSD, a OSW *Polską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o.*, z której systemu OSD jest zasilany (tj. dla której OSD jest OSDW) - określone są w Międzyoperatorskiej Umowie Dystrybucyjnej (MUD). Zakres przedmiotowy MUD określa IRiESD OSW *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.*

## 8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW

- 8.1. Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSD, stosuje postanowienia IRiESD, a w szczególności:
- 8.1.1. zapewnia dostęp OSD do Układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w obrębie instalacji Odbiorcy, oraz umożliwia OSD wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 18.4.4. oraz wykonywanie niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację Układu pomiarowo-rozliczeniowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa lub przeprowadzenie czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt 18.6,
  - 8.1.2. zapewnia dostęp do Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz instalacji gazowej (za stan której odpowiada Odbiorca lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych, w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorcę postanowień Umowy kompleksowej, prowadzonej na zlecenie sprzedawcy (ZUD),
  - 8.1.3. umożliwia zdemontowanie zainstalowanego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli Układ pomiarowo-rozliczeniowy nie stanowi własności ZUD lub Odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub braku Umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i nie zawarcia przez Odbiorcę umowy z nowym sprzedawcą,
  - 8.1.4. zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem Układ pomiarowo-rozliczeniowy i układ redukcji Paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (nie dokonuje malowania Układu pomiarowo - rozliczeniowego lub układu redukcji Paliwa gazowego) oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych urządzeń, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
  - 8.1.5. zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy Układzie pomiarowo-rozliczeniowym, a także inne plomby założone przez producenta Układu pomiarowo-rozliczeniowego, OSD lub inny uprawniony podmiot, oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
  - 8.1.6. niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego.
- 8.2. Na potrzeby wykonania przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, niezależnie od obowiązków określonych w pkt 8.1, Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSD:

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

- 8.3.4. umożliwienia OSD instalacji własnych Systemów telemetrycznych, w przypadku braku Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
    - 8.3.5. utrzymywania Układów pomiarowo-rozliczeniowych w należyłym stanie technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa lub przeprowadzenia czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt 18.6,
    - 8.3.6. respektowania postanowień Polskich Norm,
    - 8.3.7. wykonywania przeglądów okresowych Układów pomiarowo-rozliczeniowych w punkcie poboru Paliwa gazowego,
    - 8.3.8. informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.
  - 8.4. W przypadku, gdy Odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których w pkt 8.3., OSD ma prawo do zainstalowania własnych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, których wskazania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń.
  - 8.5. W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSD:
    - 8.5.1. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego,
    - 8.5.2. bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu Paliwa gazowego, spowodowanych nieprawidłową pracą Systemu dystrybucyjnego,
    - 8.5.3. udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, przerwane 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 i w

terminach określonych w Ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych.

- 8.6. Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w Punkcie wyjścia lub wejścia, zobowiązany jest przekazywać OSD dane, o których mowa w pkt 19.10.
- 8.7. Odbiorca, który nie jest właścicielem Układu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - 8.7.1. zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,
  - 8.7.2. może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach Układu pomiarowo-rozliczeniowego, po uzgodnieniu z OSD,
  - 8.7.3. może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych Systemu telemetrycznego zainstalowanego na stacji gazowej,
  - 8.7.4. może zainstalować własny System telemetryczny, w przypadku braku Systemu telemetrycznego OSD, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy.
- 8.8. Odbiorca będący właścicielem Układu pomiarowo-rozliczeniowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru Paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany Mocy umownej lub ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 8.9. W przypadku gdy Odbiorca uczestniczy w odczycie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego podczas wymiany lub montażu lub demontażu elementu Układu pomiarowo-rozliczeniowego, przedstawiciel OSD sporządza i podpisuje protokół z wykonanych czynności. Odbiorca ma prawo podpisać protokół lub zgłosić do niego zastrzeżenia.

## 9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 9.1. OSD jest odpowiedzialny 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 terenie swojego działania, na podstawie informacji zebranych od OSP, OSW, ZUD, Odbiorców i dostawców przy uwzględnieniu założeń polityki energetycznej państwa.



- 9.4. OSD sporządza i aktualizuje plany rozwoju w okresie wymaganym przepisami prawa.
- 9.5. OSD uwzględnia w planie rozwoju zapotrzebowanie na nowe zdolności w Systemie dystrybucyjnym zgłoszone przez podmioty przyłączone do Sieci lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 9.6. Sporządzone przez OSD plany rozwoju uwzględniają długookresową maksymalizację efektywności kosztów i nakładów ponoszonych przez OSD, tak aby koszty i nakłady nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat za dostarczanie Paliwa gazowego, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości ich dostarczania.
- 9.7. OSD współpracuje z podmiotami przyłączonymi do Sieci dystrybucyjnej, z gminami, OSP, OSW oraz przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się obrotem Paliwem gazowym w zakresie planowania rozwoju Sieci gazowych, a szczególności w zakresie sporządzania planu rozwoju. Współpraca powinna polegać w szczególności na:
  - 9.7.1. przekazywaniu podmiotom przyłączonym do Sieci na ich wniosek, informacji o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy Paliw gazowych,
  - 9.7.2. zapewnieniu spójności planu rozwoju OSD z planami rozwoju OSP, OSW, a także gminnymi planami zaopatrzenia w Paliwo gazowe,
  - 9.7.3. koordynacji rozwoju Systemu dystrybucyjnego, w szczególności przekazując aktualizowane, nie rzadziej niż raz w roku, informacje dotyczące planowanych inwestycji oraz prognoz zapotrzebowania na Paliwo gazowe.
- 9.8. Opracowywany przez OSD plan rozwoju uwzględnia plan rozwoju sporządzony przez OSP oraz OSW.

## **10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

- 10.1. Zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej.
  - 10.1.1. Przyłączanie podmiotów do Sieci dystrybucyjnej jest realizowane przez OSD.
  - 10.1.2. Przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie Umowy o przyłączenie, po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wymagań określonych przez OSD w warunkach przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
  - 10.1.3. Zapisy zawarte w niniejszym rozdziale są stosowane również do podmiotów zgłaszających zmiany w odbiorze Paliwa gazowego powodujące konieczność wymiany elementów Sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej Sieci. Za zmianę o które mowa powyżej uważa się w szczególności zmianę Mocy przyłączeniowej

lub charakterystyki poboru Paliwa gazowego wykraczającego poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w Punkcie wyjścia z Sieci dystrybucyjnej. Opłaty tytułu wykonania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami Taryfy.

- 10.1.4. 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. W procesie przyłączania podmiotu do Systemu dystrybucyjnego wyróżnia się następujące działania:
    - 10.1.6.1. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
    - 10.1.6.2. określenie przez OSD warunków przyłączenia,
    - 10.1.6.3. wysłanie do podmiotu ubiegającego się o przyłączenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej OSD oraz na jego wniosek, projektu umowy o przyłączenie,
    - 10.1.6.4. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie,
    - 10.1.6.5. zawarcie Umowy o przyłączenie,
    - 10.1.6.6. przygotowanie i realizacja przyłącza.
  - 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. Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej Ustawy.
  - 10.1.9. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do Systemu dystrybucyjnego oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są 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 udostępnionego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSD.

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

### 10.3. Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej

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

- 10.3.2. W sytuacji, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:

10.3.2.1. OSD, w terminie 7 dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot pisemnie lub w formie elektronicznej, do uzupełnienia wniosku,

10.3.2.2. podmiot obowiązany jest dostarczyć wniosek z naniesieniem stosownych uzupełnień w terminie wyznaczonym przez OSD. Termin ten nie może być krótszy niż 21 dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w ppkt 10.3.2.1.,

10.3.2.3. jeśli uzupełniony wniosek nie zostanie doręczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.

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

- 10.3.4. Podczas rozpatrywania wniosku OSD bierze pod uwagę zawarte Umowy oraz wcześniej przedłożone wnioski o świadczenie usług Dystrybucji o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliwa gazowego.

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

10.3.5.1. analizę istnienia technicznych możliwości przyłączenia i Dystrybucji Paliwa gazowego 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 niezasadne.
- 10.3.7. W przypadku odmowy zawarcia Umowy o przyłączenie, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy i informując podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.3.8. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych lub ekonomicznych, OSD na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie przedstawia informację o działaniach, jakie muszą być podjęte w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.3.9. OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:
- 10.3.9.1. miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub Sieci oraz ich parametry techniczne,
  - 10.3.9.2. zakres niezbędnych zmian w Sieci dystrybucyjnej związanych z przyłączeniem do Sieci dystrybucyjnej,
  - 10.3.9.3. parametry techniczne Przyłącza,
  - 10.3.9.4. minimalne i maksymalne Ciśnienie dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, przy czym minimalne Ciśnienie dostarczania Paliwa gazowego może być określone na poziomie wyższym niż 0,5 MPa w przypadku, gdy Moc przyłączeniowa przekracza 10 000 m<sup>3</sup>/h i jednocześnie jest to uzasadnione charakterystyką pracy Systemu dystrybucyjnego lub specyfikacją techniczną przyłączanych instalacji lub urządzeń,
  - 10.3.9.5. wymagania dotyczące Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz miejsca jego zainstalowania,
  - 10.3.9.6. moc przyłączeniową,
  - 10.3.9.7. charakterystykę dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, w tym przewidywane minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i odbioru, o ile ich określenie było wymagane we wniosku o określenie warunków przyłączenia, przy czym dla wnioskodawcy zaliczanego do grupy przyłączeniowej C wytwarzającego Biometan, charakterystykę odbioru Paliwa gazowego, w tym przewidywane minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego odbioru określa się na podstawie danych historycznych i bieżących,

- 10.3.9.8. miejsce rozgraniczenia własności Systemu dystrybucyjnego i instalacji, urządzeń lub Sieci podmiotu przyłączanego,
- 10.3.9.9. wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub Układu pomiarowo-rozliczeniowego, rodzaju tego układu, a także Systemu telemetrycznego oraz ochrony przeciwkorozyjnej,
- 10.3.9.10. wymagania dotyczące obowiązku zainstalowania chromatografu lub innych urządzeń w przypadku przyłączania Źródła, w tym Instalacji Biometanu,
- 10.3.9.11. wymagania w zakresie parametrów jakościowych Biometanu, w przypadku przyłączania Instalacji Biometanu,
- 10.3.9.12. wymagania dotyczące obowiązku instalacji sprężania, w przypadku przyłączania Instalacji Biometanu i konieczności załączania Biometanu do sieci Systemu dystrybucyjnego o wyższym ciśnieniu,
- 10.3.9.13. 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.
- 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 OSP lub 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 do Sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej.
- 10.3.21. Jeżeli podmiot wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy w terminie dłuższym niż 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia, OSD przed zawarciem Umowy o przyłączenie może ponownie zweryfikować istnienie technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia.
- 10.3.22. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt 10.3.23.
- 10.3.23. W przypadku zmiany uwarunkowań pracy Systemu dystrybucyjnego OSD określa nowe warunki przyłączenia, bez konieczności złożenia przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie.
- 10.3.24. Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnionego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia, OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania Umowy o przyłączenie w odniesieniu do wskazanego podmiotu.
- 10.4. Umowa o przyłączenie.
- 10.4.1. Przyłączenie nowych Punktów do Sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie Umowy o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.
- 10.4.2. OSD jest zobowiązany do zawarcia Umowy o przyłączenie na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, a wnioskujący o zawarcie Umowy o przyłączenie spełnia warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD może zawrzeć Umowę o przyłączenie w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne. Umowa o przyłączenie zawierana w trybie art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne może być zawarta na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie.

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

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

10.4.5. Umowa o przyłączenie określa w szczególności:

10.4.5.1. prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie Paliwa gazowego do podmiotu, Moc przyłączeniową dla przyłączanego Punktu wejścia lub wyjścia, ilość Paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,

10.4.5.2. odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków Umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w Umowie, niewywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt 10.4.5.1. lub odstąpienie od umowy,

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

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 rozwiązana na zasadach i warunkach określonych w tej umowie, w tym na skutek utraty ekonomicznych warunków przyłączenia.

10.5. Wymagania techniczne dla nowych Punktów.

10.5.1. Punkty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób



zapewniający ciągłość dostaw Paliwa gazowego, dokładność pomiarów oraz bezpieczeństwo pracy, a także spełniać warunki, o których mowa w pkt 6.6.

10.5.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe winny pracować zgodnie z warunkami określonymi w ich dokumentacji technicznej.

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

## 11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA

11.1. Stronami Umowy dystrybucyjnej są:

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

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 wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z wykorzystaniem obowiązującego formularza „Wniosek o świadczenie usługi Dystrybucji Siecią dystrybucyjną OSD”. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSD.

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

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

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

11.5. Warunki wymagane przy zawarciu Umowy dystrybucyjnej.

11.5.1. Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej powinien:

11.5.1.1. Dostarczyć pisemny wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, wraz ze wszystkim załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym rozdziale,

11.5.1.2. Przedstawić, poniższe dokumenty i zaświadczenia:

a) dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, w przypadku, gdy nie będzie istniała możliwość jego sprawdzenia przez OSD w drodze elektronicznego dostępu do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub Krajowego Rejestru Sądowego (KRS)- w formie oryginału lub kopii potwierdzonej za zgodność z oryginałem,

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

11.6. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej:

11.6.1. OSD rozpatruje wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z uwzględnieniem:

11.6.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

11.6.1.2. spełnienia przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w pkt 11.5.

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

11.6.2.1. zgodności z wymogami IRiESD danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej,

11.6.2.2. spełnienia wymogów formalnych, takich jak kompletność i poprawność danych oraz dokumentów.

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

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

11.6.5. W ciągu 14 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD

przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia Umowy dystrybucyjnej.

- 11.6.6. Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony, jeżeli nie spełnia wymogów formalnych, przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy do odrzucenia wniosku.
- 11.6.7. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD w terminie nie później niż 3 Dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną Umowę dystrybucyjną, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca Umowy udostępnianego na stronie internetowej OSD.
- 11.6.8. Wnioskodawca w terminie 30 Dni roboczych, licząc od dnia doręczenia parafowanej Umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną Umowę dystrybucyjną.
- 11.6.9. OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną Umowę dystrybucyjną, w terminie 7 Dni roboczych od dnia doręczenia Umowy podpisanej przez wnioskodawcę.
- 11.6.10. Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej Umowy dystrybucyjnej lub brak zgłoszenia przez wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści parafowanej Umowy dystrybucyjnej przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w pkt 11.6.8., uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSD, 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. Brak przesłania przez takiego wnioskodawcę podpisanej Umowy mimo wyznaczenia dodatkowego terminu uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie Umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
- 11.6.12. Podpisanie Umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków oraz wszystkich postanowień IRiESD.

- 11.6.13. Po zawarciu Umowy dystrybucyjnej wnioskodawca uzyskuje status ZUD.
- 11.7. Umowa dystrybucyjna może zostać zawarta w formie pisemnej lub elektronicznej.
- 11.8. Umowa dystrybucyjna określa zasady jej rozwiązania, w tym jej wypowiedzenia.
- 11.9. Obowiązki OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.9.1. utrzymywanie zdolność urządzeń i Sieci do realizacji zaopatrzenia w Paliwo gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych z zastrzeżeniem pkt 11.9.2.
- 11.9.2. utrzymywanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, określonych w pkt 6.7. oraz Ciśnienia Paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSP, OSW lub ZUD jego zobowiązań określonych w MUP, MUD, Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów,
- 11.9.3. zapewnienie wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą Paliw gazowych na rzecz Odbiorców, w tym sprzedawcom rezerwowym oraz Sprzedawcom z urzędu, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług Dystrybucji, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD.
- 11.9.4. stosowanie obiektywnych i przejrzystych zasad zapewniających równe traktowanie użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniających wymogi ochrony środowiska, w tym w szczególności odpowiedzialność za:
- 11.9.4.1. bezpieczeństwo dostarczania Paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację umów z użytkownikami Systemu dystrybucyjnego,
- 11.9.4.2. prowadzenie ruchu Sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania Paliw gazowych i ich jakości,
- 11.9.4.3. eksploatację, konserwację oraz remonty Sieci, instalacji i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi Systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania Systemu gazowego,
- 11.9.4.4. zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie Dystrybucji, a także w zakresie rozbudowy Systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi Systemami gazowymi,

- 11.9.4.5. współpracę z innymi operatorami Systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania Systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
  - 11.9.4.6. zarządzanie przepływami Paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w Systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi Systemami gazowymi,
  - 11.9.4.7. świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
  - 11.9.4.8. dostarczanie użytkownikom Systemu i operatorom innych Systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi Systemami gazowymi,
  - 11.9.4.9. realizację ograniczeń w dostarczaniu Paliw gazowych,
  - 11.9.4.10. utrzymanie odpowiedniego stopnia nawonienia Paliwa gazowego znajdującego się w Systemie dystrybucyjnym OSD na odpowiednim poziomie zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.
- 11.9.5. Prawa OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.9.5.1. pobieranie opłat za świadczone usługi na warunkach określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej i IRiESD,
  - 11.9.5.2. prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 11.10. Obowiązki ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.10.1. dostarczanie do Systemu dystrybucyjnego i pobór z niego Paliwa gazowego oraz utrzymanie równowagi pomiędzy objętościami oraz ilościami Paliwa gazowego dostarczanych przez niego w Punktach wejścia i pobieranymi przez niego w Punktach wyjścia wchodzących w skład Obszaru dystrybucyjnego,
  - 11.10.2. dostarczenie do Punktów wejścia, określonych w pkt 6.2, z wyłączeniem  $PWE_{OSP}$  oraz  $PWE_{OSW}$ , Paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe określone w IRiESD oraz wymagania techniczne (Ciśnienie) określone w Umowie,
  - 11.10.3. poinformowanie w formie pisemnej w terminie 7 Dni roboczych o wszelkich istotnych zmianach, które nastąpią w okresie realizacji Umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów i danych wymienionych w pkt 11.5.1.2. oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej,
  - 11.10.4. współdziałanie w ramach procedury zmiany sprzedawcy poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD numerze identyfikacyjnym Punktu wyjścia, w którym pobierają oni Paliwo

- gazowe; informacja taka powinna być umieszczona w dokumentach stanowiących podstawę płatności Odbiorcy,
- 11.10.5. informowanie Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy, a także podejmowanie działań w celu wyegzekwowania realizacji tych obowiązków przez Odbiorców ZUD, w przypadku zawarcia przez ZUD Umowy kompleksowej z Odbiorcami,
  - 11.10.6. informowanie OSD, do 30 września bieżącego roku o zakresie prac planowanych przez Odbiorców ZUD w kolejnym roku kalendarzowym w Punktach wyjścia, w których Moc umowna lub sumaryczna Moc umowna wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, o ile prace takie mogą wpłynąć na warunki odbioru Paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego Paliwa gazowego,
  - 11.10.7. współdziałanie z OSD w ramach procedury sprzedaży rezerwowej,
  - 11.10.8. ustanowienie zabezpieczenia finansowego w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń OSD wynikających z Umowy dystrybucyjnej,
  - 11.10.9. współdziałanie z OSD w ramach opracowania Planu ograniczeń, w tym w szczególności przekazywanie OSD informacji oraz danych niezbędnych do opracowania Planu ograniczeń.
- 11.11. Prawa ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.11.1. Korzystanie z usług Dystrybucji świadczonych przez OSD, na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne, IRiESD i Umowie dystrybucyjnej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej Taryfie, realizowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny, pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w pkt 12.2. oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.

## 12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

### 12.1. Zakres usług świadczonych przez OSD

- 12.1.1. OSD świadczy usługi Dystrybucji do wybranego przez ZUD jednego lub więcej Punktów wyjścia w oparciu o Umowę dystrybucyjną i PZD.
- 12.1.2. W przypadku złożenia przez ZUD PZD w zakresie świadczenia usług Dystrybucji od nieistniejącego Punktu wejścia lub do nieistniejącego Punktu wyjścia, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy realizacja usług Dystrybucji wymaga przebudowy Punktu wejścia lub Punktu wyjścia.

- 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:
- 12.1.4.1. PZD długoterminowe – na okres następujących po sobie 12 miesięcy lub okres dłuższy niż następujące po sobie 12 miesięcy; PZD długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD,
- 12.1.4.2. PZD krótkoterminowe na okres krótszy niż 12 miesięcy, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie; PZD krótkoterminowe dostępne są dla ZUD zamawiających Moc umowną powyżej 110 kWh/h.
- 12.1.4. Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi Dystrybucji dzielą się na:
- 12.1.5.1. usługi ciągłe – w ramach, których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia Awarii oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych i modernizacyjnych,

## 12.2. Warunki techniczne.

- 12.2.1. OSD świadczy Usługi dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD Punktami wyjścia, a Punktami wejścia, a Punktami wejścia wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, dla których istnieją techniczne warunki Dystrybucji Paliwa gazowego w Obszarze dystrybucyjnym zarządzanym przez OSD.
- 12.2.2. Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt 13.3.
- 12.2.3. Przez techniczne warunki dystrybucji Paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:
- 12.2.3.1. istnienie połączeń gazociągowych w ramach Systemu dystrybucyjnego OSD pozwalających na Dystrybucję do wskazanych przez ZUD Punktów wyjścia,
- 12.2.3.2. istnienie w punkcie wyjścia Układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego rozliczenie usług Dystrybucji,
- 12.2.3.3. spełnianie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, o którego Dystrybucję występuje wnioskodawca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt 6.7.,
- 12.2.3.4. istnienie wolnych przepustowości w Systemie dystrybucyjnym, których wykorzystanie w celu świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego na rzecz ZUD nie pogorszy warunków Dystrybucji Paliwa gazowego ZUD, którego PZD zostało przyjęte do realizacji,

12.2.3.5. ciśnienie dostarczonego do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego w Punktach wejścia (miejsc fizycznego dostarczania Paliwa gazowego) na połączeniu z OSP lub OSW – w zakresie Ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSP lub OSW.

12.2.4. W przypadku braku wolnych Przepustowości, o których mowa w pkt 12.2.3.4. i braku technicznych warunków świadczenia usług Dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług Dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług Dystrybucji.

### 12.3. Warunki finansowe.

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

## 13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

### 13.1. Zasady zlecenia usług Dystrybucji.

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

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

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

13.1.4. ZUD składa do OSD PZD, z wykorzystaniem obowiązującego formularza na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej. Formularz PZD dostępny jest na stronie internetowej OSD.

13.1.5. W treści PZD ZUD składa następujące oświadczenia:

13.1.5.1. oświadczenie o posiadaniu statusu ZUP i dysponowaniu przydziałem zdolności (PZ) na zasadach określonych w IRiESP, na podstawie którego zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do  $PWE_{OSP}$  lub oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wejścia  $PWE_{OSW}$ , na zasadach określonych w IRiESD OSW.



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) lub dla OSW może być w szczególności umowa lub wyciąg z umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez ZUD z OSW;

13.1.7. Wyciągi z dokumentów, o których mowa w pkt 13.1.6, powinny zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.

## 13.2. Kwalifikacja PZD.

13.2.1. W ramach kwalifikacji PZD rozróżnia się następujące typy PZD: PZD i PZD – Zmiana sprzedawcy.

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

13.2.3. PZDR stosuje się do Punktów wyjścia rozliczanych na podstawie zamówionej Mocy umownej i ilości dostarczonego Paliwa gazowego (Punkty WR). W PZDR określa się w szczególności Moc umowną i ilości Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia. Dla danego Punktu wyjścia WR może zostać złożone jedno lub więcej PZDR. W takim przypadku rozliczenie usług Dystrybucji określone jest na podstawie Alokacji na poszczególne PZDR, zgodnie z Rozdziałem 21.

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

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

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

- 13.2.6. Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest do PZDR.
- 13.2.7. Ze względu na termin realizacji usług Dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt 12.1.4.
- 13.2.8. 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. PZD rozpoczęte okresem rozruchu technologicznego na warunkach określonych w Taryfie, powinno być złożone na okres nie krótszy niż rok. PZD na okres rozruchu technologicznego w celu świadczenia usługi Dystrybucji do modernizowanego Punktu wyjścia może zostać złożone wyłącznie w przypadku, gdy modernizacja tego Punktu wyjścia realizowana jest na podstawie nowych lub zmienionych warunków przyłączenia wydanych przez OSD, na podstawie których została zmieniona moc przyłączeniowa dla tego Punktu wyjścia.
- 13.2.10. PZD – Zmiana sprzedawcy składane jest w przypadku realizacji procedury zmiany sprzedawcy, na zasadach określonych w rozdziale 15.
- 13.3. Procedura rozpatrywania PZD.
- 13.3.1. ZUD składa PZD nie wcześniej niż na rok i nie później niż na 14 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji, z wyłączeniem przypadku opisanego w pkt 13.3.9. W przypadku zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji na okres Doby gazowej lub jej wielokrotności ZUD składa do OSD PZD nie później niż na 7 dni przed wnioskowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji. OSD pozostawia bez rozpatrzenia PZD złożone w terminach innych, aniżeli wskazane w zdaniach poprzedzających.
- 13.3.2. OSD jest zobowiązane rozpatrywać PZD z uwzględnieniem:
- 13.3.2.1. Obowiązujących przepisów prawa,
- 13.3.2.2. Spełnienia przez ZUD warunków świadczenia usługi dystrybucji, o których mowa w pkt 12.2. oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 13.3.3. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:
- 13.3.3.1. Etap 1 - Weryfikacja formalna,
- 13.3.3.2. Etap 2 - Weryfikacja merytoryczna.
- 13.3.4. Etap weryfikacji formalnej OSD polega na badaniu zgodności przedstawionych danych i informacji zamieszczonych w PZD oraz dołączonych dokumentach z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi, określonymi w IRiESD.

- 13.3.5. Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 dni (lub 5 dni dla usług krótkoterminowych) od daty otrzymania PZD wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni od dnia doręczenia ZUD wezwania.
- 13.3.6. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt 13.3.5., PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 13.3.7. PZD rozpatrywane jest w kolejności wpływu. W ciągu 14 dni kalendarzowych od 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, bądź przez OSW, na zasadach określonych w IRiESP, bądź IRiESD OSW, o czym OSD zobowiązany jest niezwłocznie poinformować ZUD. W sytuacji przyjęcia PZD, OSD podaje informację do ZUD o konieczności składania Nominacji dla punktów objętych PZD danego ZUD.
- 13.3.8. OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowo przyłączonego Punktu wyjścia:
- 13.3.8.1. 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,
- 13.3.8.2. w przypadku gdy z przyczyn niezależnych od OSD uruchomienie usługi Dystrybucji w terminie określonym w pkt 13.3.10.1 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,
- 13.3.8.3 w przypadku, o którym mowa w pkt 13.3.10.2, ZUD składa kolejne PZD po usunięciu przez Odbiorcę przyczyn uniemożliwiających uruchomienie usługi Dystrybucji.

- 13.3.9. PZD może zostać odrzucone, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt 12.2. oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 13.3.10. Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt 13.1.6. lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego, na podstawie postanowień Umowy dystrybucyjnej.
- 13.3.11. Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie na zasadach określonych w rozdziale 12 i niniejszym rozdziale 13.
- 13.3.12. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD, z zastrzeżeniem pkt 13.8.7.
- 13.3.13. PZD obowiązuje w terminie określonym w zatwierdzonym PZD lub do dnia zakończenia dostarczania Paliwa gazowego na podstawie tego PZD. PZD obowiązuje także w okresie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, zgodnie z pkt 13.8.
- 13.3.14. Brak wskazania przez ZUD w PZD nadanego przez OSD numeru identyfikacyjnego Punktu wyjścia nie stanowi podstawy do odrzucenia PZD związanego z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowego Punktu wyjścia.
- 13.4. Przypadki odmowy świadczenia usługi dystrybucji.
- 13.4.1. OSD może odmówić świadczenia usług dystrybucji w każdym z następujących przypadków:
- 13.4.1.1. nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt 12.2. lub warunki finansowe, określone w Umowie dystrybucyjnej, w szczególności, gdy ZUD nie ustanowi lub nie zwiększy wysokości zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt 12.3.1.,
- 13.4.1.2. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa,
- 13.4.1.3. w przypadku, gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczania Paliwa gazowego do PWE<sub>OSP</sub>, PWE<sub>OSW</sub> lub PWE<sub>z</sub>.
- 13.5. Zasady zakończenia realizacji PZD.
- 13.5.1. 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.

- 13.5.2. 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.
- 13.5.3. PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano  $PWE_{OSP}$  ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub utraty przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego ( $PWY_{OSD}$ ).
- 13.5.4. PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano  $PWE_{OSW}$  ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSW umowy o świadczenie usługi Dystrybucji lub utraty przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESD OSW Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego ( $PWY_{OSD}$ ).
- 13.6. Zasady wypowiedzenia PZD.
- 13.6.1. Zasady wypowiedzenia PZD określa Umowa dystrybucyjna.
- 13.7. Zasady ustalania oraz zmiany zamówionej Mocy umownej w ramach PZD.
- 13.7.1. Zasady ustalania i zmiany Mocy umownej dotyczące punktów wyjścia określone są w Taryfie.
- 13.7.2. Zmiana określonej w PZD Mocy umownej w Punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD.
- 13.7.3. Zamawiana Moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wyjścia.
- 13.7.4. Moc umowna zamawiana przez ZUD powinna być zgodna z Mocą umowną określoną w Umowie kompleksowej zawartej pomiędzy ZUD i Odbiorcą.
- 13.8. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, składanego przy wykorzystaniu formularza PZD.
- 13.8.1. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania Paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów. Jeżeli wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia, zdrowia, środowiska lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych Odbiorcy ZUD, ZUD wraz z wystawionym poleceniem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, jest

- zobowiązany do wskazania terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.
- 13.8.2. W poleceniu, o którym mowa w pkt 13.8.1. ZUD zobowiązany jest określić:
- 13.8.2.1. Punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,
  - 13.8.2.2. termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt 13.8.4.,
  - 13.8.2.3. rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).
- 13.8.3. Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, ZUD wypełnia wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w ustawie Prawo energetyczne.
- 13.8.4. ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania gazu ziemnego nie później niż 2 Dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego.
- 13.8.5. OSD ma obowiązek wykonania polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego w terminie maksymalnie 5 Dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.
- 13.8.6. W przypadku, gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt 13.8.5. nie będzie mógł wykonać polecenia, z uwagi na problemy związane z kontaktem z Odbiorcą uniemożliwiające realizację polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub z uzyskaniem dostępu przez przedstawicieli OSD do terenu Odbiorcy, na którym znajdują się Układ pomiarowo-rozliczeniowy lub urządzenia umożliwiające wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego:
- 13.8.6.1. OSD zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić ZUD,
  - 13.8.6.2. OSD może odstąpić od wykonania polecenia po zakończeniu kolejnego dnia roboczego przypadającego po dniu powiadomienia ZUD, 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.
- 13.8.7. ZUD może złożyć wniosek o wycofanie PZD zawierającego polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego najpóźniej do dnia wskazanego w zatwierdzonym PZD jako dzień realizacji wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, 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.

- 13.8.8. Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 Dni roboczych od otrzymania od ZUD polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania Paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wyjścia w uzgodnionym terminie. Zgodnie z art. 6d ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne, OSD wznowia dostarczanie Paliwa gazowego do Odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 3 dni od dnia otrzymania reklamacji tego Odbiorcy na wstrzymanie dostarczania do niego Paliwa gazowego, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji. W przypadku, gdy Odbiorca w gospodarstwie domowym złoży reklamację do ZUD, ZUD zobowiązany jest niezwłocznie do przekazania OSD informacji o złożonej przez tego Odbiorcę w gospodarstwie domowym, reklamacji w celu dochowania przez OSD terminu, o którym mowa w art. 6d ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne, to jest wznowienia dostarczania Paliwa gazowego. OSD niezwłocznie przekazuje ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego.
- 13.8.9. Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania Paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD, w wysokości określonej w Taryfie.
- 13.8.10. W przypadku, gdy w jednym punkcie wyjścia jest więcej niż jedno PZD, fizyczne wstrzymanie dostaw Paliwa gazowego następuje, gdy polecenia wstrzymania dostaw Paliwa gazowego dotyczą wszystkich PZD. Wznowienie dostaw gazu następuje, gdy polecenie wznowienia dostaw Paliwa gazowego dotyczy przynajmniej jednego PZD.
- 13.8.11. W przypadku gdy zaakceptowane przez OSD PZD dotyczy Punktu wyjścia, w którym PZD zawarte z dotychczasowym sprzedawcą zostało rozwiązane, a jednocześnie nie doszło do faktycznego zakończenia dostaw Paliw gazowych i wykonania Odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego, w terminie, o którym mowa w pkt 19.3.4.:
- 13.8.11.1. w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje nie później niż w 5 Dni roboczych po Dobie gazowej, w której rozwiązane zostało poprzednie PZD– OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub oszacowania stanu Układu pomiarowo-rozliczeniowego na zakończenie poprzedniego PZD, które stanowią jednocześnie podstawę do ustalenia stanu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD,
- 13.8.11.2. w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje w terminie późniejszym niż termin określony w pkt 13.8.11.1. - OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego nie później niż w terminie

14 dni od dnia złożenia PZD. W przypadku gdy pomimo dołożenia najwyższej staranności przez OSD odczyt zostanie uniemożliwiony przez Odbiorcę, OSD odrzuca PZD i niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD.

### 13.9. Zasady opracowania i aktualizacji Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania.

- 13.9.1. Na podstawie przyjętych PZD do realizacji w ramach Umowy dystrybucyjnej, OSD opracowuje lub aktualizuje Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny Rok gazowy w podziale na miesiące, odrębnie dla poszczególnych Obszarów dystrybucyjnych.
- 13.9.2. Wzór ZZZ publikowany jest na stronie internetowej OSD.
- 13.9.3. ZZZ zawiera odrębne dane dotyczące Punktów wyjścia typu WS, Punktów wyjścia typu WR, obejmuje w szczególności:
  - 13.9.3.1. nazwę Obszaru dystrybucyjnego, którego dotyczy ZZZ,
  - 13.9.3.2. ilości Paliwa gazowego w Punkcie lub Punktach wejścia do danego Obszaru dystrybucyjnego,
  - 13.9.3.3. miesięczne ilości Paliwa gazowego i Moc umowną w Punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe z informacją o kwalifikacji do grupy taryfowej,
  - 13.9.3.4. miesięczne ilości Paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę Punktów wyjścia typu WS,
  - 13.9.3.5. nazwę OSW wprowadzającego Paliwo gazowe w Punkcie lub Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego miesięczne ilości Paliwa gazowego i Moc umowną w pojedynczych Punktach wyjścia typu WR z informacją o kwalifikacji do grupy taryfowej.
- 13.9.4. W przypadku zmiany Punktów wejścia lub Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego ( $PWE_{OSP}$ ,  $PWE_{OSW}$ ), z których następuje zasilanie Paliwem gazowym Obszarów dystrybucyjnych OSD, 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 ( $PWE_{OSD}$ )
- 13.9.5. ZZZ jest aktualizowane przez OSD po przyjęciu PZD do realizacji lub po zatwierdzeniu wyłączenia PZD z Umowy. OSD po dokonaniu aktualizacji ZZZ co najmniej do ostatniego dnia miesiąca, którego dotyczy rozliczenie usługi Dystrybucji, udostępni lub prześle je ZUD w formie elektronicznej. Ponadto OSD aktualizuje ZZZ w zakresie miesięcznych ilości Paliwa gazowego pobranych w Punktach typu WS w oparciu o opublikowane przez OSD miesięczne profile zużycia dla Punktów typu WS.



- 13.9.6. OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ, wraz z podaniem przyczyny, niezwłocznie, nie później niż w terminie 14 dni od otrzymania ZZZ.

## 14. SPRZEDAŻ REZERWOWA

- 14.1. OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku:

- 14.1.1. otrzymania od ZUD informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych lub świadczenia Usług dystrybucji do Odbiorców końcowych,  
z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe, lub
- 14.1.2. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez ZUD sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe lub
- 14.1.3. powzięcia przez OSD informacji o wystąpieniu zdarzenia skutkującego koniecznością całkowitego zaprzestania świadczenia Usług dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych, a w szczególności:
- 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<sub>OSD</sub>), lub;
- 14.1.3.2. otrzymania od OSW informacji o rozwiązaniu zawartej przez ZUD z OSW umowy o świadczenie usługi Dystrybucji dla zdefiniowanego w IRiESD OSW Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSD (PWY<sub>OSW</sub>), lub
- 14.1.3.3. rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD stanowiących podstawę świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych.
- 14.1.4. wygaśnięcia PZD przysługującego ZUD w Punkcie wyjścia, jeżeli dla danego punktu nie zostało złożone kolejne PZD lub PZD - Zmiana sprzedawcy stanowiące podstawę do kontynuowania świadczenia Usług dystrybucji do tego Punktu wyjścia lub jeśli dla tego punktu nie zostało złożone PZD-Zakończenie potwierdzające datę zakończenia PZD (w tym również PZD terminowego),
- 14.1.5. wygaśnięcia PZD przysługującego ZUD w Punkcie wyjścia, gdy złożone zostało kolejne PZD, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji lub wybrany przez Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podjął sprzedaży Paliw gazowych na jego rzecz, jeżeli nie obowiązuje żadne inne PZD stanowiące podstawę do kontynuowania świadczenia Usług dystrybucji do tego Punktu wyjścia,
- 14.1.6. gdy złożone zostało PZD-Zmiana sprzedawcy, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji, a jednocześnie dotychczasowy

- sprzedawca, nie później niż do dnia planowanej daty zmiany sprzedawcy, złożył PZD-Zakończenie,
- 14.1.7. gdy złożone zostało PZD-Zmiana sprzedawcy i wybrany przez Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podjął sprzedaży Paliw gazowych na jego rzecz,  
a jednocześnie dotychczasowy sprzedawca, nie później niż do dnia planowanej daty zmiany sprzedawcy, złożył PZD-Zakończenie;
  - 14.1.8. otrzymania od sprzedawcy Paliw gazowych informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych Odbiorcom końcowym, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych,
  - 14.1.9. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez sprzedawcę sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych.
- 14.2. Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w następujących przypadkach:
- 14.2.1. o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b Ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa, lub
  - 14.2.2. złożony został wniosek PZD-Zmiany sprzedawcy lub inny wniosek PZD na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego, lub
  - 14.2.3. złożony został wniosek PZD-Zakończenie, w którym wskazano, że Odbiorca końcowy zamierza zakończyć pobór Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD.
- 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, bądź OSW 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.
- 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 lub OSW 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) lub Umowy dystrybucyjnej z OSW;
  - 14.6.3. na skutek rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD, zgodnie z pkt 14.1.3.2, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy dystrybucyjnej lub PZD,
  - 14.6.4. na skutek wygaśnięcia PZD, zgodnie z pkt 14.1.4 – 14.1.5, sprzedaż rezerwowa jest realizowana od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której wygasło PZD,
  - 14.6.5. w przypadku określonym w pkt 14.1.6, sprzedaż rezerwowa realizowana jest z dniem zmiany sprzedawcy określonym w PZD – Zmiana sprzedawcy, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji lub na podstawie którego wybrany przez Odbiorcę końcowego sprzedawca miał podać sprzedaż Paliw gazowych na jego rzecz,
  - 14.6.6. na skutek informacji przekazanej OSD przez sprzedawcę w trybie pkt 14.1.7, 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.
- 14.7. W terminie 5 dni od dnia zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej lub Umowy kompleksowej zawierającej postanowienia sprzedaży rezerwowej, OSD informuje Odbiorców końcowych o zawarciu takiej umowy, w ich imieniu i na ich rzecz, przekazując jednocześnie informacje dotyczące:
- 14.7.1. przyczyn zawarcia tej umowy;
  - 14.7.2. danych teleadresowych ZUD będących sprzedawcami rezerwowymi;
  - 14.7.3. adresów stron internetowych ZUD będących sprzedawcami rezerwowymi, na której opublikowane są warunki sprzedaży rezerwowej,
  - 14.7.4. terminu zawarcia umowy,
  - 14.7.5. terminu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.
- 14.8. W przypadku gdy:
- 14.8.1. w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą nie został wskazany sprzedawca rezerwowy albo wskazany przez Odbiorcę końcowego ZUD nie został wpisany przez OSD na listę sprzedawców rezerwowych;

- 14.8.2. w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą nie zawarto upoważnienia OSD do zawarcia, w imieniu lub na rzecz Odbiorcy końcowego, umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej;
- 14.8.3. Sprzedawca rezerwowy wskazany przez Odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej;
- OSD, w przypadku wystąpienia przesłanek, o których mowa w pkt 14.1., składa oświadczenie, w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego, o przyjęciu oferty Sprzedawcy z urzędu. W takim przypadku procedurę określoną w pkt 14.1. - 14.7. stosuje się odpowiednio.
- 14.9. Z początkiem Doby gazowej, w której rozpoczęta została realizacja sprzedaży rezerwowej, ustalonej zgodnie z pkt 14.6., OSD przenosi na sprzedawcę rezerwowego lub Sprzedawcę z urzędu, Moc umowną przysługującą w danym Punkcie wyjścia ZUD, który zaprzestał dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego lub Moc umowną przysługującą Odbiorcy końcowemu pobierającemu Paliwa gazowe na podstawie umowy sprzedaży Paliw gazowych zawartej ze sprzedawcą, który zaprzestał sprzedaży tych paliw.
- 14.10. OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego w celu umożliwienia dokonania przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą rozliczeń z Odbiorcą końcowym i przekazuje takie dane temu ZUD oraz ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym lub Sprzedawcą z urzędu w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.
- 14.11. OSD prowadzi, a także udostępnia w swojej siedzibie i publikuje na swojej stronie internetowej, listę ZUD oferujących sprzedaż rezerwową wraz z ich danymi 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 6.4. oraz obszar taryfowy, na którym prowadził będzie sprzedaż rezerwową oraz niezwłocznie aktualizować informację o tym obszarze w razie jego zmiany.
- 14.13. ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych jest zobowiązany do udostępnienia w swojej siedzibie oraz opublikowania na swojej stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej, w tym wzoru umowy sprzedaży rezerwowej lub Umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej i zestawienia aktualnych cen i stawek opłat, warunków

ich stosowania i zasad prowadzenia rozliczeń z Odbiorcą końcowym dla sprzedaży rezerwowej, oraz przekazania OSD informacji o adresie strony internetowej, na której została opublikowana oferta sprzedaży rezerwowej skierowana do Odbiorców końcowych przyłączonych do sieci OSD. W przypadku gdy ZUD, pomimo wezwania OSD, nie opublikuje na stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej lub nie prześle 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 Paliwa gazowego będzie świadczona do Punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą powinien złożyć PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy. PZD – Zmiana Sprzedawcy musi zawierać oświadczenie Odbiorcy o całkowitym lub częściowym rozwiązaniu umowy sprzedaży Paliwa gazowego lub Umowy kompleksowej z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez ZUD będącego nowym Sprzedawcą. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest przez ZUD będącym nowym sprzedawcą, ZUD ten zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo Odbiorcy dokonującego zmiany sprzedawcy na złożenie takiego oświadczenia oraz złożyć OSD oświadczenie o posiadaniu takiego pełnomocnictwa.
  - 15.6. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejęciem obowiązku transportowania Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w szczególności w wyniku zakupu Paliwa gazowego przez Odbiorcę w punkcie wirtualnym w Sieci przesyłowej OSP, bądź sieci OSW lub innym punkcie wejścia do Sieci przesyłowej OSP, bądź sieci OSW, Odbiorca zawiera umowę przesyłową z OSP, bądź dystrybucyjną z OSW oraz dystrybucyjną z OSD (o ile nie jest już stroną takich umów) na transport Paliwa gazowego do Punktu wyjścia i składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa dystrybucji Paliwa gazowego będzie świadczona do Punktu wyjścia. W PZD – Zmiana Sprzedawcy

Odbiorca oświadcza, że rozwiązał Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego w całości lub części z dotychczasowym sprzedawcą lub dokonał zmiany miejsca dostawy Paliwa gazowego na punkt w Sieci przesyłowej OSP lub punkt w sieci OSW, na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji do Odbiorcy (na podstawie PZD - Zmiana Sprzedawcy). Odbiorca składa PZD - Zmiana Sprzedawcy najpóźniej 21 dni przed planowanym dniem przejścia przez niego obowiązku transportowego.

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

15.8. PZD – Zmiana Sprzedawcy, dodatkowo powinno zawierać w szczególności:

15.8.1. dane ZUD,

15.8.2. datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży Paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę albo zmiana miejsca sprzedaży, o której mowa w pkt 15.6. i rozpoczęcie świadczenie usługi dystrybucji na podstawie nowego PZD – Zmiana Sprzedawcy, przy czym data ta nie powinna przypadać wcześniej niż 21 dni licząc od dnia złożenia PZD – Zmiana Sprzedawcy,

15.8.3. 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 12.2. IRiESD z wyłączeniem pkt 12.2.3.2 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

15.9.2. Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy przeprowadzane jest dwuetapowo:

15.9.2.1. Etap 1 - weryfikacja formalna,

15.9.2.2. Etap 2 - weryfikacja merytoryczna.

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

- 15.9.4. W przypadku braków formalnych lub błędów w PZD – Zmiana Sprzedawcy, w szczególności jeśli w PZD – Zmiana Sprzedawcy nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując elektronicznie lub na piśmie braki lub błędy, w terminie 5 dni roboczych od daty doręczenia PZD - Zmiana Sprzedawcy, wyznaczając ZUD termin 5 dni roboczych, liczony od daty doręczenia wezwania, na uzupełnienie wskazanych braków lub błędów. W tym samym terminie, na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD, OSD może wezwać ZUD do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.
- 15.9.5. W przypadku, gdy nie jest możliwe rozpoczęcie świadczenia usług Dystrybucji w terminie wskazanym w PZD - Zmiana sprzedawcy z przyczyn leżących po stronie ZUD, w szczególności, gdy termin wskazany przez ZUD nie odpowiada wymogom określonym w pkt 15.8.2, OSD wzywa ZUD do wskazania prawidłowej proponowanej daty zmiany sprzedawcy.
- 15.9.6. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD- Zmiana Sprzedawcy w terminie wymienionym w pkt 15.9.4. PZD- Zmiana Sprzedawcy pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 15.9.7. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD- Zmiana Sprzedawcy OSD ocenia, czy spełnione są warunki dla realizacji wnioskowanych w PZD – Zmiana sprzedawcy usług.
- 15.9.8. Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt 13.1.6. lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 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. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy. W przypadku wycofania PZD – Zmiana sprzedawcy, OSD kontynuuje świadczenie usługi Dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązującego PZD przysługującego ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą. OSD niezwłocznie informuje ZUD



- będącego dotychczasowym sprzedawcą o wycofaniu PZD - Zmiana sprzedawcy i kontynuowaniu PZD, które przysługuje temu ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą.
- 15.9.12. W przypadku gdy w okresie pomiędzy zatwierdzeniem PZD – Zmiana sprzedawcy a dniem zmiany sprzedawcy ZUD będący dotychczasowym sprzedawcą:
- 15.9.12.1. złoży PZD zawierające wniosek o zmianę Mocy umownej lub grupy taryfowej – OSD akceptuje takie PZD, o ile wnioskowana zmiana pozostaje w zgodności z Taryfą oraz Umową, a następnie niezwłocznie informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o dokonanej zmianie i konieczności zastosowania pkt 15.10 z uwzględnieniem zmienionej Mocy umownej lub grupy taryfowej. W takim przypadku ZUD będący nowym sprzedawcą ma prawo złożenia wniosku o wycofanie PZD - Zmiana sprzedawcy na zasadach określonych w pkt 15.9.11.,
- 15.9.12.2. złoży PZD zawierające aktualizację danych Odbiorcy końcowego, o których mowa w pkt 15.8.4., OSD niezwłocznie informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o konieczności dokonania przez niego aktualizacji danych Odbiorcy końcowego w PZD - Zmiana sprzedawcy, przy czym OSD przeprowadza procedurę zmiany sprzedawcy z uwzględnieniem zaktualizowanych danych Odbiorcy końcowego nawet jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą nie zaktualizuje danych Odbiorcy końcowego, chyba że ZUD będący nowym sprzedawcą poinformuje OSD, że aktualizacja danych przez dotychczasowego sprzedawcę jest nieprawidłowa – wówczas przeprowadza się procedurę zmiany sprzedawcy z uwzględnieniem danych Odbiorcy końcowego podanych przez nowego sprzedawcę oraz informuje ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o braku aktualizacji danych Odbiorcy końcowego,
- 15.9.12.3. poinformuje o zmianie Odbiorcy końcowego w Punkcie wyjścia, którego dotyczy PZD - Zmiana sprzedawcy, OSD anuluje PZD - Zmiana sprzedawcy, o czym niezwłocznie informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą.
- 15.9.13. W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, do PZD - Zmiana Sprzedawcy mają zastosowanie odpowiednie postanowienia rozdziału 13 IRiESD.
- 15.10 Z dniem zmiany Sprzedawcy zamówiona Moc umowna dla Punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie świadczenie usług Dystrybucji dla Punktów wyjścia WR i WS na podstawie PZD – Zmiana Sprzedawcy nie ulegają zmianie. Zmiana wielkości Mocy umownej jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w Taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym Punkcie wyjścia.
- 15.11 Z dniem zmiany sprzedawcy Moc umowna wykorzystywana przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą lub Odbiorcę przysługują ZUD

- będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcy. W przypadku częściowej zmiany sprzedawcy Moc umowna przysługuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w wielkości proporcjonalnej do zakresu zmiany sprzedawcy.
- 15.12 OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 15.13 Odczytu, o którym mowa w pkt 15.12., OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 Dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD ZUD będącego dotychczasowym Sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania ilości odebranego Paliwa gazowego.
- 15.14 Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt 15.12. OSD przekazuje ZUD będącym dotychczasowym i ZUD będącym nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w terminie 5 Dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub oszacowania.
- 15.15 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca końcowy przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD, odbierając Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu Mocy umownej u ZUD będącego dotychczasowym Sprzedawcą.
- 15.16 W przypadku gdy w trakcie realizacji procedury zmiany sprzedawcy wystąpią przesłanki uruchomienia sprzedaży rezerwowej, zgodnie z rozdziałem 14, procedura zmiany sprzedawcy jest anulowana, a w przypadku gdy PZD - Zmiana sprzedawcy zostało już zaakceptowane przez OSD ulega ono rozwiązaniu, chyba że dzień zmiany sprzedawcy przypada przed dniem rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

## **16. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM**

### **16.1. Ocena stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.**

16.1.1. OSD ma obowiązek prowadzenia oceny stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.

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

### **16.2. Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych.**

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

16.2.2. OSD powiadamia Użytkowników Systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliw gazowych w sposób zwyczajowy przyjęty na danym terenie

lub w formie indywidualnych zawiadomień, przekazanych na piśmie, telefonicznie lub za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na:

16.2.2.1. 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie Paliwa gazowego dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,

16.2.2.2. 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie Paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców.

16.2.3. Odbiorcy zlokalizowani za Punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do wprowadzenia ograniczeń w poborze Paliwa gazowego.

16.2.4. W okresach występowania przerw i ograniczeń, spowodowanych przeprowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym, OSD zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia Paliwa gazowego w Punktach wejścia lub Dystrybucji Paliw gazowych do Punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte są ograniczeniami.

## **17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ I PRZESYŁOWEJ**

17.1. Korespondencja pomiędzy OSD, a OSW, ZUD i Źródłem gazu.

17.1.1. W Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej.

17.1.2. Warunki współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usługi Dystrybucji mogą stanowić załączniki do Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej, bądź odrębny dokument.

17.1.3. Procedura wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługę dystrybucji i zawieraniem Umowy dystrybucyjnej opisane są w rozdziale 12.

17.1.4. Procedura wymiany informacji związanych z procesem zgłaszania umów do realizacji opisane są w rozdziale 13.

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

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

- 17.1.7. Szczegółowe rozwiązania dotyczące wymiany informacji pomiędzy OSD, a OSW, ZUD inne niż określone w pkt 17.1.1. – 17.1.6. mogą zostać zawarte w Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej.
- 17.2. Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW, ZUD i Źródłem gazu.
- 17.2.1. Podstawowa wymiana danych związanych z realizacją świadczenia usługi Dystrybucji pomiędzy OSD, a OSW lub ZUD, odbywa się na zasadach opisanych w Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej, realizowana jest za pośrednictwem poczty elektronicznej oraz tradycyjnej.
- 17.2.2. OSD może wprowadzić elektroniczną wymianę informacji związanych z realizacją świadczenia usług dystrybucji pomiędzy OSP, OSW oraz ZUD, która docelowo będzie oparta na standardach elektronicznej wymiany dokumentów publikowanych na stronie internetowej OSD lub poprzez udostępnione przez OSD elektroniczne systemy wymiany informacji.
- 17.2.3. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji, o którym mowa w pkt 17.2.2., związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych Systemów informatycznych.
- 17.2.4. W przypadku przekazania przez OSD informacji o wprowadzeniu lub zmianach w standardach elektronicznej wymiany dokumentów, o których mowa w pkt 17.2.2., ZUD oraz OSW, są zobowiązani do dostosowania swoich systemów informatycznych do wymiany informacji w takich standardach.
- 17.2.5. Standardy wymiany danych, o których mowa w pkt 17.2.1. oraz pkt 17.2.2. w zależności od wdrożonej przez OSD funkcjonalności, umożliwiają m.in.:
- 17.2.5.1. składanie przez ZUD PZD dla pojedynczych Punktów wyjścia,
  - 17.2.5.2. składanie przez ZUD zbiorczych plików PZD oraz pobranie ich, po weryfikacji przez OSD,
  - 17.2.5.3. udostępnienie przez OSD, wraz z możliwością pobrania, danych dotyczących obsługi PZD, w tym danych rozliczeniowych,
  - 17.2.5.4. udostępnianie przez OSD wraz z możliwością pobrania, aktualnego ZZZ,
  - 17.2.5.5. składanie oraz sprawdzanie statusu złożonej Nominacji lub Renominacji,
  - 17.2.5.6. wymianę informacji dotyczących opracowania Planu ograniczeń oraz wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego,
  - 17.2.5.7. wymianę innych określonych przez OSD danych, dokumentów oraz informacji.
- 17.3. Podmioty odpowiedzialne za przetwarzanie danych oraz zasady poufności.

- 17.3.1. Postanowienia niniejszego pkt 17.3 stosuje się do następujących podmiotów (zwanych dalej „Podmiotami”):
- 17.3.1.1. OSD;
  - 17.3.1.2. podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej oraz strony Umowy o przyłączenie;
  - 17.3.1.3. podmiotu składającego wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej oraz strony Umowy dystrybucyjnej;
  - 17.3.1.4. podmiotu składającego wniosek o zawarcie umowy lub porozumienia, o których mowa w pkt 7., oraz strony takiej umowy lub porozumienia;
  - 17.3.1.5. Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSW, Odbiorców.
- 17.3.2. 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:
- 17.3.2.1. nie publikować i nie ujawniać Informacji poufnych osobom trzecim;
  - 17.3.2.2. 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;
  - 17.3.2.3. podjąć wszelkie czynności niezbędne do ochrony Informacji poufnych;
  - 17.3.2.4. 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.
- 17.3.3. Podmioty zobowiązują się do ochrony informacji niejawnych zgodnie z postanowieniami Ustawy o ochronie informacji niejawnych.

- 17.3.4.OSW oraz ZUD korzystający z udostępnionych przez OSD systemów, o których mowa w pkt 17.2.2., 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.
- 17.3.5. 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 niejawnne w rozumieniu ustawy o ochronie informacji niejawnnych, Podmiot zobowiązuje się:
- 17.3.5.1. poinformować o tym fakcie OSD;
- 17.3.5.2. 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.
- 17.3.6. Jeżeli podmiot nie zapewni OSD dostępu do informacji, o których mowa w pkt 17.3.5, OSD pozostawia bez rozpatrzenia złożony przez Podmiot wniosek.
- 17.3.7. 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 stroną Umowy. W odniesieniu do informacji niejawnnych stosuje się odpowiednie przepisy ustawy o ochronie informacji niejawnnych dotyczące udostępniania takich informacji upoważnionym władzom, organom lub służbom.
- 17.3.8. O ile obowiązujące przepisy prawa lub Umowa nie stanowią inaczej, zobowiązanie, o którym mowa w niniejszym pkt 17.3., nie dotyczy informacji, które:
- 17.3.8.1. zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,
- 17.3.8.2. są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia Umowy,
- 17.3.8.3. mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,
- 17.3.8.4. zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem Umowy dystrybucyjnej.

17.3.9. Naruszenie postanowień pkt 17.3. będzie upoważniało poszkodowany Podmiot do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych.

#### 17.4. Procedura udzielania informacji.

17.4.1. Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług Dystrybucyjnych publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w rozdziale 4.

17.4.2. Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adres OSD.

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

17.4.4. OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w związku ze świadczeniem na ich rzecz usług Dystrybucji w terminie 14 dni od złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw, w których na wniosek Odbiorcy, ZUD dokonuje się kontroli lub pomiarów parametrów jakościowych Paliw gazowych dostarczanych z Sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.

17.4.5. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i Alokacji w Punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z Systemem gazowym danego OSW.

#### 17.5. Korespondencja pomiędzy OSD, a OSP.

17.5.1. W Umowie przesyłowej (MUP) określone są zasady wymiany informacji. Realizacja wymiany informacji następuje w oparciu o Platformę Wymiany Informacji (SWI) OSP GAZ-SYSTEM S.A.



***Energomedia sp. z o.o.***

**INSTRUKCJA  
RUCHU I EKSPLOATACJI  
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ  
GAZOWEJ**

**BILANSOWANIE 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 pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
  - 18.1.2. Urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe 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 pomiarowo-rozliczeniowego objęte prawną kontrolą metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowo-rozliczeniowego wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.
  - 18.1.3. Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowo-rozliczeniowych, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, ponosi właściciel układu.
  - 18.1.4. Dla podmiotów pobierających Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej, miejsce zainstalowania Układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.
  - 18.1.5. Elementem Układu pomiarowo-rozliczeniowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych są określane przez OSD w warunkach przyłączenia lub Umowie o przyłączenie.
  - 18.1.6. Punkty wyjścia typu WS i WR muszą być wyposażone w rejestratory (opcjonalnie gazomierze z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przeliczniki do gazomierzy. Koszt wyposażenia istniejących Punktów wyjścia typu WR i WS w rejestrator (opcjonalnie gazomierz z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przelicznik do gazomierzy ponosi OSD, chyba że wyposażenie Punktu wyjścia rejestrator (opcjonalnie gazomierz z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przelicznik do gazomierzy wynika ze zmiany warunków przyłączenia dla tego Punktu wyjścia, realizowanej w trybie określonym w rozdziale 10.

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

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

18.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.

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

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

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

18.2.1.3. 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,

18.2.1.4. 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,

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

18.2.2. Wymagania odnośnie przeliczników do gazomierzy, rejestratorów do gazomierzy, przetworników, gęstościomierzy, chromatografów, wilgotnościomierzy i rejestratorów impulsów określa OSD.

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

18.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe – wymagania techniczne.

18.3.1. Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład Układu pomiarowo-rozliczeniowego w danym Punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do

Systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Umowie o przyłączenie.

#### 18.4. Pomiary.

- 18.4.1. OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi Dystrybucji, a także w zakresie niezbędnym do rozliczenia Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego oraz Bilansowania handlowego OSP i OSW, 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 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 typu WR oraz WS wyposażonych w rejestratory (opcjonalnie gazomierz z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:
  - a) godzinowej objętości Paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
  - b) dobowej objętości Paliwa gazowego,
  - c) miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
  - d) maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,
- 18.4.5. W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w Punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW, spowodowanego zwiększeniem przez OSW, ZUD lub Odbiorcę ZUD poboru Paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji lub kontroli metrologicznej. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej lub kontroli metrologicznej, w szczególności: koszty transportu, legalizacji lub kontroli metrologicznej oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i Układu pomiarowego, ponosi odpowiednio OSW, ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.
- 18.4.6. Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w:
  - 18.4.6.1. Punkcie wejścia (m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW) – 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, ZUD lub Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym Punkcie, zapewni dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 18.4.4 oraz zapewni przekazywanie do OSD danych pomiarowych.

18.4.7. Rozliczenia dotyczące ilości Paliwa gazowego ustalone na podstawie pomiarów mogą podlegać przeliczeniu przez OSD poprzez dokonanie zsumowania zmierzonych ilości godzinowych Paliwa gazowego dla Doby gazowej.

18.5. Sprawdzanie prawidłowości działania Układów pomiarowo-rozliczeniowych.

18.5.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu.

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

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

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

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

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

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

- 18.6. Wymagania w zakresie kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład Układów pomiarowo-rozliczeniowych, które wyłączone są spod obowiązku prawnej kontroli metrologicznej.
- 18.6.1. Kontroli metrologicznej podlegają gazomierze wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, tj. o strumieniu objętości większym niż 100 m<sup>3</sup>/h lub zainstalowanych na Sieci gazowej, w której ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa, wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu oraz przeliczniki stosowane do tych gazomierzy.
- 18.6.2. Termin zgłoszenia po raz pierwszy do legalizacji ponownej przeliczników podlegających prawnej kontroli metrologicznej, powinien być zgodny z obowiązującymi przepisami prawa. Do tego terminu, legalizacji ponownej podlegają przeliczniki po naprawie współpracujące z gazomierzami podlegającymi prawnej kontroli metrologicznej.
- 18.6.3. Kontrola metrologiczna gazomierzy wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, zainstalowanych w fizycznych Punktach wejścia i wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, będzie realizowana nie rzadziej niż co 5 lat. Okres 5 lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym Kontrola metrologiczna, lub prawna kontrola metrologiczna w przypadku gazomierzy podlegających uprzednio takiej kontroli, została dokonana. Sprawdzenie gazomierzy jest realizowane także każdorazowo po usunięciu awarii, naprawie lub przeciążeniu gazomierza.
- 18.6.4. Kontrola metrologiczna gazomierzy obejmuje:
- 18.6.4.1. oględziny zewnętrzne;
- 18.6.4.2. sprawdzenie, czy na gazomierzach znajdują się wymagane oznaczenia;
- 18.6.4.3. wyznaczenie błędów wskazań gazomierza.
- 18.6.5. Wzorcowanie gazomierzy powinno być wykonywane:
- 18.6.5.1. Powietrzem lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa;
- 18.6.5.2. powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego - dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa;
- 18.6.5.3. powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy rotorowych oraz pozostałych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze Sieci gazowej.
- 18.6.6. Wartości błędów gazomierzy określone podczas wzorcowania, powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych, tj.:
- 18.6.6.1. 2% w zakresie od  $Q_{\min}$  do  $Q_t$ ;

- 18.6.6.2. 1% w zakresie od  $Q_t$  do  $Q_{max}$ .
- 18.6.7. W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt 18.6.6., gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu wzorcowaniu.
- 18.6.8. Z przeprowadzonych czynności kontroli metrologicznej gazomierza, sporządza się protokół, który zawiera w szczególności:
- 18.6.8.1. dane identyfikujące:
- a) podmiot przeprowadzający sprawdzenie,
  - b) wnioskodawcę,
  - c) nazwę gazomierza,
  - d) miejsce i termin przeprowadzenia sprawdzenia,
- 18.6.8.2. numer fabryczny gazomierza,
- 18.6.8.3. zakres przeprowadzonego sprawdzenia;
- 18.6.8.4. wyniki sprawdzenia, w tym wyniki dotyczące charakterystyki metrologicznej sprawdzonego gazomierza;
- 18.6.8.5. informację o rodzajach i miejscach umieszczenia cech zabezpieczających i plomb,
- 18.6.8.6. datę sporządzenia protokołu;
- 18.6.8.7. podpis osoby przeprowadzającej sprawdzenie.
- 18.6.9. Wynik przeprowadzonej kontroli metrologicznej powinien być poświadczony świadectwem wzorcowania wystawionym przez jednostkę przeprowadzającą taką kontrolę.
- 18.6.10. Warunkiem użytkowania gazomierzy, wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, jest udokumentowanie poprawności działania urządzenia, zgodnie z pkt 18.6.1. - 18.6.8.
- 18.6.11. Badania gazomierza w zakresie kontroli metrologicznej, należy zlecić po raz pierwszy w terminie, w którym przyrządy pomiarowe wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu, powinny być zgłaszane do legalizacji ponownej w przypadku, gdyby nadal podlegały prawnej kontroli metrologicznej.
- 18.7. Przedpłatowe Układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 18.7.1. OSD montuje Przedpłatowe Układy pomiarowo - rozliczeniowe na podstawie przekazanego przez ZUD wniosku Odbiorcy, który spełnia kryteria do uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne. W przypadku gdy Odbiorca wniesie wniosek bezpośrednio do OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, w celu weryfikacji przez ZUD czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego. ZUD zobowiązany jest do potwierdzenia, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego w terminie 7 dni od dnia przekazania mu przez OSD wniosku Odbiorcy. OSD montuje Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy w terminie 21 dni od dnia otrzymania wniosku Odbiorcy, o ile ZUD

- potwierdzi, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego.
- 18.7.2. OSD ma prawo zamontować Przedpłatowe Układy pomiarowo-rozliczeniowe z własnej inicjatywy lub na wniosek ZUD:
- 18.7.2.1. w przypadku wystąpienia przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym z wnioskiem o rozpatrzenie przez Koordynatora do spraw negocjacji, w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne lub przez Prezesa URE jego sporu z ZUD sprzedającym mu Paliwo gazowe lub z OSD,
- 18.7.2.2. w przypadku gdy Odbiorca co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe lub świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca,
- 18.7.2.3. w przypadku gdy Odbiorca nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczane Paliwo gazowe,
- 18.7.2.4. w przypadku gdy Odbiorca użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 18.7.3. Koszty zainstalowania Przedpłatowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadkach, o których mowa w pkt 18.7.1. i pkt 18.7.2., ponosi OSD.
- 18.7.4. Niezależnie od pkt 18.7.1. i pkt 18.7.2., na wniosek odbiorcy paliw gazowych w gospodarstwie domowym, OSD instaluje w terminie 60 dni licząc od dnia otrzymania wniosku, za odpłatnością przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 18.7.5. ZUD, z którym Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, zapewnia sprzedaż Paliwa gazowego z wykorzystaniem Przedpłatowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także pobiera opłaty z tytułu tej sprzedaży. Powyższe nie wyłącza obowiązku ZUD do uiszczania opłaty na rzecz OSD, na zasadach określonych w Taryfie, z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji.
- 18.7.6. W celu świadczenia usług Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy ZUD przekazuje do OSD PZD zawierające informacje o ilości Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. ZUD przekazuje pierwsze PZD, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym w terminie:
- 18.7.6.1. 14 dni kalendarzowych przed planowaną datą uruchomienia dostawy,
- 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 PZDS obowiązuje od dnia montażu Przedpłatowego Układu

pomiarowo – rozliczeniowego.

- 18.7.7. OSD przelicza określoną w PZD ilość Paliwa gazowego, jaka ma zostać dostarczona do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy, na jednostki objętości przy wykorzystaniu wartości Współczynnika konwersji obowiązującego dla ORCS, w którym znajduje się Punkt wyjścia wyposażony w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy, przed wskazanym przez ZUD w PZD dniem uiszczenia przez Odbiorcę końcowego opłaty z tytułu dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. Ciepło spalania, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym jest też wykorzystywane na potrzeby prowadzenia rozliczeń z ZUD z tytułu świadczenia usług Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 18.7.8. Zakończenie realizacji PZD do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy następuje w sytuacji, gdy dostarczona do Punktu wyjścia objętość Paliwa gazowego ustaloną zgodnie z pkt 18.7.7., a ZUD nie złożył nowego PZD informującego o kolejnych ilościach Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 18.7.9. Zasady i warunki instalowania i demontażu przedpłatowego układu pomiarowego na dodatkowe zlecenie odbiorcy, określa OSD zgodnie z obowiązującymi uregulowaniami prawnymi w tym zakresie.

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

- 19.1. Sposób wykonywania odczytów Układów pomiarowo-rozliczeniowych przez OSD w Punktach wyjścia z Sieci dystrybucyjnej.
  - 19.1.1. OSD prowadzi odczyty Układów pomiarowo-rozliczeniowych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie. Na wniosek ZUD, OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z planowych odczytów, pobierając opłaty w wysokości określonej w Taryfie.
  - 19.1.2. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WS, w tym w szczególności z uwagi na brak dostępu do Układu pomiarowo - rozliczeniowego, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców,
  - 19.1.3. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD



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

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

19.2. ZUD zobowiązany jest do:

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

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

19.3. OSD zobowiązany jest w szczególności do:

19.3.1. zachowania Okresów odczytowych dla każdego Punktu wyjścia zgodnie z Taryfą,

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

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

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

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

19.3.6. przekazywania do ZUD oszacowań w Punktach wyjścia typu WS najpóźniej do 7 Dni roboczych od daty planowanego odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób.

- 19.3.7. przekazywania ZUD informacji o zmianie grupy taryfowej na podstawie odczytu kwalifikacyjnego wykonanego na zasadach określonych w Taryfie. Informacja do ZUD powinna być przekazana nie później niż w kolejnym Miesiącu gazowym po miesiącu, w którym był wykonany odczyt kwalifikacyjny.
- 19.4. Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w System telemetryczny, OSD wykonuje jeden odczyt na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego i przekazuje go niezwłocznie po zakończeniu Miesiąca gazowego, jednak nie później niż w ciągu 3 pierwszych Dni roboczych miesiąca następnego.
- 19.5. OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych związane z:
- 19.5.1. wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego bez demontażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub z demontażem, montażem lub wymianą Układu pomiarowo-rozliczeniowego, albo z rozwiązaniem Umowy kompleksowej z Odbiorcą, albo z realizacją procedury zmiany sprzedawcy,
- 19.5.2. odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:
- 19.5.2.1. błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 19.5.2.2. ilości lub objętości zużycia Paliwa gazowego,
- 19.5.2.3. poprawności działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 19.5.3. odczytami, wykonywanymi w poniższych przypadkach:
- 19.5.3.1. braku odczytów rzeczywistych w danym Punkcie wyjścia,
- 19.5.3.2. błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 19.5.3.3. uzasadnionej przyczyny kontroli zgodności stanu liczydła gazomierza ze stanem przelicznika,
- 19.5.3.4. odczytów kontrolnych,
- 19.5.3.5. odczytów związanych z weryfikacją prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 19.5.3.6. odczytów na zlecenie ZUD,
- 19.5.3.7. odczytów na zlecenie Odbiorcy,
- 19.5.3.8. odczytów podawanych przez Odbiorcę,
- 19.5.3.9. odczytów związanych z podejrzeniem nielegalnego poboru Paliwa gazowego,
- 19.5.3.10. odczytów związanych ze zmianą sprzedawcy,
- 19.5.3.11. odczytów związanych z demontażem, montażem albo wymianą Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 19.6. Jeżeli dokonany przez OSD odczyt kontrolny zlecony przez ZUD w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, OSD przysługuje od ZUD zwrot kosztów wykonania odczytu kontrolnego w wysokości ustalonej na zasadach określonych w Taryfie.
- 19.7. Koszty związane ze sprawdzeniem Układu pomiarowo-rozliczeniowego

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

- 19.8. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WR i WS.
- 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<sup>3</sup>]
  - 19.8.4. wartość Współczynnika konwersji K [kWh/m<sup>3</sup>],
  - 19.8.5. ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],
  - 19.8.6. stany wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowo-rozliczeniowy bez korekcji objętości, o ile istnieją możliwości techniczne ich pozyskania, z wyłączeniem Układów pomiarowo-rozliczeniowych wielociągowych składających się z więcej niż jednego urządzenia pomiarowego,
  - 19.8.7. stany wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowo-rozliczeniowy z korekcją objętości, o ile istnieje techniczna możliwość ich wyliczenia,
  - 19.8.8. wartość liczbową maksymalnej mocy zarejestrowanej w danym Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>/h] oraz w jednostkach energii [kWh],
  - 19.8.9. datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym Okresie rozliczeniowym.
- 19.9. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WS:
- 19.9.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
  - 19.9.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,
  - 19.9.3. stan wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku okresu odczytowego [m<sup>3</sup>],
  - 19.9.4. stan wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na końcu okresu odczytowego [m<sup>3</sup>],
  - 19.9.5. objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym [m<sup>3</sup>] lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt 19.5.,
  - 19.9.6. wartość Współczynnika konwersji K [kWh/m<sup>3</sup>], w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym 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 [kWh],
- 19.9.8. rodzaj odczytu (szacunkowy, rzeczywisty lub podany przez Odbiorcę).
- 19.10. W celu umożliwienia ZUD prowadzenie rozliczeń z Odbiorcami ZUD, po zakończeniu każdej Doby gazowej OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia wyposażonych w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy:
  - 19.10.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
  - 19.10.2. ilość Paliwa gazowego, jaka pozostała do zużycia w ramach PZDPS, na koniec poprzedniej Doby gazowej [kWh],
  - 19.10.3. wartość Współczynnika konwersji K [kWh/m<sup>3</sup>], w danym Punkcie wyjścia wyznaczona zgodnie z pkt 18.7.7.
- 19.11. System telemetryczny. Zdalny odczyt Układów pomiarowo-rozliczeniowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.
  - 19.11.1. Nowobudowane Układy pomiarowo-rozliczeniowe w Punktach typu WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.
  - 19.11.2. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego Układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:
    - 19.11.2.1 zainstalowania przez OSD w danym Punkcie wejścia lub wyjścia własnych Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w pkt 18.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
    - 19.11.2.2 bezpośredniego dostępu do Systemów telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z pkt 19.11.2.1, w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.
  - 19.11.3. ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowo-rozliczeniowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w Punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowych do Systemu telemetrycznego OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy ZUD lub Odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym Punkcie własny System telemetryczny zgodnie z zapisem pkt 19.11.2.
  - 19.11.4 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny. Dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym pochodzą bezpośrednio z Układu pomiarowo-rozliczeniowego i nie są w żaden sposób

weryfikowane ani przetwarzane przez OSD i nie mają charakteru danych rozliczeniowych w rozumieniu obowiązujących przepisów prawa lub Umowy, a w szczególności nie mogą stanowić podstawy do występowania z jakimikolwiek roszczeniami względem OSD. Udostępnianie danych pomiarowych odbywa się w trybie i na zasadach określonych przez OSD, przy czym udostępnienie danych pomiarowych na rzecz ZUD realizowane jest, gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia tylko z jednym ZUD. W przypadku gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia z więcej niż jednym ZUD, dane pomiarowe udostępniane są wyłącznie 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, do którego OSD posiada tytuł prawny, w sposób określony w MUP, MUD lub porozumieniu o współpracy.
- 19.11.7 OSD, OSP, OSW, ZUD i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich systemów zdalnego odbioru danych pomiarowych z Punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że Umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub Umowa o przyłączenie stanowi inaczej.
- 19.11.8 W przypadku awarii urządzeń do transmisji danych w Punkcie wejścia lub wyjścia, podmiot posiadający tytuł prawny do urządzeń transmisyjnych lub podmiot je eksploatujący, ma obowiązek niezwłocznego poinformowania OSD o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia.
- 19.11.9 W przypadku, gdy OSD posiada tytuł prawny do Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, Odbiorca lub ZUD nie jest uprawniony, bez zgody OSD, do zainstalowania w tym Punkcie Systemu telemetrycznego podłączonego bezpośrednio do tego Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

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

- 20.1. OSD w każdym ORCS określa dla okresu rozliczeniowego wartość współczynnika konwersji ( $K$ ) dla punktów typu WR oraz WS, zgodnie z poniższym wzorem:

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

gdzie:

$Q_m$  – ilość Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia do danego ORCS w Okresie rozliczeniowym wyznaczana jako suma iloczynów Ciepła spalania i objętości Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],

$V_m$  – objętość Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia do ORCS w Okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>].

- 20.2. W każdym okresie rozliczeniowym ilość Paliwa gazowego które zostało pobrane w Punkcie wyjścia z ORCS określana jest, jako iloczyn objętości Paliwa gazowego pobranego w danym Punkcie wyjścia oraz wartości współczynnika konwersji  $K$  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<sup>3</sup>/h] oraz wartości współczynnika konwersji  $K$ , 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. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W UMOWNYCH PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA

- 21.1. Zasady wykonywania alokacji dla Punktów wyjścia

21.1.1. Alokacje wykonywane są dla każdej doby dla Punktów wyjścia, do których Paliwo gazowe dystrybuowane jest na podstawie co najmniej dwóch PZD na następujących zasadach:

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

- 21.1.1.2. W dobowej alokacji operatywnej oraz dobowej alokacji rozliczeniowej dla ZUD wprowadzających paliwo gazowe do Obszaru dystrybucyjnego ze źródła przyłączonego do systemu dystrybucyjnego uwzględnia się ilości paliwa gazowego zalokowane dla tego ZUD w danym PWEŻ.
- 21.1.2. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego Paliwo gazowe jest pobierane:
- 21.1.2.1. przez więcej niż jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZD, Odbiorca końcowy w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZD przysługujące poszczególnym ZUD;
- 21.1.2.2. przez jednego ZUD w ramach jednego PZD całkowita ilość Paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego określona na podstawie wyników pomiarów w tym Punkcie przypisana będzie przez OSD do tego PZD. W takim przypadku Odbiorca końcowy nie wykonuje Alokacji.
- 21.1.3. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego Paliwo gazowe jest pobierane na podstawie więcej niż jednego PZD, maksymalna dobowo ilość Paliwa gazowego, jaką Odbiorca końcowy może przypisać w danej Dobie gazowej do danego PZD, nie może przekroczyć 24-krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZD (ewentualnie nie może przekroczyć 23 lub 25 krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZD 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 PZD.
- 21.1.4. Alokacja wykonana przez Odbiorcę końcowego 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 PZD, za wyjątkiem PZD, dla których OSD otrzymał polecenie wstrzymania dostaw Paliwa gazowego w trybie, o którym mowa w pkt 13.8. Alokacje rozliczeniowe maksymalnych ilości godzinowych powinny być wykonywane dla tej doby Miesiąca gazowego, w której takie maksymalne ilości Paliw gazowych zostały odebrane w danym Punkcie wyjścia.
- 21.1.5. W przypadku, gdy Odbiorca końcowy nie przekazuje 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:

- 21.1.5.1. proporcjonalnie do Mocy umownej określonej w PZD dla Odbiorcy
- 21.1.5.2. poprzez zastosowanie proporcji z ostatnich przesłanych przez OSD Alokacji dotyczących PZD.
- 21.1.6. W przypadku gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest na podstawie więcej niż jednego PZD, i OSD otrzyma od ZUD polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego w zakresie dotyczącym jednego lub więcej PZD, Alokacja będzie wykonywana przez Odbiorcę końcowego pobierającego Paliwo gazowe w tym Punkcie wyjścia, od dnia wskazanego w zleceniu, dla PZD nieobjętych wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego. 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.
- 21.1.7. Zasady określone w pkt 22.1.6 nie dotyczą Alokacji wykonywanych przez OSD.
- 21.1.8. Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZD informuje OSD do godziny 8.00 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za poprzednią Dobę gazową zgodnie z zasadami opisanymi w pkt 17.2.
- 21.1.9. 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<sup>3</sup>) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym Alokacja dobową wykonywana jest w terminie 3 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.
- 21.1.10. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej:
  - 21.1.10.1 Odbiorca końcowy informuje OSD do godziny 11.00 i 15.00 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.

21.1.10.2. OSD przekazuje do OSP oraz OSW, 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 oraz OSW 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<sup>3</sup>) 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 oraz OSW 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.

21.1.11 OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymanych od OSP lub OSW, w trybie określonym w pkt 21.1.9. oraz pkt 21.1.10.2.

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

21.1.13. W przypadku braku przekazania OSD, przez Odbiorcę, informacji o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD w Dobie gazowej, w terminach określonych w pkt 21.1. uznaje się, że szacunkowe ilości Paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUD w tej dobie wynoszą zero (0).

## 21.2 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji rozliczeniowych.

21.2.1. Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR 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 zawiera oczywiste błędy formalne lub rachunkowe OSD może wezwać Odbiorcę końcowego do jej poprawienia.

21.2.2. OSD przekazuje do OSP oraz OSW Alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUP, do 7-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP oraz OSW 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, łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, 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 oraz OSW danych we wskazanym powyżej terminie, miesięczna Alokacja rozliczeniowa wykonywana jest w terminie 2 Dni roboczych licząc od przekazania przez OSP kompletnych danych rozliczeniowych.

21.3 Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wejścia PWE<sub>OSP</sub> i PWE<sub>OSW</sub> na potrzeby Bilansowania handlowego OSP, określają IRiESP GAZ-SYSTEM S.A. oraz IRiESD OSW *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.*

## 22. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI

22.1. Nominacje i Renominacje ZUD – zasady ogólne

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

22.1.1.1. usługi Dystrybucji w ramach PZD 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,

22.1.1.2. usługi Dystrybucji w okresie trwania rozruchu w ramach PZD 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,

22.1.2. ZUD składa OSD nominację dobową, w której określa ilości Paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego Punktu, o którym mowa w pkt 22.1.1. W przypadku, gdy w Punkcie wyjścia, o którym mowa w pkt 22.1.1., Moc umowna została zamówiona przez więcej niż jednego ZUD, a sumaryczna Moc umowna w tym Punkcie wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, OSD informuje ZUD, który zamówił w tym Punkcie Moc umowną na poziomie mniejszym niż 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, o obowiązku składania Nominacji.

22.1.3. W nominacjach i renominacjach ilości Paliwa gazowego określone są w kWh w liczbach naturalnych.

22.1.4. Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego Punktu nie mogą

przekroczyć Mocy umownej przysługującej ZUD w danym Punkcie.

- 22.1.5. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 22.1.6. 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.
- 22.1.7. 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.
- 22.1.8. W przypadku poinformowania OSD przez 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.
- 22.1.9. 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.
- 22.1.10. 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.
- 22.1.11. Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt 22.2. oraz pkt 22.3.
- 22.1.12. OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat Nominacji i Renominacji do OSW w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności Nominacji i Renominacji w Systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości Paliwa gazowego.

22.1.13. Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami Paliwa gazowego odebranymi z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia typu WR i WS, a dobowymi ilościami Paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.

22.1.14. W przypadku, gdy w danym Punkcie różnica, o której mowa w pkt 23.1.13., wyniesie więcej niż 15% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 23.5.1.

## 22.2. Proces Nominacji.

22.2.1. ZUD przekazują nominacje do OSD nie wcześniej niż 10 dni przed Dobą gazową, której Nominacja dotyczy nie później niż do godz. 12:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową której Nominacja dotyczy.

22.2.2. W przypadku, gdy ZUD prześle więcej niż jedną Nominację, w terminie, o którym mowa w pkt 22.2.1., OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.

22.2.3. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Nominacji do godz. 18.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy Nominacja.

22.2.4. Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu:

22.2.4.1. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez ZUD zasad przekazywania Nominacji określonych w pkt 17.2. lub 22.2.1.,

22.2.4.2. przekroczenia Mocy umownej,

22.2.4.3. nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez Odbiorcę ograniczeń Przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD Nominacji,

22.2.4.4. braku technicznych możliwości realizacji Nominacji,

22.2.4.5. Złożenia Nominacji przez osobę nieuprawnioną.

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

22.2.6. W przypadku, gdy ZUD nie prześle OSD w terminie określonym w pkt 22.2.1., Nominacji na kolejną Dobę gazową, przyjmuje się, że dla ZUD została zatwierdzona dla odpowiedniego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.

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

### 22.3. Proces Renominacji.

- 22.3.1. 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 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.
- 22.3.2. 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.
- 22.3.3. 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.
- 22.3.4. Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt 22.2.4.
- 22.3.5. 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 22.1.7.

## 23. BILANSOWANIE

### 23.1. Ogólne warunki Bilansowania.

- 23.1.1. OSP realizuje Bilansowanie fizyczne oraz procedurę Bilansowania handlowego OSP, na zasadach określonych w IRiESP.
- 23.1.2. W Obszarze dystrybucyjnym E, OSD realizuje Bilansowanie fizyczne, na zasadach określonych w pkt. 23.2.
- 23.1.3. OSD bilansuje system gazowy w taki sposób, aby ilość paliwa gazowego dostarczonego przez OSD do Punktów wyjścia z Systemu dystrybucyjnego odpowiadała ilości Paliwa gazowego dostarczonego przez użytkowników Systemu dystrybucyjnego do Punktów wejścia do tego systemu.

### 23.2. Bilansowanie fizyczne Obszaru dystrybucyjnego E

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

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

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

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

### 23.3. Przekazywanie informacji w ramach rozliczeń Usługi dystrybucyjnej, Alokacji.

- 23.3.1. HRD, HRN stanowi podstawę wystawienia faktur. Raporty te udostępniane są ZUD, który współpracuje z OSD w danym Punkcie.
- 23.3.2. OSD sporządza dla każdego Obszaru dystrybucyjnego i dla każdego ZUD HRD, który zawiera zbiorcze zestawienie danych stanowiących podstawę rozliczenia usług Dystrybucji w podziale na poszczególne grupy taryfowe.
- 23.3.3. Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości Paliwa gazowego określonych w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych Okresach rozliczeniowych.
- 23.3.4. W przypadku ustalenia, w kolejnych Okresach rozliczeniowych, iż wcześniejsze wyznaczenie podanych w HRD ilości Paliwa gazowego obarczone było błędem, zweryfikowane ilości zostaną uwzględnione w Okresie rozliczeniowym, w którym dokonano weryfikacji.
- 23.3.5. W terminie do 7-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRD wraz z fakturą podstawową.
- 23.3.6. W terminie do 25-go dnia następującego po Okresie bilansowania OSD sporządza i przekazuje ZUD HRN. W przypadku, o którym mowa w pkt 23.5.11.1, lub gdy ziszcza się przesłanki, o których mowa w pkt 14.1, OSD sporządza i przekazuje ZUD HRN w terminie do 20 dnia miesiąca przypadającego po miesiącu, w którym nastąpiło rozwiązanie ostatniego PZD lub wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu.
- 23.3.7. 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.

23.3.8. Wymiana informacji o dane dotyczące bilansowania handlowego przekazywane są wg zasad określonych w IRiESP oraz IRiESD PSG Sp. z o.o.

## **24. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM**

24.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

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

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

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

24.1.1.2. następującym sytuacjami:

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

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

24.2.1. 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.

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

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

24.2.2.2 programowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego,

24.2.2.3 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,

24.2.2.4 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego w miejscach ograniczonej Przepustowości,

24.2.2.5 rozbudowę połączeń międzysystemowych,

24.2.2.6 monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych Paliwa gazowego,

24.2.2.7 zarządzanie pracą Systemu dystrybucyjnego przy wykorzystaniu procedur Nominacji,

24.2.2.8 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.

24.2.3. W celu efektywnego wykorzystania istniejących możliwości technicznych Systemu, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych Przepustowości przez ZUD.

24.2.4. 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.

24.2.5. Jeżeli w danym Punkcie wyjścia wykorzystywane jest miesięcznie mniej niż 80% Przepustowości zarezerwowanej Systemu dystrybucyjnego przez 6 kolejnych miesięcy, w tym w okresie od grudnia do marca roku następnego, OSD może odebrać prawo do niewykorzystywanej Przepustowości pod warunkiem poinformowania Użytkownika Systemu dystrybucyjnego o takim zamiarze przynajmniej na 2 tygodnie przed odebraniem prawa do niewykorzystywanej przez niego Przepustowości.

24.2.6. Uzyskana Przepustowość, o której mowa w pkt 24.2.5, w pierwszej kolejności przyznawana jest Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

24.3. Wstrzymanie, ograniczanie lub wznowianie Dystrybucji do Punktów wyjścia.



- 24.3.1. OSD może wstrzymać lub ograniczyć Dystrybucję do Punktów wyjścia w sytuacji:
- 24.3.1.1. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,
  - 24.3.1.2. jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
  - 24.3.1.3. gdy nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,
  - 24.3.1.4. gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, ,
  - 24.3.1.5. prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16,
  - 24.3.1.6. 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,
  - 24.3.1.7. realizacji, na wniosek ZUD, polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, na zasadach określonych w pkt 13.8.
  - 24.3.1.8. rozwiązania PZD w przypadku, gdy OSD nie realizuje procedury sprzedaży rezerwowej lub procedury zmiany sprzedawcy,
  - 24.3.1.9. braku zgody Odbiorcy na zainstalowanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadkach, o których mowa w pkt 18.7.2.2 - 18.7.2.4.
- 24.3.2. OSD może wstrzymać lub ograniczyć możliwość wprowadzenia Paliwa gazowego w PWEż w sytuacji:
- 24.3.2.1. gdy instalacja gazowa przyłączona w PWEż stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska;
  - 24.3.2.2. prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16;
  - 24.3.2.3. gdy nie istnieją techniczne możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, w szczególności z uwagi na niewystarczającą Chłonność strefy dystrybucyjnej;
  - 24.3.2.4. gdy parametry jakościowe wprowadzanego Paliwa gazowego nie spełniają wymogów określonych w obowiązujących przepisach prawa lub IRIESD.

- 24.3.3. 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 24.3.1.
- 24.3.4. Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznawianiem Dystrybucji Paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.
- 24.3.5. W przypadku wstrzymania Dystrybucji Paliw gazowych, ZUD lub Odbiorca końcowy zobowiązany jest do zaprzestania odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.
- 24.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczanych ilości Paliwa gazowego z zatwierdzoną Nominacją.
- 24.4.1. OSD planuje ruch Systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych Nominacji.
- 24.4.2. W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego przekazane do dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi Nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy Systemu dystrybucyjnego do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.
- 24.4.3. W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt 24.4.2., przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt 22.1.14. OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 24.5.1.
- 24.5. Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji ZUD.
- 24.5.1. Opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji ZUD w Punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:
- 24.5.1.1. względne niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:
- $$PNWW = \left[ \frac{MOD(N_Z - I_G)}{N_Z} \right] \cdot 100\%$$
- gdzie:
- PNWW- względne niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia  
MOD – wartość bezwzględna,  
N<sub>Z</sub> - dobowy ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,  
I<sub>G</sub> - dobowy ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

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

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

gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia,

PNWW – względne niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia,

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

CRG – Cena Referencyjna Gazu.

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

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

gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia,

$I_G$  - dobową ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

CRG – Cena Referencyjna Gazu.

24.5.3. 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.

24.5.4. 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.

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

24.6.1. Z zastrzeżeniem pkt 24.6.2.1. OSD odmawia odebrania w MFPWE<sub>OSP</sub>, MFPWE<sub>OSW</sub> do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego, w tym także Źródła gazu o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

24.6.2. W przypadku stwierdzenia, że do Systemu zostało dostarczone Paliwo gazowe o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD określi zasięg oraz skalę mogącego

wystąpić zakłócenia oraz podjąć jedno z poniższych działań:

24.6.2.1. dopuści warunkowo do transportu całości lub części Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD pod warunkiem uznania, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynie negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD,

24.6.2.2. wstrzyma przyjęcie Paliwa gazowego w punktach, o których mowa w pkt 24.6.1. oraz realizację Umowy dystrybucyjnej ZUD, MUD, lub MUP w całym lub w części Obszaru dystrybucyjnego połączonego hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD lub OSP lub OSW do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

24.6.2.3. niezwłocznie informuje ZUD, OSP, OSW lub dostawcę Źródła gazu o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt 24.6.2.2.

24.6.3. OSD może wstrzymać przyjmowanie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt 24.6.1. oraz realizację wszystkich PZD z tego Punktu wejścia, w tym  $PWE_{OSP}$ , bądź  $PWE_{OSW}$ , do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.

24.6.4. OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do Systemu dystrybucyjnego ilości Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, do poszczególnych OSP, OSW lub ZUD stosując m.in. sposoby Alokacji określone w rozdziale 21.

24.6.5. Jeżeli Paliwo gazowe dostarczone w  $MFPWE_{OSP}$ , bądź  $MFPWE_{OSW}$  do Obszaru dystrybucyjnego E, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w pkt 24.8.1, pkt 24.9.1, pkt 24.10.1, pkt 24.10.2 lub pkt 6.7.1.1 i pkt 6.7.1.2, OSP, bądź OSW udzieli OSD bonifikaty zgodnie z postanowieniem IRiESP lub taryfy OSP, bądź IRiESD OSW lub taryfy OSW.

24.7. Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego.

24.7.1. Jeżeli Paliwo gazowe 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 <sup>3</sup>	7,0*
zawartość par rtęci	µg/m <sup>3</sup>	30,0
zawartość siarki całkowitej	mg/m <sup>3</sup>	40,0*
Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m <sup>3</sup>	16,0

\* Wielkości tabeli podane są dla warunków normalnych

24.7.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości, OSD obciąży ZUD opłatą za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w tym Punkcie wejścia (ONP) (z wyłączeniem PWE<sub>OSP</sub>) obliczaną jako:

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

gdzie:

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

IN – dostarczona w Punkcie wejścia 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 25.7.1.,

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

24.7.3. 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 24.7.2.

24.8. Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

24.8.1. ZUD, OSP, OSW, oraz OSD zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury Punktu rosy wody Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego w punktach, o których mowa w pkt 24.7.1 do Systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

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

24.8.2.1 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury Punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca

wynosi  $-5^{\circ}\text{C}$  (268,15K).

24.8.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWEż do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe niespełniające parametrów jakościowych określonych w pkt 24.9.1., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie temperatury punktu rosy wody (ONT) wyliczona według wzoru:

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

gdzie:

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

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

CRG – Cena Referencyjna Gazu,

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

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

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

24.9. Opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania Paliwa gazowego.

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

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

gdzie:

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

IN – dostarczona w Punkcie wejścia 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 [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ],

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

CRG – Cena referencyjna gazu.

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

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

gdzie:

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

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

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

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

CRG – Cena referencyjna gazu.

24.9.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania zostanie przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego wynosi 50% opłaty, o której mowa w pkt 24.10.2. Zgoda OSD na przyjęcie w Punkcie wejścia Paliwa gazowego o obniżonej wartości Ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt 6.7.1.1., może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego Paliwa gazowego do Punktu wejścia.

## 25. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI

25.1. Warunki rozliczeń określa Umowa dystrybucyjna.

## 26. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚĆ

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

## 27. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

27.1 Awarie i ich usuwanie.

27.1.1. W przypadku wystąpienia Awarii powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie Awarii.

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

27.1.3. OSD niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz OSW, na ich żądanie, o przewidywanym czasie wznowienia Dystrybucji Paliwa gazowego przerwanej z powodu Awarii.

27.1.4. 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.

27.1.5. 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.

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

27.1.7. Skutki Awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub Odbiorców, zawinionych przez ZUD lub Odbiorców, obciążają odpowiednio ZUD lub Odbiorców.

27.2 Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

27.2.1. 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 przedkładane OSD niezwłocznie jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia Umowy dystrybucyjnej lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.



- 27.2.2. W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez odbiorców ZUD. ZUD podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa pkt 27.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem Paliw gazowych informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym Obszarze dystrybucyjnym, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.
- 27.2.3. Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich odbiorców na Paliwo gazowe ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt 27.2.2. 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.
- 27.2.4. Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt 27.2.3. 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.
- 27.2.5. 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.

27.3 Sporządzanie i realizacja Planu Ograniczeń oraz wprowadzanie ograniczeń w poborze Gazu ziemnego.

- 27.3.1. Zasady opracowywania Planów Ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej, w szczególności Rozporządzenie w sprawie ograniczeń.
- 27.3.2. OSD opracowuje Plan ograniczeń z uwzględnieniem stopni zasilania określonych w Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń.
- 27.3.3. Plany Ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru Gazu ziemnego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.
- 27.3.4. 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.

27.3.5. 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.

27.3.6. OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, zgodnie z pkt 27.3.5, 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.

27.3.7. 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.

27.3.8. Przedsiębiorstwa energetyczne, w tym OSD, nie ponoszą odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów na wniosek ministra właściwego do spraw energii.

## 28. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE

28.1. 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.

28.2. Z dniem wejścia w życie, niniejsza IRIESD uchyla i zastępuje w całości Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w treści obowiązującej od dnia 15.11.2021 r. (**Wersja IRIESD 4.0.**)

## **ZAŁĄCZNIK NR 1 DO INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

**Istotne postanowienia umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego stosowane przez OSD przy zawieraniu Umów ze sprzedawcami paliw gazowych lub świadczących usługę kompleksową odbiorcom przyłączonym do sieci OSD.**

### **1. WPROWADZENIE**

- 1.1. Niniejszy załącznik określa istotne postanowienia umowy o świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego, zwanej dalej Umową, zawieranej pomiędzy OSD, a ZUD, zwanymi dalej z osobna Stroną, a łącznie Stronami. Istotne postanowienia umowy odnoszą się do sprzedawców Paliw gazowych lub świadczących usługę kompleksową odbiorcom przyłączonym do sieci OSD.
- 1.2. Istotne postanowienia umowne stanowią:
  - 1) istotne postanowienia Umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego zawarte w pkt 2. oraz pkt 3. poniżej,
  - 2) Załączniku do Umowy pn. „Warunki dostarczania i odbioru Paliwa gazowego w punktach wyjścia obowiązujące w Umowach kompleksowych.”, stanowiące załącznik do Umowy zwarte w pkt 4. Poniżej.
- 1.3. Pojęcia i skróty używane w niniejszym dokumencie mają znaczenie nadane im w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej: IRiESD).
- 1.4. W przypadku jakichkolwiek rozbieżności pomiędzy postanowieniami Umowy, a postanowieniami stanowiących jej integralną część tj. innych dokumentów opracowanych przez OSD, w tym instrukcji i regulaminów, pierwszeństwo będą miały postanowienia Umowy,

### **2. ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI PALIWA GAZOWEGO - CZĘŚĆ OGÓLNA**

#### **2.1. Przedmiot umowy, stosunek umowy do taryfy oraz IRiESD**

- 2.1.1. Prawa i obowiązki Stron oraz zasady świadczenia usługi Dystrybucji są określone w Umowie, IRiESD i w Taryfie.
- 2.1.2. Prawidłowe złożenie PZD przez ZUD oraz przyjęcie PZD do realizacji przez OSD, na zasadach określonych w IRiESD, skutkować będzie powstaniem zobowiązania OSD do świadczenia usługi Dystrybucji na rzecz ZUD, oraz zobowiązaniem ZUD do przekazania Paliwa gazowego OSD i odbioru Paliwa gazowego od OSD, w celu umożliwienia OSD świadczenia usługi Dystrybucji

#### **2.2. Okres obowiązywania umowy**

- 2.2.1. Niezależnie od okresu, na jaki Umowa została zawarta, Umowa ulega rozwiązaniu lub wygasa w przypadkach określonych w pkt 3.9 poniżej.
- 2.2.2. Rozpoczęcie świadczenia usługi Dystrybucji następuje w terminie

określonym w pierwszym PZD złożonym przez ZUD i przyjętym do realizacji przez OSD, jednakże nie wcześniej niż po spełnieniu przez ZUD warunków finansowych, tj. po złożeniu przez ZUD zabezpieczenia finansowego.

### **2.3. Zabezpieczenie finansowe – postanowienia ogólne**

- 2.3.1. W celu ochrony interesów użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia bezpieczeństwa działania i niezawodności tego systemu, jak również w celu zabezpieczenia roszczeń finansowych OSD z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji oraz innych usług świadczonych przez OSD, ZUD może być zobowiązany do wykazania posiadanej wiarygodności finansowej, potwierdzającej zdolność ZUD do wykonania zobowiązań wynikających z Umowy. W tym celu ZUD przedłoży OSD zabezpieczenie finansowe wykonania Umowy.
- 2.3.2. Zabezpieczenie może zostać przedłożone w następujących formach:
  - 2.3.2.1. depozyt pieniężny na rachunku bankowym wskazanym przez OSD;
  - 2.3.2.2. nieodwołalna i bezwarunkowa gwarancja bankowa lub ubezpieczeniowa, o treści zaakceptowanej przez OSD, płatna na pierwsze żądanie OSD;
  - 2.3.2.3. nieodwołalne i bezwarunkowe poręczenie w rozumieniu art. 876 Kodeksu cywilnego, zobowiązujące poręczyciela do dokonania płatności zabezpieczonych należności na pierwsze żądanie OSD, udzielone przez podmiot zaakceptowany przez OSD, który posiada rating finansowy na poziomie inwestycyjnym określonym przez OSD.
- 2.3.3. OSD może odstąpić od pobierania zabezpieczenia finansowego w przypadku, gdy ZUD posiada rating finansowy na poziomie inwestycyjnym określonym przez OSD lub w przypadku, gdy wartość zabezpieczenia finansowego nie przekroczy kwoty określonej przez OSD.
- 2.3.4. Zabezpieczenie przedkładane jest przez ZUD, w terminie określonym przez OSD, przed rozpoczęciem świadczenia usługi Dystrybucji wskazanym w PZD.
- 2.3.5. Zabezpieczenie powinno odpowiadać:
  - 2.3.5.1. dwumiesięcznej wartości łącznych zobowiązań ZUD wobec OSD z tytułu świadczonych usług Dystrybucji we wszystkich Obszarach dystrybucyjnych, która ustalana jest w oparciu o Moce umowne i największe miesięczne ilości Paliw gazowych podane we wszystkich złożonych PZD w danym roku gazowym, ilość Punktów wyjścia typu WS, do których ZUD dostarcza Paliwo gazowe oraz w oparciu o obowiązujące stawki opłaty stałej i zmiennej z tytułu świadczonych usług Dystrybucji – w przypadku PZD, których łączne okresy realizacji są dłuższe niż trzydzieści (30) dni lub Miesiąc gazowy, lub
  - 2.3.5.2. łącznej wartości zobowiązań ZUD wobec OSD z tytułu świadczonych usług Dystrybucji we wszystkich Obszarach dystrybucyjnych, która ustalona jest w oparciu o zadeklarowane łączne maksymalne Moce umowne i liczbę dni (nie więcej niż 30 dni lub występujących w Miesiącu gazowym), w których

świadczone będą usługi Dystrybucji oraz zadeklarowane ilości Paliwa gazowego oraz ilość Punktów wyjścia typu WS, oraz w oparciu o obowiązujące stawki opłaty stałej i zmiennej z tytułu świadczonych usług Dystrybucji – w przypadku PZD, których łączne okresy realizacji są nie dłuższe niż trzydzieści (30) dni lub Miesiąc gazowy, w tym w przypadku PZD złożonych na okresy jednodniowe.

- 2.3.6. OSD ma prawo zwiększyć wysokość wymaganego zabezpieczenia finansowego w przypadku, gdy ZUD opóźnił się z zapłatą należności za świadczone przez OSD usługi. Wysokość zabezpieczenia finansowego ulega zwiększeniu o 25% wartości określonej zgodnie z pkt 2.3.5 w każdym przypadku wystąpienia opóźnienia płatności, przy czym maksymalna wysokość zabezpieczenia finansowego nie może przekroczyć 150% wartości określonej zgodnie z pkt 2.3.5.
- 2.3.7. W przypadku, gdy ZUD będzie terminowo dokonywał płatności za świadczone przez OSD usługi, wysokość jego zabezpieczenia finansowego, będzie na wniosek ZUD co roku, licząc od dnia dokonania pierwszej płatności, zmniejszana o 25% wartości określonej zgodnie z pkt 2.3.5. Najniższym poziomem, do którego może zostać obniżona wysokość zabezpieczenia finansowego, jest 50% wartości określonej zgodnie z pkt 2.3.5.
- 2.3.8. OSD jest uprawniony do skorzystania z zabezpieczenia w przypadku istnienia wymagalnych roszczeń wobec ZUD wynikających z Umowy, z których spełnieniem ZUD pozostaje w opóźnieniu. W przypadku gdy skorzystanie przez OSD z zabezpieczenia finansowego wiąże się z koniecznością uiszczenia jakichkolwiek opłat lub prowizji wynikających z warunków zabezpieczenia lub warunków skorzystania z zabezpieczenia ustanowionego przez ZUD, a w szczególności z warunków lub taryf podmiotów, które udzieliły gwarancji bankowej, gwarancji ubezpieczeniowej, lub poręczenia w rozumieniu art. 876 Kodeksu cywilnego, bądź warunków realizacji weksla, ZUD jest zobowiązany do pokrycia kosztów poniesionych przez OSD w związku z koniecznością uiszczenia tych opłat lub prowizji. OSD może wykorzystać ustanowione przez ZUD zabezpieczenie w celu pokrycia kosztów, o których mowa w zdaniu poprzedzającym.
- 2.3.9. W przypadku gdy OSD skorzysta z całości lub części zabezpieczenia złożonego przez ZUD, w przypadku dalszego obowiązywania Umowy, OSD dokona niezwłocznej weryfikacji wartości zobowiązań finansowych ZUD wobec OSD z tytułu świadczonych usług Dystrybucji i wezwie ZUD do odpowiedniego dostosowania wartości zabezpieczenia do wartości ustalonej zgodnie z pkt 2.3.5 lub 2.3.6. ZUD jest zobowiązany do dostosowania wysokości zabezpieczenia w terminie wyznaczonym przez OSD. W takim przypadku, OSD wstrzyma rozpatrywanie PZD do czasu dostosowania wartości zabezpieczenia przez ZUD do wymogów wynikających z wezwania OSD.

## **2.4. Wymiana informacji**

- 2.4.1. W przypadku gdy wymiana informacji lub danych odbywa się przy wykorzystaniu udostępnionych przez OSD systemów informatycznych, ZUD jest zobowiązany do korzystania z tych

systemów zgodnie z regulaminami lub instrukcjami ich obsługi, a w szczególności do nieudostępniania osobom nieupoważnionym danych umożliwiających uzyskanie do nich dostępu.

- 2.4.2. ZUD ponosi odpowiedzialność za szkody spowodowane nieprawidłowym wykorzystywaniem udostępnionych przez OSD systemów informatycznych, w tym w szczególności za udostępnienie danych niezbędnych do uzyskania dostępu do tych systemów osobom nieuprawnionym.
- 2.4.3. OSD nie ponosi odpowiedzialności za wykorzystywanie przez ZUD udostępnionych systemów informatycznych niezgodnie z przeznaczeniem, a w szczególności za udostępnianie niepowołanym osobom danych niezbędnych do uzyskania dostępu do tych systemów.
- 2.4.4. Bieżąca wymiana informacji odbywa się w oparciu o Umowę, IRiESD oraz odrębne dokumenty opracowane przez OSD, w tym Regulamin ustanowienia zabezpieczeń.

## **2.5. Postanowienia ogólne**

- 2.5.1. Zmiany Umowy wymagają aneksu w formie pisemnej pod rygorem nieważności, chyba że Umowa stanowi inaczej.

## **2.6. Zasady rozwiązywania kwestii spornych**

- 2.6.1. Kwestie sporne dotyczące realizacji Umowy Strony będą rozstrzygać w pierwszej kolejności w drodze negocjacji.
- 2.6.2. W przypadku zaistnienia sporu dotyczącego jakości lub ilości przekazywanego do Dystrybucji lub odbieranego z Systemu dystrybucyjnego OSD Paliwa gazowego, nierozwiązanego w drodze negocjacji, Strony, za obopólną zgodą, mogą zwrócić się o opinię dotyczącą przedmiotu sporu do wybranego przez Stronę zgłaszającą reklamację laboratorium badawczego lub pomiarowego posiadającego akredytację udzieloną lub uznaną przez krajową jednostkę akredytującą według ustawy z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności. Opinia ta jest wiążąca dla Stron. Koszty tego badania pokrywa Strona, której stanowisko nie zostanie potwierdzone.
- 2.6.3. Jeżeli w ciągu trzydziestu (30) dni od dnia doręczenia wezwania do rozpoczęcia negocjacji, lub w innym uzgodnionym terminie Strony nie dojdą do porozumienia, wówczas sprawy sporne będą rozpatrywane przez sąd powszechny, właściwy miejscowo dla obszaru taryfowego, w którym świadczona była lub jest usługa Dystrybucji będąca przedmiotem sporu, chyba że sprawa będzie należała do kompetencji Prezesa URE.

## **2.7. Postanowienia końcowe**

- 2.7.1. Wszystkie załączniki do Umowy stanowią integralną część Umowy.
- 2.7.2. Umowa wchodzi w życie z dniem jej zawarcia przez obie Strony.
- 2.7.3. Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

## **3. ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI PALIWA GAZOWEGO - CZĘŚĆ SZCZEGÓŁOWA**

### 3.1. Ogólne zasady świadczenia usługi Dystrybucji

- 3.1.1. Usługa Dystrybucji świadczona jest przez OSD od Punktów wejścia do Punktów wyjścia przypisanych do tego samego Obszaru dystrybucyjnego, z wyłączeniem możliwości Dystrybucji Paliwa gazowego pomiędzy różnymi Obszarami dystrybucyjnymi. Rodzaje Obszarów dystrybucyjnych określone są w IRiESD.
- 3.1.2. Na podstawie Umowy ZUD może zlecać OSD świadczenie usługi Dystrybucji, poprzez złożenie Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD), odrębnie dla każdego Obszaru taryfowego, w którym znajdują się Punkty wyjścia do których mają być świadczone usługi Dystrybucji. Obszary taryfowe określa Taryfa.
- 3.1.3. Zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, OSD świadczy usługi Bilansowania handlowego Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych. Zasady prowadzenia rozliczeń z tego tytułu określają Umowa oraz IRiESD.

### 3.2. Podstawowe obowiązki OSD

- 3.2.1. W zakresie i na warunkach określonych w Umowie, IRiESD oraz Taryfie, OSD zobowiązuje się do:
  - 3.2.1.1. świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie PZD złożonego przez ZUD, przy czym:
    - 3.2.1.1.1. usługa Dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie tego PZD złożonego przez ZUD zgodnie z postanowieniami IRiESD jest świadczona pod warunkiem istnienia zamówionej przez OSD i przydzielonej OSD w MFPWE<sub>osb</sub>, zasilanych z Systemu przesyłowego OSP lub Systemu dystrybucyjnego OSW, do którego ma być dystrybuowane Paliwo gazowe na podstawie tego PZD, Mocy umownej w zakresie pozwalającym na realizację tego PZD, określonej w MUP zawartej przez OSD z OSP, bądź MUD zawartych przez OSD z OSW. Ilość Paliw gazowych oraz Moc umowna określona będzie przez ZUD w PZD.
  - 3.2.1.2. utrzymywania parametrów jakościowych Paliwa gazowego zgodnie z postanowieniami IRiESD;
  - 3.2.1.3. niezwłocznego informowania ZUD o wszelkich okolicznościach mających wpływ na realizację zobowiązań Stron określonych Umową.

### 3.3. Podstawowe obowiązki ZUD

- 3.3.1. W zakresie i na warunkach określonych w Umowie, IRiESD oraz Taryfie, ZUD zobowiązuje się do:
  - 3.3.1.1. dokonywania terminowych płatności z tytułu świadczonych usług Dystrybucji oraz innych płatności, do których ZUD jest zobowiązany na podstawie IRiESD, Taryfy oraz Umowy,
  - 3.3.1.2. przekazywania Paliwa gazowego do Dystrybucji w Punktach wejścia (miejscach fizycznego dostarczenia) o jakości określonej w IRiESD oraz w ilościach określonych w PZD lub ZZZ, lub
  - 3.3.1.3. posiadania statusu Zleceniodawcy Usługi Przesyłania (ZUP) i dysponowania zdolnościami w Punkcie wyjścia z Systemu przesyłowego do Systemu dystrybucyjnego OSD, zgodnie z postanowieniami IRiESP, lub/i dysponowania zdolnościami w Punkcie wyjścia z Systemu

- dystrybucyjnego OSW do Systemu dystrybucyjnego OSD, zgodnie z postanowieniami IRiESD OSW, umożliwiającymi dostarczenie Paliwa gazowego Odbiorcom ZUD w ramach Obszaru dystrybucyjnego E,
- 3.3.1.4. dysponowania Paliwem gazowym w Punkcie wejścia ze Źródła (PWEż) przyłączonym do Obszaru dystrybucyjnego E oraz:
- 3.3.1.4.1. posiadania statusu ZUP oraz zdolności w Punkcie wejścia do Systemu przesyłowego z Systemu dystrybucyjnego, zgodnie z postanowieniami IRiESP w przypadku, gdy ZUD wskaże PWEż jako Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E, lub gdy ZUD wskaże, że Paliwo gazowe będzie dostarczane do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego do Systemu przesyłowego,
- 3.3.1.4.2. posiadania zdolności w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego OSW z Systemu dystrybucyjnego, zgodnie z postanowieniami IRiESD OSW w przypadku, gdy ZUD wskaże PWEż jako Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E, lub gdy ZUD wskaże, że Paliwo gazowe będzie dostarczane do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego do Systemu dystrybucyjnego OSW,
- 3.3.1.5. dysponowania możliwością odbioru lub sprzedaży Paliwa gazowego w MFPWY<sub>OSW</sub>, gdy usługa Dystrybucji Paliwa gazowego świadczona jest na podstawie PZD,
- 3.3.1.6. odbierania z Systemu dystrybucyjnego w Punktach wyjścia, w ramach poszczególnych Obszarów dystrybucyjnych, Paliwa gazowego o jakości określonej w IRiESD oraz w ilościach określonych w PZD lub ZZZ,
- 3.3.1.7. niezwłocznego informowania OSD o wszelkich okolicznościach mających wpływ na realizację zobowiązań Stron określonych Umową,
- 3.3.1.8. przekazywania, na żądanie OSD, informacji niezbędnych dla realizacji Umowy, w szczególności określonych w IRiESD informacji niezbędnych dla rozpatrzenia złożonego przez ZUD PZD, a także realizacji oraz zakończenia realizacji PZD,
- 3.3.1.9. złożenia zabezpieczenia finansowego na zasadach określonych w pkt 2.3 oraz 2.1.3.1 powyżej,
- 3.3.1.10. nieujawniania podmiotom nieuprawnionym danych umożliwiających dostęp do systemów informatycznych udostępnianych ZUD przez OSD na potrzeby realizacji Umowy oraz ponoszenia całkowitej odpowiedzialności za wszystkie konsekwencje oraz szkody wynikłe z niewłaściwego korzystania przez ZUD z tych systemów, w tym w szczególności za wszystkie konsekwencje lub szkody powstałe na skutek działań osób trzecich, które w jakikolwiek sposób weszły w posiadanie danych umożliwiających dostęp do tych systemów z przyczyn



- leżących po stronie ZUD,
- 3.3.1.11. przekazywania OSD danych Odbiorców - imię i nazwisko oraz PESEL albo numer dokumentu tożsamości cudzoziemców, którym nie nadano PESEL - w przypadku osób fizycznych lub nazwa, NIP, REGON lub numer KRS – w przypadku Odbiorców końcowych innych niż osoby fizyczne nieprowadzące działalności gospodarczej (w zależności od formy prawnej takiego Odbiorcy) oraz danych teleadresowych tych Odbiorców,
  - 3.3.1.12. niezwłocznego informowania OSD o zakresie opublikowanej oferty sprzedaży rezerwowej, aktualnym adresie strony internetowej, na której opublikowana została oferta sprzedaży rezerwowej oraz o ewentualnej rezygnacji z pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego - w przypadku, gdy ZUD pełni funkcję sprzedawcy rezerwowego,
  - 3.3.1.13. przekazywania informacji niezbędnych do opracowania przez OSD planów wprowadzania ograniczeń zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w tym informowania OSD o Odbiorcach ZUD podlegających ograniczeniom oraz posiadających status Odbiorców chronionych,
  - 3.3.1.14. informowania Odbiorców ZUD o obowiązku składania Alokacji zgodnie z wymogami określonymi w IRiESD.
- 3.3.2. ZUD zobowiązuje się do zamieszczania w Umowach kompleksowych zawieranych przez ZUD z Odbiorcami, postanowień umożliwiających OSD świadczenie usług Dystrybucji do Odbiorców ZUD, a w szczególności wymogów OSD dotyczących warunków dostarczania i odbioru Paliwa gazowego w Punktach wyjścia zlokalizowanych u Odbiorców ZUD oraz postanowień umożliwiających OSD prowadzenie procedury sprzedaży rezerwowej. Postanowienia i wymogi, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, określone są w Załączniku do Umowy.
- 3.3.3. W odniesieniu do obowiązków, o których mowa w pkt 3.3.1.3 i 3.3.1.4 powyżej, ZUD zobowiązuje się w szczególności do posiadania ważnej umowy o świadczenie usług przesyłania z OSP oraz jeśli wymagane również umowy o świadczenie usług dystrybucji z OSW, przez cały okres obowiązywania Umowy, jak również do zamawiania u OSP i OSW usług w zakresie umożliwiającym OSD realizację Umowy, oraz do wykonywania obowiązków ciążących na ZUD na podstawie IRiESP oraz IRiESD OSW lub obowiązujących przepisów prawa, w zakresie w jakim wykonywanie tych obowiązków jest niezbędne dla realizacji niniejszej Umowy. W przypadku rozwiązania, wypowiedzenia lub wygaśnięcia umowy wiążącej ZUD z OSP oraz OSW, ZUD zobowiązuje się poinformować niezwłocznie OSD o tym fakcie na piśmie. OSD nie ponosi odpowiedzialności za brak możliwości realizacji niniejszej Umowy w całości lub części w zakresie, w jakim spowodowane to zostało brakiem prawa do korzystania przez ZUD ze zdolności przesyłowej w punktach wskazanych w pkt 3.3.1.3 i 3.3.1.4 powyżej, ograniczeniem uprawnienia ZUD do korzystania z tej

zdolności, lub niewykonaniem przez ZUD jego obowiązków wynikających z umowy z OSP oraz OSW lub z IRiESP oraz IRiESD OSW, a także w zakresie w jakim spowodowane zostało to brakiem Paliwa gazowego w Punkcie wejścia ze Źródła (PWE<sub>z</sub>), w przypadku gdy ZUD wskaże, że Paliwo gazowe będzie wprowadzane do Obszaru dystrybucyjnego w tym punkcie.

3.3.4. W odniesieniu do obowiązku, o którym mowa w pkt 3.3.1.5 powyżej, ZUD zobowiązuje się w szczególności do:

3.3.4.1. posiadania ważnej umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSW oraz zamawiania u OSW usług w zakresie umożliwiającym OSD realizację niniejszej Umowy – w przypadku, gdy ZUD korzysta z usług dystrybucji świadczonych przez OSW.

3.3.5. W przypadku rozwiązania, wypowiedzenia lub wygaśnięcia umów, o których mowa w pkt 3.3.4, ZUD zobowiązuje się poinformować niezwłocznie OSD o tym fakcie na piśmie. OSD nie ponosi odpowiedzialności za brak możliwości realizacji niniejszej Umowy w całości lub części, w przypadku, gdy nastąpi on na skutek braku zapewnienia przez ZUD możliwości odbioru Paliwa gazowego w MFPWE<sub>OSD</sub>.

### **3.4. Zasady udzielania bonifikat**

3.4.1. OSD udziela ZUD, na zasadach oraz w terminach określonych w Taryfie OSD, bonifikaty z tytułu:

3.4.1.1. ograniczenia ciśnienia dostarczanych Paliw gazowych poniżej wielkości gwarantowanych przez OSD;

3.4.1.2. niespełniania przez Paliwa gazowe parametrów jakościowych określonych w IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa;

3.4.1.3. niedotrzymania standardów jakościowych obsługi ZUD lub Odbiorców ZUD.

3.4.2. OSD udzielając ZUD bonifikaty, o której mowa w pkt 3.4.1, przekazuje ZUD:

3.4.2.1. opis zdarzenia stanowiącego podstawę do udzielenia bonifikaty;

3.4.2.2. wskazanie adresu i numeru identyfikacyjnego Punktu wejścia lub wyjścia, którego dotyczy bonifikata, chyba że bonifikata jest udzielana w związku ze zdarzeniem nie dotyczącym żadnego Punktu wejścia lub wyjścia,

3.4.2.3. informację o wysokości udzielanej bonifikaty.

3.4.3. W przypadku gdy zdarzenie będące podstawą udzielenia ZUD bonifikaty stanowi jednocześnie podstawę do udzielenia przez ZUD bonifikaty Odbiorcy ZUD, OSD udziela ZUD bonifikaty w terminie 21 dni od dnia:

3.4.3.1. ustąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 3.4.1.1 - 3.4.1.2;

3.4.3.2. wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 3.4.1.3.

3.4.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 3.4.3 powyżej, bonifikata jest uwzględniona w rozliczeniach ZUD z Odbiorcą ZUD i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy OSD a ZUD.

### **3.5. Zasady zgłaszania PZD do realizacji, zamawiania Mocy umownej oraz deklaracje ilości**

- 3.5.1. Wykaz Punktów wejścia oraz Punktów wyjścia, ilości Paliwa gazowego, Moce umowne dotyczące tych punktów, określone będą na dany Rok gazowy w Zbiorczym Zgłoszeniu Zapotrzebowania (ZZZ), opracowywanym w trybie określonym w IRiESD.
- 3.5.2. Wielkość zamówionej przez ZUD Mocy umownej winna mieścić się w zakresie pomiarowym urządzeń pomiarowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz przyłącza dla danego Punktu wyjścia z systemu OSD.
- 3.5.3. Składanie przez ZUD nowych PZD, wycofywanie oraz zgłaszanie przez ZUD zmian w PZD, a także zmiana przez OSD Planu ograniczeń następuje na zasadach wskazanych w IRiESD i nie wymaga zmiany Umowy w drodze zawarcia aneksu do Umowy.
- 3.5.4. W Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego obowiązuje Ciśnienie ustalone przez OSD.
- 3.5.5. W sytuacji, gdy zmiana zamówionej przez ZUD Mocy umownej wymaga przebudowy Układu pomiarowego, ZUD poinformuje Odbiorcę ZUD o konieczności wystąpienia do OSD z wnioskiem o wydanie nowych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. W takim przypadku PZD jest składane nie później niż w terminie czternastu (14) dni przed dniem rozpoczęcia przez OSD świadczenia usługi Dystrybucji w oparciu o zmienioną Moc umowną.
- 3.5.6. ZUD zgłasza OSD informację o włączeniu do Umowy Punktu wejścia ze Źródła (PWE<sub>z</sub>) nie później niż siedem (7) dni przed terminem wejścia w życie zgłaszanej zmiany. OSD w formie elektronicznej potwierdza lub odmawia dokonania takiej zmiany w terminie pięciu (5) dni od dnia otrzymania informacji od ZUD. W przypadku pozytywnej weryfikacji zmiana nie wymaga zawarcia aneksu do Umowy i jest skuteczna z chwilą przesłania ZUD przez OSD zaktualizowanej informacji, o której mowa w zdaniu pierwszym niniejszego punktu.
- 3.5.7. Zasady wymiany danych oraz dokumentów związanych z obsługą Pojedynczych Zleceń Dystrybucji określa Umowa i IRiESD.

### **3.6. Zasady zakończenia realizacji oraz wypowiedzenia PZD**

- 3.6.1. Realizacja PZD ulega zakończeniu w następujących przypadkach:
  - 3.6.1.1. z upływem ostatniego dnia terminu realizacji, wskazanego w PZD,
  - 3.6.1.2. w drodze pisemnego porozumienia Stron,
  - 3.6.1.3. z dniem rozwiązania Umowy,
  - 3.6.1.4. z dniem zmiany sprzedawcy,
  - 3.6.1.5. z upływem terminu wypowiedzenia PZD,
  - 3.6.1.6. z dniem wygaśnięcia przydzielonej OSD Mocy umownej w MFPWE<sub>OSD</sub>, w przypadku świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego do tego punktu na podstawie PZD,
  - 3.6.1.7. z dniem rozwiązania 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<sub>OSD</sub>) w zakresie niezbędnym do realizacji PZD,

- 3.6.1.8. z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSW umowy o świadczenie usługi Dystrybucji lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESD OSW Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSD (PWY<sub>OSD</sub>) w zakresie niezbędnym do realizacji PZD.
- 3.6.2. ZUD może wypowiedzieć PZD w przypadku:
- 3.6.2.1. gdy ZUD zaprzestanie sprzedaży Paliwa gazowego lub świadczenia usługi kompleksowej do swojego Odbiorcy zaopatrywanego z Punktu wyjścia, którego dotyczy PZD,
- 3.6.2.2. gdy ZUD zaprzestanie sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz odbiorcy przyłączonego do systemu dystrybucyjnego OSD lub zaprzestanie sprzedaży Paliwa gazowego w MFPWE<sub>OSD</sub> – w przypadku świadczenia na jego rzecz usług Dystrybucji na podstawie PZD,
- 3.6.2.3. niewykonywania przez OSD usługi Dystrybucji przez okres kolejnych trzydziestu (30) dni,
- 3.6.2.4. działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości świadczenia usług Dystrybucji na warunkach określonych w PZD, Umowie, IRiESD oraz Taryfie, przez okres dłuższy niż trzydzieści (30) kolejnych dni.
- 3.6.3. OSD może wypowiedzieć PZD w przypadku:
- 3.6.3.1. jeżeli ZUD przestał spełniać którykolwiek z warunków technicznych określonych w IRiESD lub warunków finansowych określonych w Umowie, w tym nie ustanowił lub nie podwyższył zabezpieczenia finansowego w terminach oraz na zasadach określonych przez OSD,
- 3.6.3.2. gdy OSD utraci tytuł prawny do świadczenia usług Dystrybucji na określonej części Systemu dystrybucyjnego stanowiącej własność innych podmiotów, co uniemożliwi dostarczenie Paliwa gazowego do Odbiorców ZUD,
- 3.6.3.3. działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości świadczenia usług Dystrybucji na warunkach określonych w PZD, Umowie, IRiESD oraz Taryfie, przez okres dłuższy niż trzydzieści (30) kolejnych dni,
- 3.6.3.4. gdy usługi Dystrybucji świadczone są na podstawie PZD, a ZUD nie dysponuje możliwością odbioru lub sprzedaży Paliwa gazowego w MFPWE<sub>OSD</sub>,
- 3.6.3.5. gdy ZUD lub Odbiorca ZUD w sposób uporczywy przekracza zamówioną Moc umowną, nie dostosowując się do wezwań OSD do nieprzekraczania tej Mocy umownej, jeżeli przekraczanie takie może skutkować powstaniem zagrożenia dla bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego lub zagrożeniem dla ciągłości dostaw Paliw gazowych do innych Odbiorców, w szczególności do Odbiorców chronionych w rozumieniu przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
- 3.6.4. Strona uprawniona do wypowiedzenia PZD z przyczyn określonych w pkt 3.6.2 lub pkt 3.6.3 powyżej, przekazuje drugiej Stronie uzasadnione zawiadomienie w formie pisemnej lub w formie określonej w IRiESD lub Umowie. Okres wypowiedzenia PZD wynosi czternaście (14) dni

kalendarzowych od dnia doręczenia zawiadomienia drugiej Stronie, przy czym w przypadku, gdy ZUD wypowiada PZD z uwagi na zaległości płatnicze Odbiorcy ZUD, OSD może wyrazić zgodę, na wniosek ZUD, na skrócenie okresu wypowiedzenia do siedmiu (7) dni kalendarzowych. Do upływu tego terminu Strony podejmą działania zmierzające do usunięcia przyczyn i skutków zaistnienia okoliczności stanowiących podstawę wypowiedzenia PZD. Jeśli działania takie nie przyniosą rezultatów albo gdy ich osiągnięcie będzie z przyczyn obiektywnych niemożliwe, PZD ulega rozwiązaniu w dniu określonym w zawiadomieniu lub w innym dniu, który Strony uzgodnią.

### **3.7. Zasady rozliczeń**

#### **3.7.1. Ogólne warunki rozliczeń.**

3.7.1.1. Rozliczanie usług Dystrybucji odbywa się oddzielnie dla poszczególnych Obszarów taryfowych. Rozliczenia usług Dystrybucji realizują oddziały OSD obsługujące Obszary taryfowe, w których znajdują się Punkty wyjścia do których OSD świadczy usługi Dystrybucji Paliw gazowych. Okresem rozliczeniowym jest Miesiąc gazowy,

3.7.1.2. Pierwszy odczyt Układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywany jest w dacie rozpoczęcia świadczenia usług Dystrybucji dla danego ZUD,

3.7.1.3. Pozostałe szczegółowe zasady dokonywania rozliczeń zostały określone w Taryfie, Umowie i IRiESD,

3.7.1.4. Szacowanie ilości Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS odbywa się na podstawie zasad określonych w IRiESD,

3.7.1.5. Opłaty nieujęte w Taryfie i Umowie naliczane są zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.

#### **3.7.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR.**

3.7.2.1. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDR jest zamówiona Moc umowna i ilość pobranego Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia WR.

3.7.2.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR odbywa się na podstawie odczytanych wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wyjścia WR.

#### **3.7.3. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS.**

3.7.3.1. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDS jest ilość pobranego Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia WS.

3.7.3.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS odbywa się na koniec Okresu rozliczeniowego, na podstawie rzeczywistych dokonanych odczytów oraz comiesięcznych szacunków wykonywanych przez OSD dla każdego Punktu wyjścia WS, dla którego nie są znane stany wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na koniec Okresu rozliczeniowego.

3.7.3.3. Szacowanie ilości Paliwa gazowego, dla każdego Punktu wyjścia WS na koniec Miesiąca gazowego, odbywa się zgodnie z postanowieniami IRiESD.

#### **3.7.4. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDZ.**

3.7.4.1. Podstawą rozliczenia usług realizowanych w ramach PZDZ jest Alokacja wykonana przez OSD na zasadach określonych w IRiESD.

- 3.7.5. W przypadku gdy ZUD złoży PZD długoterminowe, którego faktyczny okres realizacji będzie krótszy niż Rok gazowy na skutek wcześniejszego upływu okresu wypowiedzenia Umowy lub okresu wypowiedzenia PZD, o ile Stroną wypowiedającą Umowę lub PZD jest ZUD lub PZD jest wypowiedane przez OSD z przyczyn leżących po stronie ZUD (za wyjątkiem procedury zmiany sprzedawcy), podstawę do rozliczenia świadczonej przez OSD usługi Dystrybucji na podstawie tego PZD stanowią będą stawki opłat określone w Taryfie dla usług Dystrybucji świadczonych na podstawie umów krótkoterminowych. W takim przypadku, także w odniesieniu do Okresów rozliczeniowych za które ZUD uiścił już opłatę, OSD naliczy opłaty zgodnie z obowiązującymi w tych okresach stawkami opłat dla usług Dystrybucji świadczonych na podstawie Umów krótkoterminowych.
- 3.7.6. Podstawa kalkulacji opłat za usługi wykonywane przez OSD na rzecz ZUD.
- 3.7.6.1. W rozliczeniach pomiędzy ZUD i OSD za usługi Dystrybucji stosowane będą obowiązujące stawki opłat oraz zasady rozliczeń określone w Taryfie i w IRiESD,
- 3.7.6.2. Wysokość opłaty za usługi Dystrybucji świadczone przez OSD na rzecz ZUD ustalana jest w oparciu o dane zawarte w protokołach rozliczeniowych lub w rozliczeniu wstępnym, oraz w oparciu o stawki opłat ustalone w obowiązującej Taryfie, a także w oparciu o stawki opłat ustalone w IRiESD.
- 3.7.7. Prowadzenie rozliczeń z tytułu Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego odbywa się na zasadach określonych w IRiESD.

### **3.8. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania Paliwa gazowego do Punktów wyjścia**

- 3.8.1. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonej usługi Dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD zlecenia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów prawa oraz postanowień IRiESD i Taryfy. W przypadku gdy niezwłoczne wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia, zdrowia, środowiska lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych Odbiorcy ZUD, wraz z wystawionym zleceniem wstrzymania lub ograniczenia dostarczania Paliwa gazowego, ZUD jest zobowiązany do wskazania terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie lub ograniczenie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.
- 3.8.2. OSD nie ponosi odpowiedzialności za realizację zlecenia ZUD dotyczącego wstrzymania Paliwa gazowego, a w szczególności nie ponosi odpowiedzialności za realizację zlecenia wystawionego przez ZUD pomimo braku przesłanek uzasadniających wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.

### **3.9. Rozwiązanie i wypowiedzenie Umowy**

- 3.9.1. Umowa ulega rozwiązaniu w następujących przypadkach:
- 3.9.1.1. w drodze pisemnego porozumienia Stron,

- 3.9.1.2. z dniem wygaśnięcia decyzji o wyznaczeniu OSD operatorem systemu dystrybucyjnego lub wymaganej prawem koncesji którejkolwiek ze Stron na prowadzenie działalności objętych Umową z powodu upływu terminu ich ważności, jeśli nie nastąpiło przedłużenie ważności koncesji albo jeśli Strona lub jej następca prawny nie uzyskał nowej koncesji umożliwiającej dalszą realizację Umowy,
  - 3.9.1.3. z dniem upływu terminu określonego w decyzji Prezesa URE nakazującej Stronie prowadzenie dalszej działalności pomimo wygaśnięcia koncesji,
  - 3.9.1.4. z dniem cofnięcia przez Prezesa URE koncesji albo decyzji dotyczącej działalności związanej z realizacją Umowy,
  - 3.9.1.5. z upływem terminu wypowiedzenia Umowy,
  - 3.9.1.6. w przypadku rozwiązania międzyoperatorskiej umowy przesyłowej pomiędzy OSD a OSP lub w przypadku utraty przez OSD, prawa do korzystania z przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia do systemu przesyłowego z obszaru dystrybucyjnego (MFPWE<sub>OSD</sub>),
  - 3.9.1.7. w przypadku rozwiązania międzyoperatorskiej umowy dystrybucyjnej pomiędzy OSD a OSW lub w przypadku utraty przez OSD, prawa do korzystania z przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego OSW z obszaru dystrybucyjnego OSD (MFPWE<sub>OSW</sub>),
  - 3.9.1.8. w dniu następującym po upływie dwunastu (12) miesięcy od dnia zawarcia Umowy przez ZUD lub po upływie dwunastu (12) miesięcy od ostatniego dnia realizacji PZD na rzecz ZUD – w przypadku, gdy w tych okresach ZUD nie złożył żadnego PZD lub wszystkie złożone przez ZUD PZD zostały odrzucone z przyczyn leżących po stronie ZUD.
- 3.9.2. Strona, której dotyczą okoliczności opisane w pkt 3.9.1.2 – 3.9.1.8 powyżej, zobowiązana jest poinformować drugą Stronę na piśmie, z co najmniej czternastodniowym (14) wyprzedzeniem o terminie, w którym Umowa ulegnie rozwiązaniu.
- 3.9.3. Z zastrzeżeniem pkt 3.9.4 – 3.9.6 poniżej, ZUD może wypowiedzieć Umowę w następujących przypadkach:
- 3.9.3.1. niewykonywania przez OSD usługi Dystrybucji przez okres kolejnych trzydziestu (30) dni,
  - 3.9.3.2. działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości korzystania z usługi Dystrybucji na warunkach określonych w Umowie i w IRiESD, przez okres dłuższy niż 30 dni.
- 3.9.4. W przypadku zmiany wysokości cen lub stawek opłat określonych w Taryfie, w tym poprzez wprowadzenie do stosowania nowej Taryfy, zmiana cen i stawek opłat obowiązuje od dnia wprowadzenia do stosowania nowych cen lub stawek opłat. W takim przypadku ZUD przysługuje prawo rozwiązania Umowy w terminie czternastu (14) dni od dnia wprowadzenia do stosowania nowej lub zmienionej Taryfy z zachowaniem czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia. Wypowiedzenie Umowy nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania

- Taryfy w nowym lub zmienionym brzmieniu w okresie wypowiedzenia.
- 3.9.5. W przypadku zmiany Umowy lub postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat, ZUD może wypowiedzieć Umowę w terminie czternastu (14) dni od dnia doręczenia mu projektu zmiany Umowy lub projektu zmiany postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat, ze skutkiem na koniec Miesiąca gazowego następującego po miesiącu, w którym nastąpiło doręczenie wypowiedzenia Umowy.
- 3.9.6. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD lub nowej IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy w terminie czternastu (14) dni licząc od dnia ogłoszenia w Biuletynie URE zmian IRiESD lub nowej IRiESD.
- 3.9.6.1. czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec Doby gazowej, albo
- 3.9.6.2. wskazanego przez ZUD dłuższego okresu wypowiedzenia aniżeli okres czternastodniowy (14), którego skutek przypadał będzie nie później niż na koniec Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, w której wchodzi w życie zmiany w IRiESD lub nowa IRiESD, albo
- 3.9.6.3. krótszego okresu wypowiedzenia aniżeli okres czternastodniowy (14), którego skutek będzie przypadał na koniec Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, w której wchodzi w życie zmiany w IRiESD lub nowa IRiESD, jeżeli zmiany w IRiESD lub nowa IRiESD wchodzi w życie przed upływem (14) dniowego okresu wypowiedzenia, o którym mowa powyżej.
- 3.9.7. OSD może wypowiedzieć Umowę w następujących przypadkach:
- 3.9.7.1. jeżeli ZUD przestał spełniać którykolwiek z warunków technicznych określonych w IRiESD i uniemożliwia to realizację Umowy,
- 3.9.7.2. jeżeli ZUD zalega z płatnościami za świadczone usługi Dystrybucji, co najmniej trzydzieści (30) dni po upływie terminu płatności,
- 3.9.7.3. jeżeli wysokość złożonego przez ZUD zabezpieczenia finansowego nie spełnia warunków określonych w Umowie, a ZUD nie ustanowił lub nie zwiększył wysokości tego zabezpieczenia w wyznaczonym przez OSD terminie, pomimo wezwania na piśmie lub w formie elektronicznej (tj. w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym). Postanowienie to dotyczy również sytuacji, gdy upłynął termin ważności zabezpieczenia finansowego złożonego przez ZUD,
- 3.9.7.4. jeżeli wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej w związku z całkowitym zaprzestaniem sprzedaży Paliw gazowych przez ZUD,
- 3.9.7.5. jeżeli możliwość taka została przewidziana obowiązującymi przepisami prawa.
- 3.9.8. Strona uprawniona do wypowiedzenia Umowy z przyczyn określonych w pkt 3.9.3 lub w pkt 3.9.7 powyżej, przekazuje drugiej Stronie pisemnie



lub w formie elektronicznej (tj. w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym) uzasadnione zawiadomienie, zawierające oświadczenie o rozwiązaniu Umowy i określające przyczyny wypowiedzenia Umowy. Okres wypowiedzenia Umowy wynosi czternaście (14) dni kalendarzowych od dnia doręczenia zawiadomienia drugiej Stronie, chyba że Strona wypowiadająca Umowę wskaże dłuższy okres wypowiedzenia. Do upływu okresu wypowiedzenia Strony podejmą działania zmierzające do usunięcia przyczyn i skutków zaistnienia okoliczności uprawniających do wypowiedzenia Umowy. Jeśli działania takie nie przyniosą rezultatów albo gdy ich osiągnięcie jest z przyczyn obiektywnych niemożliwe, Umowa ulega rozwiązaniu z upływem okresu wypowiedzenia lub w innym dniu, który Strony uzgodnią w formie pisemnej pod rygorem nieważności. Z dniem rozwiązania umowy, na zasadach określonych w zdaniach poprzedzających, rozwiązaniu ulegają obowiązujące PZD.

- 3.9.9. ZUD może wypowiedzieć Umowę zawartą na czas nieokreślony, bez podania przyczyny ze skutkiem na koniec Roku gazowego z zachowaniem trzymiesięcznego (3) okresu wypowiedzenia, z zastrzeżeniem pkt 3.9.10 poniżej.
- 3.9.10. Wypowiedzenie Umowy zawartej na czas nieokreślony, na zasadach określonych w pkt 3.9.8 powyżej, skutkuje wypowiedzeniem PZD na czas nieokreślony.
- 3.9.11. Termin wypowiedzenia Umowy na czas nieokreślony, na zasadach określonych w pkt 3.9.8. powyżej, ulega przedłużeniu do ostatniego dnia obowiązywania PZD na czas określony.

### **3.10. Zasady zmiany Umowy**

- 3.10.1. Z zastrzeżeniem pkt 3.10.2 – 3.10.5, zmiany Umowy wymagają aneksu w formie pisemnej pod rygorem nieważności, chyba że w Umowie lub IRiESD wskazano inaczej.
- 3.10.2. OSD może zmienić Umowę w całości lub w części, w szczególności w przypadku:
  - 3.10.2.1. zmiany stanu prawnego mającej wpływ na prawa lub obowiązki Stron;
  - 3.10.2.2. zmiany Taryfy lub IRiESD, a także zmiany IRiESP oraz IRiESD OSW;
  - 3.10.2.3. konieczności realizacji obowiązków wynikających z decyzji Prezesa URE lub innego organu administracji publicznej lub wyroku sądowego;
  - 3.10.2.4. uzasadnionej potrzeby zmiany, uzupełnienia, uszczegółowienia lub doprecyzowania postanowień Umowy.
- 3.10.3. Postanowienia pkt 3.10.2 powyżej stosuje się również odpowiednio do zmiany postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat.
- 3.10.4. Zmiana Umowy lub zmiana postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat, nastąpi poprzez niezwłoczne doręczenie ZUD odpowiednio projektu zmiany Umowy lub projektu zmiany postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat.

- 3.10.5. W przypadku zmian Taryfy polegającej na zmianie wysokości cen lub stawek opłat, zmienione lub nowe postanowienia Taryfy stają się częścią Umowy począwszy od dnia wprowadzenia przez OSD nowej Taryfy lub zmian do Taryfy do stosowania. OSD powiadomi ZUD o zmianie Taryfy w ciągu jednego Okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzeniu do stosowania zmienionej Taryfy, poprzez przesłanie ZUD wyciągu ze zmienionej Taryfy lub nowej Taryfy, przy czym takie powiadomienie może zostać dokonane wraz z fakturą wystawioną na podstawie cen lub stawek opłat ustalonych zgodnie ze zmienioną Taryfą.

#### **4. ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY ZAWARTE W ZAŁĄCZNIKU DO UMOWY pn. „WARUNKI DOSTARCZANIA I ODBIORU PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA OBOWIĄZUJĄCE W UMOWACH KOMPLEKSOWYCH.”**

- 4.1. ZUD w zawieranych umowach kompleksowych z Odbiorcami umieści odpowiednie postanowienia umożliwiające OSD świadczenie usług Dystrybucji Paliwa gazowego do Odbiorców, tj.:
- 4.1.1. Wskaże na obowiązek przestrzegania przez Odbiorców obowiązków wynikających z zapisów aktualnej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) oraz Taryfy OSD,
  - 4.1.2. zobowiąże Odbiorców do umożliwienia pracownikom OSD lub upoważnionym przedstawicielom OSD przeprowadzenie kontroli Układów pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
  - 4.1.3. wskaże, że prawo własności do Układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz systemów telemetrycznych zamontowanych u Odbiorców przysługuje OSD, chyba że własność ww. układów lub systemów przysługuje Odbiorcy, ZUD lub innym podmiotom,
  - 4.1.4. wprowadzi postanowienia uprawniające OSD do zainstalowania układów i systemów telemetrii,
  - 4.1.5. określi termin rozpoczęcia odbioru Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w tym termin zainstalowania przez OSD Układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - 4.1.6. zobowiąże Odbiorców do zapewnienia pracownikom OSD lub upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu do Układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz instalacji gazowych (w tym instalacji za stan których odpowiadają Odbiorcy lub właściciele budynków) i urządzeń gazowych – celu kontroli przestrzegania przez Odbiorców postanowień Umowy kompleksowej lub IRiESD,
  - 4.1.7. zobowiąże Odbiorców do poniesienia kosztów sprawdzenia działania Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców oraz kosztów badania laboratoryjnego Układów pomiarowo-rozliczeniowych, w tym ich demontażu oraz montażu, w przypadku, gdy w wyniku badań laboratoryjnych przeprowadzonych na zlecenie Odbiorców nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układów pomiarowo-rozliczeniowych,
  - 4.1.8. obowiąże Odbiorców do zabezpieczenia przed zniszczeniem lub

- uszkodzeniem Układów pomiarowo-rozliczeniowych, szafek gazowych lub układów redukcji Paliwa gazowego, a także do niedokonywania w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznic), oraz pokrycia w pełnej wysokości strat wynikających z ich uszkodzenia, zniszczenia lub utraty, chyba, że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorcy nie ponoszą odpowiedzialności,
- 4.1.9. zobowiąże Odbiorców do zabezpieczenia przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkich plomb znajdujących się na lub przy Układach pomiarowo-rozliczeniowych, a także innych plomb założonych przez producenta Układów pomiarowo-rozliczeniowych, ZUD lub inny uprawniony podmiot,
- 4.1.10. zobowiąże Odbiorców do niezwłocznego informowania OSD o zauważonych wadach lub usterkach Układów pomiarowo-rozliczeniowych, a także o stwierdzonych przerwach i zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego,
- 4.1.11. poinformuje Odbiorców o możliwości wstrzymania lub ograniczenia dostarczania Paliwa gazowego przez OSD, w przypadkach określonych w IRiESD, tj. w szczególności w przypadkach:
- 4.1.11.1. nieuregulowania przez Odbiorcę należności wynikających z Umowy kompleksowej,
- 4.1.11.2. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,
- 4.1.11.3. gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
- 4.1.11.4. gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,
- 4.1.11.5. gdy OSD prowadzi prace remontowe lub modernizacyjne,
- 4.1.12. określi, uzgodniony z Odbiorcami, okres po upływie którego możliwe będzie wstrzymanie lub ograniczenie dostaw Paliwa gazowego do Odbiorców, w sytuacji gdy niezwłoczne wstrzymanie lub ograniczenie dostarczania tego paliwa mogłoby powodować zagrożenie bezpieczeństwa życia, zdrowia lub środowiska, bądź uszkodzenie lub zniszczenie obiektów technologicznych Odbiorców,
- 4.1.13. poinformuje Odbiorców, że udostępnia ich dane osobowe OSD, który przetwarza udostępnione dane osobowe w niezbędnym zakresie, w celu związanym ze świadczeniem przez OSD usługi Dystrybucji Paliwa gazowego,
- 4.1.14. umożliwi Odbiorcom wybór sprzedawcy rezerwowego oraz upoważnienie OSD do zawarcia, w ich imieniu oraz na ich rzecz, umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej.
- 4.1.15. umożliwi Odbiorcom wskazanie w Umowie kompleksowej lub przekazanie w inny uzgodniony z ZUD sposób, informacji niezbędnych do opracowania przez OSD Planu wprowadzania ograniczeń, w tym w szczególności informacji:
- 4.1.15.1. o rodzaju wykonywanej przez Odbiorcę działalności, na potrzeby której Odbiorca nabywa Gaz ziemny (wraz z określeniem PKD lub danych wynikających z innych rejestrów),

a w przypadku, gdy Odbiorca końcowy nabywa Gaz ziemny na potrzeby różnych rodzajów działalności, informacji w jakim zakresie pobiera Gaz ziemny na potrzeby poszczególnych rodzajów działalności;

4.1.15.2. w jakim zakresie Odbiorca wykorzystuje Gaz ziemny na potrzeby wytwarzania ciepła na potrzeby odbiorców ciepła spełniających kryteria Odbiorców chronionych, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2, 8 i 9 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń oraz czy istnieje możliwość zasilania instalacji wytwarzającej ciepło innym paliwem niż Gaz ziemny - w przypadku, gdy Odbiorca zajmuje się wytwarzaniem ciepła;

4.1.15.3. o zakresie Mocy umownej zamówionej przez Odbiorcę na potrzeby:

- Odbiorców w gospodarstwach domowych,
- podmiotów, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2 – 12 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń,
- Odbiorców Gazu ziemnego, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.