

Warszawa, 14 lutego 2023 r.



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

DRR.WRG.4323.1.2022.JBu

**DECYZJA**

Na podstawie art. 9g ust. 1-3, 5, 5b, 5d, 8, 8d i 9 i art. 23 ust. 2 pkt 8) w zw. z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, ze zm., dalej: „ustawa - Prawo energetyczne”) oraz art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, ze zm., zwanej dalej „k.p.a.”),

**po rozpatrzeniu w postępowaniu administracyjnym wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego ECO Logistyka spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Opolu, ul. Harcerska 15, 45-118 Opole, wpisanego do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy w Opolu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem: 0000334015, posiadającego numer NIP: 7542980665 oraz numer REGON: 160265941 (zwanego dalej „Wnioskodawcą” lub „Operatorem”) w przedmiocie zatwierdzenia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej: „IRiESD” lub „Instrukcja”), zawartego w piśmie z dnia 10 grudnia 2021 r., znak: R/02/4034-0004/00015/21, które wpłynęło do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 14 grudnia 2021 r., zmienionego następnie pismem z dnia 9 czerwca 2022 r., znak: R/02/4034-0011/00013/22, zmienionego następnie pismem z dnia 12 sierpnia 2022 r., znak: O/02/4034-0011/00016/22, zmienionego następnie pismem z dnia 7 listopada 2022 r., znak: R/02/4034-0011/00021/22, zmienionego następnie pismem z dnia 6 grudnia 2022 r., znak: R/02/4034-0011/00025/22, zmienionego następnie pismem z dnia 20 stycznia 2023 r., znak: R/02/4034-0015/00001/23,

### postanawiam

1. Zatwierdzić Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej przedsiębiorstwa energetycznego ECO Logistyka spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Opolu, ul. Harcerska 15, 45-118 Opole, w wersji z dnia 6 grudnia 2022 r., przedłożonej wraz z pismem z dnia 20 stycznia 2023 r., znak: R/02/4034-0015/00001/23;
2. ustalić termin wejścia w życie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej o której mowa w punkcie 1, na dzień 1 marca 2023 r., godz. 6:00.

### UZASADNIENIE

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

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

Wnioskodawca posiada koncesję na dystrybucję paliw gazowych nr DPG/186/31813/W/OWR/2021/DB z dnia 20 kwietnia 2021 ważną od 1 czerwca 2021 r. do 1 czerwca 2031 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. 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. 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).

Operator pismem z dnia 10 grudnia 2021 r., znak: R/02/4034-0004/00015/21, który wpłynął do Prezesa URE w dniu 14 grudnia 2021 r. złożył wniosek o zatwierdzenie IRiESD.

Pismem z dnia 8 marca 2022 r., znak: DRR.WRG.4323.1.2022.ŁWę Prezes URE wezwał do wprowadzenia zmian do Instrukcji, przeprowadzenia konsultacji oraz przedłożenie IRiESD w nowym brzmieniu.

Operator przedłożył zmienioną Instrukcję wraz z pismem z dnia 9 czerwca 2022 r., znak: R/02/4034-0011/00013/22. Projekt Instrukcji wraz ze zgłoszonymi uwagami został

Następnie Prezes URE pismem z dnia 27 lipca 2022 r., znak: DRR.WRG.4323.1.2022.ŁWę Prezes URE wezwał Operatora do wprowadzenia zmian do Instrukcji.

W odpowiedzi na ww. wezwanie do przedłożonego Prezesowi URE wniosku wprowadzono zmiany. Operator przedłożył zmienioną Instrukcję wraz z pismem z dnia 12 sierpnia 2022 r., znak: O/02/4034-0011/00016/22, które wpłynęło do Prezesa URE w dniu 17 sierpnia 2022 r.

Następnie Prezes URE pismem z dnia 19 października 2022 r., znak: DRR.WRG.4323.1.2022.ŁWę, ponownie wezwał Operatora do wprowadzenia kolejnych zmian do Instrukcji.

W odpowiedzi na ww. pismo, Operator przedłożył Instrukcję wraz z pismem z dnia 7 listopada 2022 r., znak: R/02/4034-0011/00021/22, które wpłynęło do Prezesa URE w dniu 16 listopada 2022 r.

Następnie wraz z pismem z dnia 17 listopada 2022 r., znak: R/02/4034-0011/00023/22 Operator przedłożył oświadczenie, że adres ePUAP z którego została wysłana korespondencja na adres ePUAP Urzędu Regulacji Energetyki jest adresem do doręczeń Operatora.

W odpowiedzi Prezes URE pismem z dnia 23 listopada 2022 r., znak: DRR.WRG.4323.1.2022.ŁWę kolejny raz wezwał Operatora do wprowadzenia zmian do stanowiących integralną część Instrukcji istotnych postanowień umowy.

Następnie pismem z dnia 6 grudnia 2022 r., znak: R/02/4034-0011/00025/22 Operator przedłożył Instrukcję uwzględniającą żądane przez Prezesa URE zmiany.

Pismem z dnia 22 grudnia 2022 r., znak: R/02/4034-0011/00028/22 Wnioskodawca poinformował, iż rezygnuje z przysługującego mu prawa do zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym i nie wnosi do zgromadzonego materiału dodatkowych uwag i wyjaśnień.

Następnie pismem z dnia 20 stycznia 2023 r., znak: R/02/4034-0015/00001/23 Operator uzupełnił wniosek przedkładając ostateczną wersję Instrukcji do zatwierdzenia.

Pismem z dnia 30 stycznia 2023 r., znak: DRR.WRG.4323.1.2022.JBu Prezes URE zawiadomił Operator o zakończeniu postępowania.

W toku postępowania administracyjnego Prezes URE ustalił, że Instrukcja spełnia 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.

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 również zawiera postanowienia regulujące ww. zagadnienia.

Ponadto, Instrukcja zawiera parametry jakościowe paliw gazowych i standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu.

Operator zawarł w Instrukcji postanowienia wymagane przez inne przepisy powszechnie obowiązującego prawa. Przede wszystkim wprowadził załącznik do Instrukcji w postaci istotnych postanowień umowy stosownie do art. 9g. ust. 5d ustawy – Prawo energetyczne. Zakres postanowień stanowiących istotne postanowienia umowy został określony przez Prezesa URE w ramach uznania administracyjnego.

W Instrukcji została również określona procedura wymiany informacji, o których 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).

W toku postępowania Prezes URE ustalił że do sieci Wnioskodawcy nie są przyłączeni odbiorcy dla których wykonywane są pomiary rzadziej niż codziennie. Czyli nie ma przyłączonych odbiorców typu WS odbierających poniżej 110 kWh, a jedyny odbiorca obecnie przyłączony do sieci jest zakwalifikowany do grupy taryfowej W7 (odbierający powyżej 6580 kWh). Dlatego nie zachodziła 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.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, należy zatwierdzić Instrukcję przedłożoną przez Operatora w wersji z dnia 20 stycznia 2023 r., 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 marca 2023 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 dwutygodniowym 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. z 2021 r. poz. 1805, 1981, 2052, 2262, 2270, 2289, 2328, 2459, z 2022 r. poz. 1, 366, 480, 807, 830, 974, 1098, 1301, 1371, 1692, 1855, 1967, 2127, 2140, 2180, 2339, 2436). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki: Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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. z 2022 r. poz. 1125). 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 ECO Logistyka spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Opolu w wersji przedłożonej przy piśmie z 20 stycznia 2023r.**

Rafał Gawin

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

/podpisano elektronicznie/

**Otrzymuje:**

1. ECO Logistyka spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Opolu, ul. Harcerska 15, 45-118 Opole.
2. a/a.

Załącznik nr .....<sup>1</sup> do decyzji  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z dnia 14 lutego 2023 r.  
nr DRR-URR.4323.1.2022-JBU

# Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD)

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

Andrzej  
Rezwi  
kow  
Elektronicznie  
podpisany przez  
Andrzej  
Rezwiakow  
Data: 2023.01.20  
10:32:56 +01'00'

ECO Logistyka Sp. z o.o.

Opole 19 styczeń 2023 r.

Marcin  
Jerzy  
Denkiewicz  
Elektronicznie  
podpisany przez  
Marcin Jerzy  
Denkiewicz  
Data: 2023.01.20  
12:54:40 +01'00'



Strona 2 z 85

## Spis treści

<b>CZĘŚĆ I: Postanowienia ogólne</b>	<b>5</b>
1. Wstęp	5
2. Podstawa prawna obowiązywania IRIESD	11
3. Dokumenty powiązane	11
4. Informacje dodatkowe	12
<b>CZĘŚĆ II: Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego</b>	<b>12</b>
5. System dystrybucyjny	12
6. Współpraca OSD z operatorami systemu gazowego	17
7. Prawa i obowiązki odbiorców	18
8. Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego	20
9. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej	21
10. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.	25
11. Umowa dystrybucyjna.	28
12. Warunki świadczenia usługi dystrybucji	32
13. Procedura zgłaszania umów do realizacji	34
14. Zasady składania Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania	39
15. Prace w systemie dystrybucyjnym	40
16. Publikowanie informacji dotyczących świadczenia usługi dystrybucyjnej	41
17. Procedura zmiany sprzedawcy	41
18. Sprzedaż rezerwowa	42
<b>CZĘŚĆ III: Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>	<b>44</b>
19. Wymagania dotyczące układów pomiarowo-rozliczeniowych, systemów telemetrycznych oraz zasady dokonywania pomiarów	44
20. Rozliczanie usługi dystrybucji	52
21. Alokacje ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i wyjścia	54
22. Alokacja przepustowości na potrzeby OSP	58
23. Zgłaszanie PZD do realizacji	58
24. Bilansowanie systemu dystrybucyjnego OSD	61
25. Zarządzanie ograniczeniami w systemie dystrybucyjnym	62
26. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych	71
<b>CZĘŚĆ IV: Istotne postanowienia umowy o świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego</b>	<b>75</b>
1. WPROWADZENIE	75
2. PRZEDMIOT UMOWY I POSTANOWIENIA OGÓLNE	75

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 3 z 85

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

3.	OKRES OBOWIĄZYWANIA UMOWY	76
4.	WARUNKI FINANSOWE	76
5.	ZASADY ZAMAWIANIA MOCY ORAZ ZGŁASZANIA PZD DO REALIZACJI	79
6.	AWARIE, REMONTY ORAZ INNE ZAKŁÓCENIA W PRACY SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO	79
7.	OGÓLNE WARUNKI ROZLICZEŃ	80
8.	ROZWIĄZANIE I WYPOWIEDZENIE UMOWY	81
9.	ZAKOŃCZENIE ORAZ WYPOWIEDZENIE PZD	82
10.	ROZWIĄZYWANIE KWESTII SPORNYCH	83
11.	WYMIANA INFORMACJI	84
12.	POUFNOŚĆ	84

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Jawin

Strona 4 z 85

## CZĘŚĆ I: Postanowienia ogólne

### 1. Wstęp

- 1.1 Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRIESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w systemie dystrybucyjnym ECO Logistyka sp. z o.o. z siedzibą w Opolu, wyznaczonej decyzją Prezesa URE Operatorem Systemu Dystrybucyjnego.

### 1.2 Definicje

<b>Alokacja</b>	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości paliwa gazowego odebranego w punkcie wyjścia i przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia
<b>Alokacja operatywna</b>	Określenie szacunkowych ilości paliwa gazowego odebranego w punkcie wyjścia i przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia, w poprzedniej dobie gazowej.
<b>Alokacja rozliczeniowa</b>	Określenie ilości paliwa gazowego odebranego w punkcie wyjścia i przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia, w poszczególnych dobach gazowych zakończonego miesiąca gazowego.
<b>Bilansowanie fizyczne</b>	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z systemu dystrybucyjnego poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego.
<b>Biogaz rolniczy</b>	Paliwo gazowe otrzymywane w procesie fermentacji metanowej surowców rolniczych, produktów ubocznych rolnictwa, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych, produktów ubocznych, odpadów lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego lub biomasy leśnej, lub biomasy roślinnej zebranej z terenów innych niż zaewidencjonowane jako rolne lub leśne, z wyłączeniem biogazu pozyskanego z surowców pochodzących ze składowisk odpadów, a także oczyszczalni ścieków, w tym zakładowych oczyszczalni ścieków z przetwórstwa rolnospożywczego, w których nie jest prowadzony rozdział ścieków przemysłowych od pozostałych rodzajów osadów i ścieków.
<b>Cena Referencyjna Gazu (CRG)</b>	Cena paliwa gazowego wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD z użytkownikami systemu dystrybucyjnego wskazanych w IRIESD oraz Taryfie, ustalana na dany miesiąc równa CRG określonej przez OSP na dany miesiąc.
<b>Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania (CSRB<sub>E</sub>) w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E</b>	Cena stanowiąca średnią ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej na Towarowej Giełdzie Energii w ramach Rynku Dnia Bieżącego (RDBG) w odniesieniu do danej doby gazowej opublikowana na stronie internetowej OSP oraz na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii o nazwie indeksu TGEgasID – w odniesieniu do obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E. W

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 5 z 85

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

	przypadku braku publikacji indeksu TGEgasID, jako CSRBE przyjmuje się ostatnio opublikowany TGEgasID.
<b>Ciepło spalania</b>	Ilość energii, która zostałaby 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 absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25°C.
<b>Ciśnienie</b>	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych, jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.
<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 paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego systemu gazowego.
<b>Handlowy Raport Dystrybucji (HRD)</b>	Comiesięczny raport w którym OSD wyznacza dobowe ilości paliwa gazowego pobrane przez ZUD w punktach wyjścia.
<b>Handlowy Raport Niezbilansowania (HRN)</b>	Raport który opracowuje OSD w przypadku wystąpienia dla danego ZUD niezbilansowania w danym miesiącu. W raporcie OSD wyznacza dobowe ilości niezbilansowania dla danego ZUD.
<b>Liczba Wobbego</b>	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
<b>Metr sześcienny (m<sup>3</sup>)</b>	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).
<b>Miesiąc gazowy</b>	Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
<b>Moc umowna</b>	Określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej, maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, 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 do sieci.
<b>Nielegalny pobór gazu</b>	Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się pobieranie paliw gazowych bez zawartej umowy, lub z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
<b>Nominacja</b>	Oświadczenie ZUD, przekazane do OSD, dotyczące ilości paliwa gazowego, które będzie dostarczane przez ZUD w określonym czasie do systemu dystrybucyjnego w punktach wejścia i/lub odbierane w punktach wyjścia lub wprowadzone

	w określonym czasie do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia z Instalacji Błogazu rolniczego.
<b>Odbiorca</b>	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, w tym Odbiorca ZUD.
<b>Odbiorca ZUD</b>	Każdy Odbiorca, który pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy z ZUD.
<b>Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)</b>	ECO Logistyka sp. z o.o. z siedzibą w Opolu - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki określa Ustawa Prawo energetyczne, wyznaczone decyzją Prezesa URE.
<b>Operator Systemu Przesyłowego (OSP)</b>	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. - przedsiębiorstwo energetyczne, zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, którego obowiązki określa Ustawa Prawo energetyczne.
<b>Operator Systemu Gazowego (OSG)</b>	OSP, Operator Systemu Magazynowania lub inny niż OSD operator systemu dystrybucyjnego współpracujący z systemem dystrybucyjnym OSD.
<b>Paliwo gazowe</b>	Gaz ziemny wysokometanowy, dostarczany za pomocą sieci gazowej.
<b>Paliwo gazowe nieodpowiedniej jakości</b>	Paliwo gazowe o parametrach niezgodnych z parametrami określonymi w IRIESD.
<b>Plan ograniczeń</b>	Plan wprowadzenia ograniczeń w poborze gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
<b>Pojedyncze zlecenie dystrybucji (PZD)</b>	Składane na podstawie umowy dystrybucyjnej zlecenie dystrybucji paliwa gazowego 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 wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR.
<b>Przyłącze do sieci gazowej</b>	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służący do przyłączania do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
<b>Punkt wejścia</b>	Miejsce dostarczanie paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.
<b>Punkt wyjścia</b>	Miejsce odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego.
<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 średniego lub niskiego ciśnienia, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD, służąca do transportu paliwa gazowego od fizycznego punktu wejścia do sieci do fizycznego miejsca dostarczania paliwa gazowego Odbiorcom przyłączonym do tej sieci.
<b>Sieć przesyłowa</b>	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

Strona 7 z 85

<b>Słta wyższa</b>	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne, uniemożliwiające na stałe lub na pewen czas wykonanie umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków, strona przy zachowaniu należytej staranności nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy, ani też uniknąć bądź przewyciężyć.
<b>Strumień paliwa gazowego</b>	Objętość paliwa gazowego przepływającego w systemie dystrybucyjnym w jednostce czasu.
<b>System dystrybucyjny</b>	Sieć dystrybucyjna oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje współpracujące z siecią, należące do OSD.
<b>System gazowy</b>	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
<b>System przesyłowy</b>	Sieć przesyłowa oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
<b>System telemetryczny</b>	Urządzenia nadawczo-odbiorcze współpracujące z układami pomiarowo-rozliczeniowymi, służące do zdalnego przesyłu wyników pomiarów do centrów zbierania i przetwarzania danych pomiarowych.
<b>Sytuacja awaryjna</b>	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń lub bezpośrednio poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagła konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i mogąca powodować ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub poborze paliwa gazowego.
<b>Taryfa</b>	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy</b>	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości lub objętości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń.
<b>Umowa</b>	Umowa dystrybucyjna, umowa kompleksowa albo umowa o przyłączenie.
<b>Umowa dystrybucyjna</b>	Umowa zawarta pomiędzy 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.
<b>Umowa o przyłączenie</b>	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do sieci dystrybucyjnej.
<b>Ustawa o zapasach</b>	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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2249, z 2022 r. poz. 202).
<b>Ustawa Prawo energetyczne</b>	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz.U. z 2022 r. poz. 1385 i poz. 1723 ze zm.).
<b>Użytkownik Systemu Dystrybucyjnego</b>	Podmiot korzystający z systemu dystrybucyjnego na podstawie umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, będący ZUD lub Odbiorcą.
<b>Warunki normalne</b>	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.

<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 paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu.
<b>Zbiórce zlecenie PZD</b>	Składane na podstawie umowy dystrybucyjnej zlecenie dystrybucji paliwa gazowego do wielu punktu wyjścia. Jedna umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
<b>Zdolność techniczna</b>	Maksymalna ciągła przepustowość systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi dystrybucji paliwa gazowego.
<b>Zleceńodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)</b>	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nie posiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na warunkach umowy dystrybucyjnej zawartej z OSD.

### 1.3 Wykaz stosowanych skrótów

<b>BNC</b>	Bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wyjścia
<b>CEIDG</b>	Centralna Ewidencja i Informacja o Działalności Gospodarczej
<b>CRG</b>	Cena referencyjna gazu OSD
<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
<b>H<sub>zw</sub></b>	Rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego
<b>IG</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

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 9 z 85

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin



kWh	Kilowatogodzina
m <sup>3</sup>	Metr sześcienny
MJ	Megadżul
MOD	Wartość bezwzględna
MUP	Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa
ONC	Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wejścia
ONT	Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy w punkcie wejścia
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSG	Operator Systemu Gazowego
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OUT	Pobrana w punkcie wyjścia z systemu ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
PZD	Pojedyncze zlecenie dystrybucji
PZDR	Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu R
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WR	Punkty wyjścia o mocy umownej powyżej 110 kWh/h, rozliczane z zamówionej mocy i ilości dostarczonego paliwa gazowego, w tym punkty wyjścia do Innych systemów gazowych
ZUD	Zleceniodawca usługi dystrybucji
ZZZ	Zbiorcze Zlecenie Zapotrzebowania
X <sub>SJNmax</sub>	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt. 26.8.1.
X <sub>STNmax</sub>	Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
X <sub>stw</sub>	Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wyjścia (K),

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

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 10 z 85

*dr hab. Rafał Gawin*  
Gawin

## 2. Podstawa prawna obowiązywania IRIESD

- 2.1 IRIESD została opracowana przez OSD zgodnie z wymogami Art. 9g Ustawy Prawo energetyczne i określa w szczególności:
- 2.1.1 zasady przyłączania sieci dystrybucyjnych oraz instalacji i urządzeń odbiorców końcowych,
  - 2.1.2 wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci dystrybucyjnych wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
  - 2.1.3 kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego,
  - 2.1.4 zasady współpracy z Odbiorcami, ZUD i OSG,
  - 2.1.5 zasady przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami,
  - 2.1.6 parametry jakościowe paliw gazowych i standardy jakościowe obsługi Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego.
  - 2.1.7 procedurę zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego gazowego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych
- 2.2 Zgodnie z art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne, opracowana IRIESD uwzględnia wymagania IRIESP sporządzonej przez OSP.
- 2.3 Wszystkie zmiany IRIESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień Art. 9g ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne.
- 2.4 Przez podpisanie umowy dystrybucyjnej lub umowy kompleksowej strony umowy zobowiązują się do przestrzegania wszystkich zapisów IRIESD, zgodnie z aktualną jej wersją. IRIESD stanowi integralną część umowy dystrybucyjnej lub umowy kompleksowej (art. 9g ust 12 Ustawy Prawo Energetyczne).
- 2.5 Do stosowania IRIESD zobowiązani są Użytkownicy Systemu Dystrybucyjnego, w tym ZUD oraz Odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego lub korzystający z usług świadczonych przez OSD.
- 2.6 OSD prowadzi działalność w zakresie dystrybucji paliw gazowych na podstawie koncesji na dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją Prezesa URE, IRIESD określa zasady świadczenia usług dystrybucji, a w zakresie wyraźnie w niej wskazanym także prawa i obowiązki Odbiorców

## 3. Dokumenty powiązane

Dokumentami powiązаныmi z IRIESD są:

- 3.1 IRIESP,

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

Strona 11 z 85

- 3.2 Plan Ograniczeń OSD,
  - 3.3 Obowiązująca Taryfa,
4. Informacje dodatkowe
- OSD publikuje na stronie internetowej informacje i dokumenty zgodnie z wymaganiami wynikającymi z obowiązujących przepisów, w szczególności:
- 4.1 IRiESD,
  - 4.2 komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD projekt nowej wersji IRiESD,
  - 4.3 wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,
  - 4.4 wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług dystrybucji,
  - 4.5 Plan Ograniczeń OSD,
  - 4.6 obowiązującą Taryfę,
  - 4.7 aktualną cenę referencyjną gazu (CRG),
  - 4.8 średnio ważoną wartość ciepła spalania paliwa gazowego,
  - 4.9 numery telefonów i adresy jednostek OSD.

## **CZĘŚĆ II: Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego**

### **5. System dystrybucyjny**

#### **5.1 Opis systemu dystrybucyjnego.**

5.1.1 System dystrybucyjny zarządzany przez OSD jest systemem gazu ziemnego wysokometanowego grupy E zgodnie z klasyfikacją Polskiej Normy.

5.1.2 Z systemem dystrybucyjnym OSD mogą współpracować:

- 5.1.2.1 instalacje magazynowania,
- 5.1.2.2 biogazownie rolnicze,
- 5.1.2.3 systemy, sieci i instalacje innych operatorów.

#### **5.2 Punkty wejścia do systemu dystrybucyjnego.**

5.2.1 W systemie dystrybucyjnym wyróżnia się punkty wejścia, które w szczególności obejmują punkty zlokalizowane na połączeniu z systemem przesyłowym OSP i odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym punktom wyjścia do systemów

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

dystrybucyjnych (MFPWY<sub>OSD</sub>) oraz punktom wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY<sub>OSD</sub>).

**5.2.2** W przypadku punktu wejścia przyjmuje się następujące procedury:

**5.2.2.1** miejscem, w którym ZUD zapewnia dostawy paliwa gazowego jest punkt wejścia odpowiadający punktowi wyjścia z systemu przesyłowego do systemu dystrybucyjnego OSD,

**5.2.2.2** ilości wprowadzonego paliwa gazowego przez ZUD w punkcie wejścia określone są na podstawie zmierzonych ilości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia przy wykorzystaniu układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach fizycznego dostarczania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego oraz metod alokacji określonych w IRiESD

**5.3** Punkty wyjścia z systemu dystrybucyjnego.

**5.3.1** W systemie dystrybucyjnym OSD znajdują się punkty wyjścia WR zasilające instalacje Odbiorców przez system dystrybucyjny.

**5.3.2** System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności system dystrybucyjny nie obejmuje instalacji Odbiorców zlokalizowanych za kurkiem głównym.

**5.3.3** W przypadku zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych w obrębie instalacji Odbiorcy, Odbiorca zapewni dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego i umożliwi jego kontrolę na każde żądanie OSD.

**5.3.4** W przypadku punktów wyjścia, w których układy pomiarowo-rozliczeniowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprawdają paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych, przyjmuje się następujące procedury:

**5.3.4.1** miejscem, w którym następuje wydanie paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy,

**5.3.4.2** miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie paliwa gazowego, w szczególności w rozumieniu postanowień pkt. 5.5 IRiESD, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy,

**5.3.4.3** rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców,

**5.3.4.4** w przypadku, gdy dla jednego punktu wyjścia istnieje wiele układów pomiarowo-rozliczeniowych zlokalizowanych w obrębie

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Strona 13 z 85

instalacji, usługi dystrybucji rozliczane są dla każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego osobno.

- 5.3.5 OSD nie świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 5.4 Miejsce wydania paliwa gazowego.
- 5.4.1 Wydanie OSD paliwa gazowego następuje w miejscu fizycznego wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego. W celu uniknięcia wątpliwości, w każdym przypadku, gdy w niniejszej IRiESD jest mowa o paliwie gazowym dostarczonym w punkcie wejścia rozumie się, iż faktyczne dostarczenie następuje w miejscu fizycznego dostarczania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.
- 5.4.2 Wydanie ZUD lub Odbiorcy paliwa gazowego następuje w miejscu przekazania przez OSD i poboru przez ZUD lub Odbiorcę paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego, określonym jako granica sieci dystrybucyjnej OSD, w szczególności jest to kurek główny zlokalizowany na wyjściu z systemu OSD do instalacji Odbiorcy lub sieci OSG. W celu uniknięcia wątpliwości, w każdym przypadku, gdy w niniejszej IRiESD jest mowa o paliwie gazowym pobranym w punkcie wyjścia, rozumie się, iż faktyczny pobór następuje w miejscu rozgraniczenia własności instalacji, określonym w umowie.
- 5.5 Parametry jakościowe paliwa gazowego.
- 5.5.1 Ciepło spalania.
- 5.5.1.1 Ustala się wartość ciepła spalania paliwa gazowego (HSN) dla gazu ziemnego wysokometanowego E, transportowanego systemem dystrybucyjnym w zakresie od 38,0 MJ/m<sup>3</sup> (10,556 kWh/m<sup>3</sup>), gdzie  $HSN_{min} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$  (10,556 kWh/m<sup>3</sup>).
- 5.5.1.2 Pomiar ciepła spalania dostarczanego do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego dokonywany jest przez OSP w punkcie wejścia. Wyniki powyższego pomiaru ciepła spalania przekazywane są do OSD.
- 5.5.1.3 Do systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższej niż  $HSN_{mingr} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$  (9,444 kWh/m<sup>3</sup>) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E.
- 5.5.1.4 OSD przysługuje prawo odmowy przyjęcia do transportu systemem dystrybucyjnym paliwa gazowego grupy E o ciepłe spalania w zakresie  $34,0 (9,444) < HSN < 38,0 (10,556) \text{ MJ/m}^3$  (kWh/m<sup>3</sup>) lub parametrach jakościowych niezgodnych z określonymi w pkt 5.5.2, jeżeli spowoduje to niekorzystny wpływ

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Strona 14 z 85

na funkcjonowanie systemu dystrybucyjnego OSD bądź też spowoduje naruszenie interesów Odbiorców.

5.5.1.5 Wartość ciepła spalania paliwa gazowego wyznaczana jest w obszarach rozliczeniowych ciepła spalania.

5.5.1.6 OSD wyznacza obszary rozliczeniowe w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość ciepła spalania nie różniła się o więcej niż +/-3% od wartości ciepła spalania paliwa gazowego określonego w którymkolwiek fizycznym punkcie tego obszaru rozliczeniowego.

## 5.5.2 Pozostałe parametry jakościowe.

5.5.2.1 Paliwo gazowe dostarczone do i transportowane systemem dystrybucyjnym OSD spełnia parametry jakościowe zgodnie z Polską Normą (warunki odniesienia 273,15 K; 101,325 kPa):

Lp.	Wielkość charakteryzująca jakość gazu	Jednostka	Gaz wysokometanowy E
1	Liczba Wobbego		
1.1.	- wartość nominalna*	MJ/m <sup>3</sup>	50,0
1.2.	- dopuszczalny zakres zmienności*	MJ/m <sup>3</sup>	45,0 - 56,9
2.	Intensywność zapachu gazu wyczuwalna, gdy stężenie gazu w powietrzu osiągnie wartość **	% (V/V)	1,0
3.	Zawartość siarkowodoru	mg/m <sup>3</sup>	≤ 7,0
4.	Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m <sup>3</sup>	≤ 16,0
5.	Zawartość siarki całkowitej	mg/m <sup>3</sup>	≤ 40,0
6.	Zawartość par rtęci	Hg/m <sup>3</sup>	≤ 30,0
7.	Temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września	°C	≤ + 3,7
8.	Temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	°C	≤ - 5,0
9.	Zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤ 0,2
10.	Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 10 μm	mg/m <sup>3</sup>	≤ 1,0

\*dla warunków odniesienia 298,15 K, 101,325 kPa

\*\* wymagane dla gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

## 5.5.2.2 Ciśnienie paliwa gazowego.

5.5.2.2.1 Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe powinno być dostarczone do dystrybucji w punkcie wejścia, określa OSD. W punkcie wejścia (miejscu fizycznego dostarczania) na połączeniu z systemem przesyłowym OSP ciśnienie paliwa gazowego określone jest zgodnie z zasadami określonymi w MUP.

5.5.2.2.2 Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe powinno być przekazane z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia określa OSD.

5.5.3 W przypadku niedotrzymania przez OSD minimalnego ciśnienia paliwa gazowego w punkcie wyjścia, ZUD lub Odbiorca może odmówić przyjęcia paliwa gazowego. Za okres wstrzymania odbioru paliwa z

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 15 z 85

dr inż. Rafał Gawin

powyższych względów przysługuje bonifikata na zasadach określonych w Taryfie.

- 5.6** Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy systemu dystrybucyjnego OSD oraz krajowych systemów i instalacji współpracujących projektowane są i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 roku w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz.U. z 2013 r., poz. 640), odpowiednimi normami oraz innymi przepisami dotyczącymi dystrybucyjnej sieci gazowej.
- 5.7** Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.
- 5.7.1** Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD, oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:
- 5.7.1.1** zapewnienie przepustowości systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych umów dystrybucyjnych i kompleksowych,
- 5.7.1.2** utrzymywanie odpowiedniego ciśnienia paliwa gazowego w punkcie wejścia i w poszczególnych punktach wyjścia,
- 5.7.1.3** utrzymywanie określonych w IRIESD i w umowach dystrybucyjnych parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym.
- 5.7.2** W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje następujące działania:
- 5.7.2.1** na bieżąco zarządza systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRIESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
- 5.7.2.2** zapobiega dostarczaniu przez ZUD lub inne podmioty do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD,
- 5.7.2.3** utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy, ciśnienia, parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego,
- 5.7.2.4** opracowuje plany ograniczeń,
- 5.7.2.5** uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSG określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,
- 5.7.2.6** utrzymuje stan techniczny systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,

5.7.2.7 zapewnia stałe dyżury pogotowia gazowego w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych.

## 6. Współpraca OSD z operatorami systemu gazowego

6.1 Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSG określone są w odrębnym porozumieniu o współpracy.

6.2 Porozumienie o współpracy określa w szczególności:

6.2.1 zasady przekazywania danych o alokacji paliwa gazowego w fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktach wyjścia do/z systemu OSD,

6.2.2 zasady udostępniania danych telemetrycznych,

6.2.3 wymagania, odnośnie układów pomiarowo-rozliczeniowych w punktach wejścia i wyjścia na połączeniu systemów,

6.2.4 zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji, umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji,

6.2.5 zasady udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,

6.2.6 zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,

6.2.7 zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących,

6.2.8 zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,

6.2.9 zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci,

6.2.10 zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,

6.2.11 zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów - połączeń systemów współpracujących,

6.2.12 zasady współpracy, w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego, mających wpływ na pracę systemu współpracującego,

6.2.13 zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania, w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego,

6.2.14 zasady postępowania, w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin



- 6.2.15 zasady przekazywania informacji, w trakcie obowiązywania zatwierdzonych przez Prezesa URE planów wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,
- 6.2.16 zasady przekazywania i sprawdzania informacji, dotyczących nominacji i renominacji.
- 6.3 Specyfikacja formatu danych i protokołów komunikacji służących do wymiany danych z OSP określana jest przez OSP.
7. Prawa i obowiązki odbiorców
- 7.1 Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do systemu dystrybucyjnego OSD stosuje postanowienia IRiESD, w szczególności zapewnia dostęp OSD do urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych oraz powinien umożliwić wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 19.4, a także:
- 7.1.1 dostosowuje się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP, ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz.U. 2021 poz. 549).
- 7.1.2 niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich i pogotowia gazowego OSD.
- 7.2 Odbiorca, który posiada tytuł prawny do układu pomiarowo-rozliczeniowego ma ponadto obowiązek:
- 7.2.1 umożliwienia wykonania sprawdzenia poprawności pracy układu pomiarowo-rozliczeniowego, na każde żądanie OSD,
- 7.2.2 umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 7.2.3 umożliwienia OSD zdalnego odczytu danych pomiarowych, w przypadku funkcjonowania urządzeń telemetrycznych, podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
- 7.2.4 umożliwienia OSD instalacji własnych urządzeń telemetrycznych, w przypadku braku urządzeń telemetrycznych, podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
- 7.2.5 utrzymywania urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w należyłym stanie technicznym,
- 7.2.6 wykonywania przeglądów okresowych urządzeń pomiarowych w punkcie poboru paliwa gazowego, w tym legalizacji urządzeń pomiarowych, w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa lub

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 18 z 85

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

- przeprowadzenia czynności w ramach kontroli metrologicznej wykonywanej na zasadach określonych w pkt. 19.1.5,
- 7.2.7 informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności, w trakcie trwania prac.
- 7.3 OSD w zakresie standardów jakościowych obsługi ZUD i Odbiorców:
- 7.3.1 przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw paliw gazowych z systemu dystrybucyjnego,
- 7.3.2 bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą systemu dystrybucyjnego,
- 7.3.3 udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwane z powodu awarii systemu dystrybucyjnego,
- 7.3.4 powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych, w formie: ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- 7.3.5 odpłatnie podejmuje stosowne czynności, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu Dystrybucyjnego lub inny podmiot prac, w obszarze tego systemu,
- 7.3.6 nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,
- 7.3.7 udziela odpowiedzi na zapytanie nie dotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listownej lub elektronicznej, na zasadach i w terminach określonych w Ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych.
- 7.4 Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w punkcie wyjścia lub wejścia ma także obowiązki wynikające z pkt. 19.4.5 i pkt. 19.6.
- 7.5 Odbiorca, który nie jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 7.5.1 zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przeglądów okresowych, wykonywanych przez służby OSD i obecności w trakcie trwania prac,
- 7.5.2 może założyć plombę zabezpieczającą na urządzeniach układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 7.5.3 może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych, w przypadku funkcjonowania systemu telemetrii na stacji gazowej,

- 7.5.4 może zainstalować własny układ telemetrii, w przypadku braku telemetrii na stacji gazowej.
- 7.6 Odbiorca, podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do niej, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 7.1:
- 7.6.1 przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na paliwo gazowe,
- 7.6.2 informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej ilości paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa w 10 stopniu zasilania,
- 7.6.3 dostosowuje się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie I na zasadach określonych w Ustawie o zapasach,
- 7.6.4 zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania paliwa gazowego do Odbiorcy,
- 7.6.5 niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD.
- 7.7 Odbiorca, będący właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany mocy umownej lub ilości dystrybuowanego paliwa, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 7.8 Zakres praw i obowiązków OSD oraz Odbiorców określa szczegółowo Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRIESD, Taryfa, umowa dystrybucyjna lub umowa kompleksowa.
8. Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego
- 8.1 OSD odpowiada za rozwój systemu dystrybucyjnego na terenie działania określonym w koncesji na zasadach zgodnych z ogólnymi przepisami prawa w tym, w szczególności, Prawa Energetycznego.
- 8.2 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

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
aw, 7

- 8.3 OSD uwzględnia w planie rozwoju zapotrzebowanie na nowe zdolności w Systemie dystrybucyjnym zgłoszone przez podmioty przyłączone do Sieci dystrybucyjnej lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 8.4 OSD współpracuje z podmiotami przyłączonymi do Sieci dystrybucyjnej, organami administracji, OSP, przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się obrotem Paliwem gazowym, w zakresie planowania rozwoju Sieci gazowych, a w szczególności w zakresie sporządzania planu rozwoju. Współpraca powinna polegać w szczególności na:
- 8.4.1 przekazywaniu podmiotom przyłączonym do Sieci dystrybucyjnej, na ich wniosek, informacji o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy Paliwa gazowego;
  - 8.4.2 zapewnieniu spójności planu rozwoju OSD z planami rozwoju OSP, a także gminnymi planami zaopatrzenia w Paliwo gazowe;
  - 8.4.3 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. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej

- 9.1 Zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej.
- 9.1.1 Przyłączanie podmiotów do sieci dystrybucyjnej realizuje OSD.
  - 9.1.2 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.
  - 9.1.3 Podmiot zgłaszający zmianę w odbiorze paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej sieci, jest traktowany jak podmiot ubiegający się o przyłączenie. Za zmianę, o której mowa wyżej uważa się w szczególności zmianę mocy umownej lub ilości dystrybuowanego paliwa gazowego, wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w punkcie wyjścia z sieci dystrybucyjnej.
  - 9.1.4 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej musi posiadać tytuł prawny do korzystania z nieruchomości przyłączanego obiektu lub sieci.
  - 9.1.5 Na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i sieci, OSD wydaje informację o możliwości przyłączenia do sieci.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

Strona 21 z 85

- 9.1.6 Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej OSD sieci innych OSG, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego gazu ziemnego, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze źródeł, w tym kopalni gazu ziemnego oraz mieszalni, wymaga, poza umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia, o którym mowa w pkt. 7 ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z systemem dystrybucyjnym.
- 9.1.7 W procesie przyłączania podmiotu do sieci dystrybucyjnej wyróżnia się następujące działania:
- 9.1.7.1 złożenie, przez podmiot ubiegający się o przyłączenie, wniosku o określenie warunków przyłączenia,
  - 9.1.7.2 określenie przez OSD warunków przyłączenia,
  - 9.1.7.3 przekazanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie, warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD oraz, na jego pisemny wniosek, projektu umowy o przyłączenie,
  - 9.1.7.4 zawarcie umowy o przyłączenie,
  - 9.1.7.5 przygotowanie i realizacja przyłączenia.
- 9.1.8 Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych.
- 9.1.9 Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do sieci dystrybucyjnej oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania, dostępne są w siedzibie oraz na stronie internetowej OSD.
- 9.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.
- 9.2.1 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza, udostępnianego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSD.
  - 9.2.2 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.
- 9.3 Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.
- 9.3.1 OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot, na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.
  - 9.3.2 W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 22 z 85

dr inż. Rafał Gawin

Gawin

- 9.3.2.1 OSD, w terminie siedmiu (7) dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot do uzupełnienia wniosku,
- 9.3.2.2 podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSD. Termin wyznaczony przez OSD nie może być krótszy niż dwadzieścia jeden (21) dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w pkt. 9.3.2.1,
- 9.3.2.3 jeżeli uzupełniony wniosek nie zostanie dostarczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia informując o tym wnioskodawcę.
- 9.3.3 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.
- 9.3.4 Przy rozpatrywaniu wniosku, OSD uwzględnia zawarte umowy dystrybucyjne, kompleksowe, wcześniej złożone wnioski o świadczenie usług dystrybucji oraz zawarte umowy o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.
- 9.3.5 Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku i w oparciu o następujące działania:
- 9.3.5.1 analizę wariantów przyłączenia,
- 9.3.5.2 ocenę kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu,
- 9.3.5.3 analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia.
- 9.3.6 OSD może odmówić przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 9.3.7 W przypadku odmowy zawarcia umowy o przyłączenie podmiotu do sieci dystrybucyjnej, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.
- 9.3.8 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.
- 9.3.9 OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:
- 9.3.9.1 miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 23 z 85

*dr inż. Rafał Gawin*  
Gawin

- 9.3.9.2 zakres niezbędnych zmian w sieci, związanych z przyłączeniem do sieci dystrybucyjnej,
- 9.3.9.3 parametry techniczne przyłącza do sieci dystrybucyjnej,
- 9.3.9.4 minimalne i maksymalne ciśnienie dostarczania i odbioru paliwa gazowego,
- 9.3.9.5 wymagania, dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz miejsca jego zainstalowania,
- 9.3.9.6 moc przyłączeniową,
- 9.3.9.7 charakterystykę dostarczania i poboru paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i poboru,
- 9.3.9.8 miejsce rozgraniczenia własności systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,
- 9.3.9.9 wymagania, dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowo-rozliczeniowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej.
- 9.3.10 Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I (Odbiorcy o poborze nie przekraczającym 110 kWh/h) nie zawierają informacji, o których mowa w pkt. 9.3.9.2, pkt. 9.3.9.7 oraz pkt. 9.3.9.9.
- 9.3.11 Warunki przyłączenia źródeł współpracujących z systemem dystrybucyjnym, poza danymi określonymi w pkt. 9.3.9 określają parametry jakościowe i techniczne paliwa gazowego dostarczanego do systemu dystrybucyjnego.
- 9.3.12 OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia, w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa.
- 9.3.13 W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin, o którym mowa w pkt. 9.3.12, OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o przedłużeniu terminu wydania warunków przyłączenia, wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu przy czym termin może być wydłużony maksymalnie o taki sam termin w jakim OSD był zobowiązany wydać warunki przyłączenia dla danej grupy przyłączeniowej.
- 9.3.14 Jeżeli zostało złożonych kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego lub wniosków, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części - OSD określa warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria

- ekonomiczne i techniczne przyłączenia do sieci, informując ich o tym fakcie.
- 9.3.15 W warunkach przyłączenia OSD określa okres ich ważności, nie krótszy niż trzydzieści (30) dni od dnia ich wystawienia, z uwzględnieniem zapotrzebowania na przepustowość techniczną w systemie, w tym ograniczeń technicznych systemu dystrybucyjnego i ograniczeń technicznych zasilającego go systemu przesyłowego.
- 9.3.16 Warunki przyłączenia w okresie ich ważności stanowią dla OSD zobowiązanie do zawarcia umowy o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 9.3.17.
- 9.3.17 Jeżeli zostało złożonych kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego lub wniosków, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części – OSD określa warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do sieci, informując ich o fakcie wydania warunków w ramach tej samej przepustowości technicznej systemu. W sytuacji, gdy po wydaniu warunków przyłączenia, w wyniku zawarcia pomiędzy OSD i innym podmiotem umowy o przyłączenie, utracone zostaną techniczne możliwości dostarczania paliwa gazowego, OSD może odmówić zawarcia umowy o przyłączenie z podmiotem posiadającym warunki przyłączenia.
- 9.3.18 Wydanie warunków przyłączenia nie jest równoznaczne z zarezerwowaniem przez OSD przepustowości systemu gazowego dla podmiotu, który otrzymał te warunki przyłączenia.
- 9.3.19 Zmiana warunków przyłączenia, w szczególności wskutek podłączenia nowych urządzeń, możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia.
- 9.3.20 Na pisemny wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych (wskazanego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia) OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, w odniesieniu do wskazanego podmiotu.
10. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.
- 10.1.1 Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej. Przyłączenie nowych punktów do sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 25 z 85

dr inż. Rafał Gawin



- 10.1.2 OSD jest zobowiązany do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD, na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci, a wnioskujący o zawarcie umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci. OSD może zawrzeć umowę o przyłączenie, gdy nie są spełnione warunki ekonomiczne przyłączenia do sieci, a za przyłączenie do sieci została przez OSD ustalona opłata w wysokości uzgodnionej z podmiotem ubiegającym się o przyłączenie do sieci, tj. w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.1.3 Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego, OSD zawiera umowy o przyłączenie do sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu kompletnych wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego.
- 10.1.4 Projekt umowy o przyłączenie przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, jest ważny przez okres 30 dni od dnia dostarczenia do podmiotu.
- 10.1.5 Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania przez strony, na warunkach w niej określonych.
- 10.1.6 Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
- 10.1.6.1 prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie paliwa gazowego do podmiotu, moc przyłączeniową dla przyłączanego punktu wejścia lub wyjścia, ilość paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,
  - 10.1.6.2 odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie, nie wywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt. 10.1.6.1 lub odstąpienie od umowy,
  - 10.1.6.3 termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania techniczne dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do

podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.

- 10.1.7 Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zostaje zarezerwowana przepustowość w systemie dystrybucyjnym, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w umowie o przyłączenie terminu złożenia PZD lub zawarcia umowy kompleksowej.
- 10.1.8 Na pisemny wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych (wskazanego przez przyłączany podmiot we wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie) OSD informuje, o stanie realizacji umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.
- 10.2 Wymagania techniczne dla nowych punktów.
- 10.2.1 Punkty przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, pobierane i eksploatowane w sposób, zapewniający możliwość ciągłości dostarczania paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać warunki, o których mowa w pkt. 5.6 i pkt. 19.1.
- 10.2.2 Układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny pracować w warunkach zgodnych z ich dokumentacją techniczną.
- 10.2.3 Podmiot zawierający z OSD umowę o przyłączenie, na podstawie której stanie się właścicielem nowego punktu, zapewni OSD stały dostęp do przyłączanego punktu w celu przeprowadzania kontroli stanu urządzeń znajdujących się w tym punkcie i odczytu urządzeń pomiarowych.
- 10.2.4 Obowiązek utrzymania w pełnej sprawności elementów danego punktu wejścia/wyjścia spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego punktu.
- 10.3 Zakończenie realizacji umowy o przyłączenie.
- 10.3.1 Realizację umowy o przyłączenie kończy montaż układu pomiarowo-rozliczeniowego na granicy sieci dystrybucyjnej OSD i wewnętrznej instalacji gazowej po stronie Odbiorcy.
- 10.3.2 Odbiorca informuje OSD o zakończeniu prac związanych z przygotowaniem instalacji wewnętrznej zgodnie z postanowieniami umowy o przyłączenie.
- 10.3.3 Montaż układu pomiarowo-rozliczeniowego może nastąpić dopiero po:
- 10.3.3.1 podpisaniu przez Odbiorcę umowy na dostawę paliwa gazowego z ZUD, który posiada aktualną umowę na świadczenie usług dystrybucji z OSD lub
- 10.3.3.2 podpisaniu umowy kompleksowej

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

Strona 27 z 85

10.3.3.3 zatwierdzeniu PZD, złożonego przez ZUD na podstawie umowy dystrybucyjnej.

10.3.4 Postanowienia pkt. 10.3.3 nie mają zastosowania do nowo utworzonych punktów wejścia.

## 11. Umowa dystrybucyjna.

11.1 Stronami umowy dystrybucyjnej są:

11.1.1 Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD),

11.1.2 Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

11.2 W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD stosuje standardowy wzorzec Umowy. Wzór umowy dystrybucyjnej udostępniany jest po złożeniu wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

11.3 Umowa dystrybucyjna ma charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej, bez konieczności jednoczesnego złożenia PZD.

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 OSD”. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSD.

11.4.2. Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej z OSD (dalej „Wnioskodawca”) powinien dostarczyć prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej wraz ze wszystkimi załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym rozdziale.

11.4.3. Wnioskodawca powinien przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia w oryginałach lub odpisach poświadczonych za zgodność z oryginałem przez notariusza, adwokata, radcę prawnego lub osobę uprawnioną do reprezentacji (przy czym, jeżeli są one sporządzone w innym języku niż język polski Wnioskodawca powinien przedstawić ich tłumaczenie przysięgłe na język polski):

11.4.3.1. dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności, w tym w szczególności zaświadczenie o wpisie w Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub aktualny odpis z Krajowego Rejestru Sądowego (KRS) albo inny dokument potwierdzający zdolność prawną Wnioskodawcy; za aktualny będzie uważany dokument wydany nie wcześniej niż 3 (trzy) miesiące przed dniem złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucji,

11.4.3.2. dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług - dla

Wnioskodawców mających siedzibę na terenie państw - członków Unii Europejskiej, o ile informacja ta nie wynika z treści CEIDG lub KRS,

11.4.3.3. jeśli Wnioskodawca posiada numer REGON, dokument potwierdzający jego nadanie, o ile informacja ta nie wynika z treści CEIDG lub KRS,

11.4.3.4. dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących Wnioskodawcę do występowania w jego imieniu i do zaciągania zobowiązań, które mogą wynikać z umowy dystrybucyjnej, jeżeli prawo to nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 11.4.3.1 powyżej,

11.4.3.5. podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń wskazanych w pkt. 11.4.2.1-11.4.3.4, przedkłada dowód osobisty lub paszport.

#### 11.5. Terminy składania i rozpatrywania wniosków o zawarcie Umowy dystrybucyjnej

11.5.1. Wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu w terminie 30 dni roboczych od ich wpływu.

11.5.2. W przypadku uzupełnienia wniosku z powodu niespełnienia wymogów formalnych, za datę złożenia wniosku przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej postanowieniami IRIESD.

#### 11.6. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

11.6.1. OSD jest zobowiązany rozpatrywać wnioski z uwzględnieniem:

11.6.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

11.6.1.2. spełnienia przez Wnioskodawcę warunków, o których mowa w punkcie 11.2.

11.6.2. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej polega na weryfikacji formalnej wniosku i załączonych do niego dokumentów, w szczególności na zbadaniu zgodności z wymogami IRIESD danych i informacji zamieszczonych we wniosku oraz dołączonych do niego dokumentach, a także sprawdzeniu kompletności i poprawności danych oraz dokumentów.

11.6.3. Jeśli wniosek nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD w ciągu 7 dni roboczych od otrzymania wniosku, wzywa Wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub jego uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni roboczych od dnia doręczenia wezwania.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

- 11.6.4. Jeśli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w wyznaczonym terminie wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 11.6.5. W ciągu 7 dni roboczych 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, jeśli nie są spełnione warunki zawarcia umowy dystrybucyjnej, o których mowa w punkcie 11.2.
- 11.6.7. W sytuacji, gdy wniosek zostanie odrzucony przez OSD, OSD jest zobowiązany powiadomić Wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia wniosku.
- 11.6.8. W sytuacji, gdy OSD pozytywnie rozpatrzy wniosek, w terminie nie później niż 30 dni roboczych od daty wpływu wniosku, przekazuje on Wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną Umowę dystrybucyjną, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca.
- 11.6.9. Wnioskodawca przekazuje do OSD podpisaną jednostronnie umowę dystrybucyjną w terminie 30 dni roboczych od dnia jej otrzymania.
- 11.6.10. OSD powinien odesłać podpisaną umowę do Wnioskodawcy w terminie 14 dni roboczych od dnia otrzymania umowy podpisanej przez Wnioskodawcę.
- 11.6.11. W przypadku niedostarczenia przez Wnioskodawcę podpisanej umowy lub braku zgłoszenia do OSD uwag do treści projektu umowy w formie pisemnej, w terminie określonym w punkcie 11.6.9, uznaje się, iż Wnioskodawca rezygnuje z umowy o świadczenie usługi dystrybucji. W przypadku ponownego wystąpienia o świadczenie usługi należy ponownie złożyć wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej.
- 11.6.12. Jeśli wycofany przez Wnioskodawcę wniosek miał wpływ na rozpatrzenie innych wniosków, OSD jest zobowiązany do ponownego ich przeanalizowania.
- 11.6.13. Podpisanie umowy przez Wnioskodawcę jest równoznaczne z akceptacją wszystkich jej postanowień i akceptacją IRIESD obowiązującej w OSD.
- 11.6.14. Po zawarciu umowy dystrybucyjnej Wnioskodawca uzyskuje status ZUD.
- 11.7. Umowa dystrybucyjna określa zasady jej rozwiązania, w tym jej wypowiedzenia.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Gawin

Strona 30 z 85

- 11.8. Zakres praw i obowiązków OSD i ZUD określa szczegółowo Ustawa Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi, niniejsza IRIESD oraz umowa dystrybucyjna.
- 11.9. OSD jest m.in. zobowiązany do:
- 11.9.1. utrzymywania zdolności urządzeń i sieci do realizacji zaopatrzenia w paliwo gazowe w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych, i pod warunkiem realizacji przez ZUD i OSG ich zobowiązań mających wpływ na utrzymanie tych wymagań,
  - 11.9.2. zapewnienia wszystkim Użytkownikom Systemu Dystrybucyjnego, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRIESD,
  - 11.9.3. zapewnienia bezpieczeństwa dostarczania paliw gazowych,
  - 11.9.4. prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliwa gazowego i jego jakości,
  - 11.9.5. eksploatacji, konserwacji oraz remontów sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
  - 11.9.6. zapewnienia długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji paliwa gazowego, a także w zakresie rozbudowy systemu dystrybucyjnego,
  - 11.9.7. zapewnienia współpracy z innymi operatorami systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
  - 11.9.8. bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami w systemie dystrybucyjnym,
  - 11.9.9. dostarczania Użytkownikom Systemu Dystrybucyjnego i OSG informacji o warunkach świadczenia usługi dystrybucji.
- 11.10. OSD ma prawo do:
- 11.10.1. pobierania opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w Taryfie, umowie dystrybucyjnej i IRIESD,
  - 11.10.2. odmowy podjęcia świadczenia usługi dystrybucji lub zaprzestania świadczenia usługi dystrybucji w przypadkach określonych w Ustawie Prawo energetyczne i w IRIESD,
  - 11.10.3. aktualizacji zapisów IRIESD, przy zachowaniu procedur określonych w Ustawie Prawo energetyczne,

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  


Strona 31 z 85

11.10.4. realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi, umowie dystrybucyjnej, Taryfie i niniejszej IRiESD.

11.11. ZUD jest zobowiązany do:

11.11.1. dostarczania do systemu dystrybucyjnego i poboru z tego systemu paliwa gazowego,

11.11.2. dostarczania do punktów wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego, spełniającego wymagania jakościowe oraz techniczne określone w IRiESD,

11.11.3. informowania o wszelkich istotnych zmianach, które nastąpią w okresie realizacji umowy dystrybucyjnej i które mogą mieć wpływ na jej realizację przez ZUD,

11.11.4. współdziałania z OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy, w szczególności poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD indywidualnym numerze układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w punkcie wyjścia oraz o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy,

11.11.5. informowania Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy, z którymi ZUD zawarł umowę sprzedaży lub umowę kompleksową.

11.11.6. posiadania statusu Zamawiającego Usługę Przesyłania poprzez zawarcie umowy o świadczenie usług przesyłania z OSP.

11.11.7. Współdziałania w ramach procedury sprzedaży rezerwowej poprzez poinformowanie OSD o planowanej dacie zaprzestania sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy końcowego.

## 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 do nieistniejącego punktu wyjścia, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy realizacja usług dystrybucji wymaga przebudowy punktu wyjścia.

12.1.3. OSD świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi dystrybucji paliwa gazowego. Podstawowym okresem świadczenia usług dystrybucji jest rok gazowy. Umowa dystrybucyjna zawierana jest na czas nieokreślony, chyba że, ZUD wystąpi z wnioskiem o zawarcie umowy na

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  


czas określony wskazując proponowany termin obowiązywania umowy, przy czym w ramach zawartej umowy dystrybucji ZUD składa:

- 12.1.3.1. PZD długoterminowe – na okres roku gazowego lub okres dłuższy niż rok gazowy; PZD długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD,
- 12.1.3.2. PZD krótkoterminowe – na okres krótszy niż rok gazowy, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie; PZD krótkoterminowe dostępne są dla ZUD zamawiających moc umowną powyżej 110 kWh/h
- 12.1.4. OSD świadczy usługi ciągłe dystrybucji – w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji awaryjnych oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych oraz modernizacyjnych, a także ograniczeń wprowadzanych zgodnie z Ustawą o zapasach i rozporządzeniami wykonawczymi do tej ustawy.

## 12.2. Warunki techniczne:

- 12.2.1. OSD jest zobowiązany świadczyć usługę dystrybucji pomiędzy punktem wejścia, a punktami wyjścia, dla których istnieją techniczne warunki świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego w obszarze systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD.
- 12.2.2. Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt. 13.3
- 12.2.3. Przez istnienie technicznych warunków dystrybucji paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:
  - 12.2.3.1. istnienie wolnych przepustowości w systemie dystrybucyjnym, których wykorzystanie w celu świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego na rzecz ZUD lub Odbiorców nie pogorszy warunków dystrybucji paliwa gazowego ZUD lub Odbiorców posiadających wcześniej zawarte umowy dystrybucyjne lub kompleksowe,
  - 12.2.3.2. istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego rozliczanie usług dystrybucji,
  - 12.2.3.3. paliwo gazowe, o którego dystrybucję występuje ZUD, musi spełniać parametry jakościowe określone w IRIESD,
  - 12.2.3.4. ciśnienie dostarczonego do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego dla punktu wejścia na połączeniu z OSP musi mieścić się w zakresie ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSP.

## 12.3. Warunki finansowe.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Strona 33 z 85



- 12.3.1. OSD ma prawo pobierać zabezpieczenia finansowe na zabezpieczenie roszczeń OSD wynikających z umowy dystrybucyjnej, w wysokości i formie określonej w umowie dystrybucyjnej.

### 13. Procedura zgłaszania umów do realizacji

#### 13.1. Zasady zlecania usługi dystrybucji.

- 13.1.1. ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi dystrybucji składając do OSD Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji (PZD).
- 13.1.2. Zlecając usługę dystrybucji, ZUD może złożyć Zbiorcze Zgłoszenie PZD, obejmujące wiele PZD.
- 13.1.3. W PZD ZUD wskazuje punkt wyjścia z systemu dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa dystrybucji przez OSD.
- 13.1.4. W przypadku utworzenia w systemie OSD nowych punktów wejścia, w PZD wskazuje się także punkt wejścia, do którego dostarczone zostanie paliwo gazowe.
- 13.1.5. ZUD składa do OSD PZD z wykorzystaniem obowiązującego formularza.
- 13.1.6. W treści PZD ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia zasilającego system dystrybucyjny od dnia rozpoczęcia realizacji PZD.
- 13.1.7. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający oświadczenie, o którym mowa w pkt. 13.1.1. Dokumentem potwierdzającym powyższe jest w szczególności umowa lub wyciąg z umowy o świadczenie usług przesyłania wraz z potwierdzeniem pozyskania przydziału zdolności w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego do systemu dystrybucyjnego OSD.
- 13.1.8. Wyciąg z umowy, o którym mowa w pkt. 13.1.7 powinien zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.

#### 13.2. Kwalifikacja PZD.

- 13.2.1 Ze względu na termin realizacji usług dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt. 12.1.3.

#### 13.3. Rozpatrywanie PZD.

- 13.3.1. ZUD składa PZD nie później niż na 21 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji, z wyłączeniem przypadku opisanego w pkt. 13.3.9.

- 13.3.2. OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:

- 13.3.2.1. obowiązujących przepisów prawa,

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 34 z 85

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

- 13.3.2.2. spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 11.4 oraz spełnienia 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. Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji zamieszczonych w PZD oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi określonymi w IRIESD (m.in. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).
- 13.3.5. Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD, nie później niż w ciągu 7 dni od daty otrzymania PZD, wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni od doręczenia wezwania. W tym samym terminie, na podstawie odpowiednio postanowień umowy dystrybucyjnej, OSD może wezwać do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.
- 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. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 11.4, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych w PZD punktach wejścia i wyjścia.
- 13.3.8. PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. W ciągu 14 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług dystrybucji. W przypadku przyjęcia PZD, OSD informuje ZUD o obowiązku składania nominacji zgodnie z pkt. 23 dla punktów objętych PZD danego ZUD.
- 13.3.9. OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi dystrybucji do nowo przyłączonego punktu wyjścia niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD. Data montażu gazomierza będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji na podstawie PZD.
- 13.3.10. Do terminu rozpatrzenia PZD, o którym mowa w pkt 13.3.8 nie wlicza się okresu wstrzymania jego rozpatrywania, o którym mowa w pkt 13.3.12.
- 13.3.11. PZD może zostać odrzucony, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.2 lub nie spełnia warunków finansowych, o których mowa w umowie dystrybucyjnej.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 35 z 85

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

- 13.3.12. Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.7 lub ustanowienia lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień umowy dystrybucyjnej.
- 13.3.13. Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie pod względem spełniania warunków, o których mowa w pkt. 12 oraz niniejszym 13
- 13.3.14. PZD, przyjęte do realizacji przez OSD, obowiązuje od terminu wskazanego w treści PZD, nie wcześniej jednak niż od dnia montażu urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, jednakże nie wcześniej niż z dniem zatwierdzenia i przyjęcia PZD do realizacji przez OSD.
- 13.3.15. PZD obowiązuje do czasu zakończenia dostarczania paliwa gazowego na podstawie tego PZD, nie później jednak niż do dnia demontażu urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego związanego z zakończeniem tego PZD, z zastrzeżeniem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 13.9.
- 13.3.16. 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, że wniosek o wycofanie PZD zawierającego polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego najpóźniej do dnia faktycznej realizacji wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, o ile nie nastąpiło już skuteczne wstrzymanie w momencie otrzymania zlecenia PZD na odwołanie.
- 13.4. Przypadki odmowy świadczenia usług dystrybucji.
- 13.4.1. OSD może odmówić świadczenia usług dystrybucji w każdym z następujących przypadków:
- 13.4.1.1. nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 12.2 lub gdy ZUD nie ustanowi lub nie zwiększy wysokości zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt. 12.3.,
- 13.4.1.2. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności, gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżać niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska,
- 13.4.1.3. w przypadkach określonych w Art. 4f ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne, tzn. jeżeli paliwa gazowe dostarczane byłyby z

systemu gazowego innego państwa, które nie nałożyło obowiązku świadczenia usług dystrybucji na działające w tym państwie przedsiębiorstwa lub gdy odbiorca, do którego paliwa gazowe miałyby być dostarczane nie jest uznany za odbiorcę uprawnionego do korzystania z tych usług w tym państwie.

**13.5. Zasady zakończenia realizacji PZD.**

**13.5.1. Zasady zakończenia realizacji PZD określa umowa dystrybucyjna.**

**13.5.2. PZD ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi przesyłania lub przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP punktu wyjścia na połączeniu z systemem dystrybucyjnym (PWY<sub>OSD</sub>).**

**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 lub ZZZ.**

**13.7.3. Zamawiana moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w punkcie wyjścia.**

**13.8. Moc umowna zamawiana przez ZUD powinna być zgodna z mocą umowną określoną w umowie pomiędzy ZUD i Odbiorcą (umowie kompleksowej).**

**13.9. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania paliwa gazowego do punktu wyjścia w ramach PZD.**

**13.9.1. 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.**

**13.9.2. Polecenie, o którym mowa w pkt. 13.9.1, składane jest przy wykorzystaniu formularza PZD, w którym ZUD zobowiązany jest określić:**

**13.9.2.1. punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,**

**13.9.2.2. termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 13.9.4,**

**13.9.2.3. rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).**

**PREZES**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**

*Rafał Gawin*

- 13.9.3. Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, ZUD wypełnia wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w Ustawie Prawo energetyczne.
- 13.9.4. ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego nie później niż na 2 dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
- 13.9.5. OSD ma obowiązek wykonać polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego w terminie maksymalnie 5 dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania paliwa gazowego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.
- 13.9.6. W sytuacji, gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.9.5 nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić o tym ZUD.
- 13.9.7. Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu trzech (3) dni roboczych, po otrzymaniu od ZUD polecenia wznowienia dostarczania paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie paliwa gazowego do punktu wyjścia w uzgodnionym terminie.
- 13.9.8. ZUD zobowiązany jest niezwłocznie zawiadomić OSD o złożeniu przez Odbiorcę ZUD w gospodarstwie domowym reklamacji do ZUD, dotyczącej dostarczania paliwa gazowego, uprawniającej do wznowienia dostarczania paliwa gazowego w świetle Ustawy Prawo energetyczne. W takim przypadku ZUD jednocześnie składa do OSD polecenie wznowienia dostarczania paliwa gazowego do tego Odbiorcy.
- 13.9.9. Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD, ponosi ZUD w wysokości określonej w Taryfie.
- 13.10. Zamawianie przepustowości w okresie rozruchu technologicznego Odbiorcy.
- 13.10.1. ZUD może złożyć wniosek do OSD o szczególne warunki zamówienia mocy umownej dla nowego lub modernizowanego punktu wyjścia o mocy przyłączeniowej nie mniejszej niż 110 kWh/h, w którym poboru paliwa gazowego dokonuje Odbiorca.
- 13.10.2. W wyniku uzyskania zgody OSD, o której mowa w pkt. 13.10.1, ZUD składa PZD, stanowiące zamówienie bez określenia mocy umownej w okresie rozruchu technologicznego, z zastrzeżeniem, że pobór godzinowy nie będzie większy niż moc przyłączeniowa.
- 13.10.3. ZUD, o którym mowa w pkt. 23.1.1 w okresie rozruchu technologicznego zobowiązany jest do składania nominacji w trybie pkt. 23, w których

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 38 z 85

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

uwzględniony będzie planowany pobór paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego. W przypadku odbioru innego niż w nominacjach godzinowych, oprócz renominacji, ZUD zobowiązany jest do niezwłocznego przekazania informacji w trybie dyspozytorskim o planowanej zmianie poboru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD. Informacja taka może być przekazywana przez ZUD, OSG lub Odbiorcę.

13.10.4. Zasady rozliczania mocy umownej w okresie rozruchu technologicznego będą obowiązywały nie dłużej niż 3 miesiące.

13.11. Postanowienia pkt. 13.3, pkt. 13.4 oraz pkt. 13.10 stosuje się odpowiednio do umów kompleksowych z Odbiorcami w części dotyczącej świadczenia usługi dystrybucji

#### 14. Zasady składania Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania

14.1. W celu realizacji umowy dystrybucyjnej ZUD do 21 marca każdego roku gazowego przekazuje OSD Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny rok gazowy w podziale na miesiące.

14.2. ZZZ składane jest na formularzu opracowanym przez OSD.

14.3. O ile z postanowień niniejszego pkt. 14 nie wynika inaczej, do informacji podanych w ZZZ oraz zasad rozpatrywania ZZZ stosuje się postanowienia pkt. 13.

14.4. Zatwierdzone przez OSD ZZZ stanowi podstawę świadczenia usługi dystrybucji w następnym roku gazowym i zastępuje poprzednio zatwierdzone ZZZ oraz stanowi aktualizację postanowień złożonych PZD.

14.5. ZZZ obejmuje w szczególności:

14.5.1. ilości paliwa gazowego w punkcie/punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego,

14.5.2. miesięczne ilości paliwa gazowego i moc umowną w punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe.

14.6. W ZZZ określa się ilości paliwa gazowego w danym roku gazowym w podziale na miesiące. W ZZZ dla PZD krótkoterminowych określa się ilości paliwa gazowego dla miesięcy, w których świadczona będzie usługa dystrybucji.

14.7. Miesięczne ilości paliwa gazowego określone w ZZZ nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych, określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczekrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu wyjścia typu WR.

14.8. ZZZ składane przez ZUD powinno uwzględniać wskazane przez OSD ograniczenia przepustowości systemu dystrybucyjnego, które mają wpływ na pracę systemu i realizację usług dystrybucji paliwa gazowego na skutek:

- 14.8.1. planowanych prac przyłączeniowych lub remontowych /modernizacyjnych,
  - 14.8.2. ograniczenia mocy na wejściach z innych systemów,
  - 14.8.3. powstałej awarii, istnienia zagrożenia jej powstania lub w przypadku konieczności usunięcia jej skutków,
  - 14.8.4. ograniczeń wynikających ze zmniejszenia lub wstrzymania poboru paliwa gazowego w punkcie wejścia lub wyjścia ze względu na niespełnienie parametrów jakościowych lub ciśnienia paliwa gazowego.
  - 14.8.5. OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ do 10 kwietnia.
- 14.9. W przypadku odrzucenia ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.
  - 14.10. W przypadku odrzucenia ZZZ ZUD prześle OSD skorygowane ZZZ w terminie do 20 kwietnia.
  - 14.11. OSD prześle ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu skorygowanego ZZZ w terminie do 30 kwietnia.
  - 14.12. W przypadku nieprzekazania przez ZUD ZZZ w terminie określonym w pkt. 14.1 lub w pkt.14.10, OSD przyjmie jako ZZZ ostatnio zatwierdzone ZZZ, a w przypadku jego braku dane z PZD.
  - 14.13. Po akceptacji PZD przez OSD oraz po dokonaniu zmiany sprzedawcy OSD aktualizuje ZZZ i udostępnia je ZUD po zakończeniu miesiąca:
15. Prace w systemie dystrybucyjnym
    - 15.1. OSD ma obowiązek prowadzenia oceny stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.
    - 15.2. Na podstawie przeprowadzonej oceny OSD opracowuje okresowe plany remontów/modernizacji.
    - 15.3. OSD powiadamia Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na:
      - 15.3.1. 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
      - 15.3.2. 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców.
    - 15.4. OSD uzgadnia terminy planowanych prac remontowych, modernizacyjnych z ZUD oraz Odbiorcami, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 40 z 85

dr inż. Rafał Gawin

- 15.5. W okresach występowania przerw i ograniczeń, spowodowanych prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym, OSD będzie zwolniony z obowiązku przyjęcia paliwa gazowego w punktach wejścia lub z obowiązku dystrybucji paliwa gazowego do punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte zostaną ograniczeniami.
16. Publikowanie informacji dotyczących świadczenia usługi dystrybucyjnej
- 16.1. Podstawowe informacje, związane ze świadczeniem usług dystrybucji oraz numery telefonów kontaktowych publikowane są na stronie internetowej OSD.
- 16.2. Odpowiedzi na zapytania i skargi dotyczące świadczenia usług dystrybucji składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane z wykorzystaniem środka porozumiewania się, w jakim zostały zadane.
- 16.3. W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące w szczególności: nazwy OSD, zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.
17. Procedura zmiany sprzedawcy
- 17.1. Odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy paliwa gazowego, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 13.4.
- 17.2. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy.
- 17.3. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia do OSD PZD, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSD, chyba że w PZD określony został późniejszy termin.
- 17.4. W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego.
- 17.5. 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 lub zbiorczego zgłoszenia PZD.
- 17.6. Procedura zmiany sprzedawcy jest wszczynana w momencie otrzymania przez OSD PZD. 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 złożeniem PZD.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 41 z 85

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin



- 17.7. Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD PZD. W przypadku, gdy OSD nie zatwierdzi PZD złożonego przez ZUD, który jest nowym sprzedawcą lub Odbiorcą, OSD kontynuuje świadczenie usługi Dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązującego PZD przysługującego ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą.
- 17.8. PZD składane w ramach procedury zmiany sprzedawcy rozpatrywane jest na zasadach określonych w pkt. 13.3.
- 17.9. 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 na podstawie PZD 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.
- 17.10. OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń z dotychczasowym sprzedawcą.
- 17.11. Odczytu, o którym mowa w pkt. 17.10., OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą.
- 17.12. Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 17.10. OSD przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy w terminie 5 dni roboczych od dnia dokonania odczytu.
- 17.13. 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.
- 17.14. W przypadku, gdy w trakcie realizacji procedury zmiany sprzedawcy wystąpią przesłanki uruchomienia sprzedaży rezerwowej, zgodnie z rozdziałem 17, procedura zmiany sprzedawcy jest anulowana, a w przypadku gdy PZD 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.
18. Sprzedaż rezerwowa
- 18.1. OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej na następujących zasadach:
- 18.1.1. OSD publikuje na swojej stronie internetowej i udostępnia w swojej siedzibie listę sprzedawców rezerwowych, a na wniosek Odbiorcy

- końcowego przekazuje mu taką listę, nie później niż w terminie 7 dni od dnia doręczenia OSD takiego wniosku,
- 18.1.2. OSD na bieżąco aktualizuje listę oraz informacje o sprzedawcy z urzędu, o którym mowa w pkt 18.1.1.
- 18.1.3. OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku:
- 18.1.3.1. otrzymania od ZUD informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego oraz przewidywanej dacie zaprzestania tej sprzedaży;
- 18.1.3.2. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez ZUD sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł umowy kompleksowe;
- 18.1.3.3. uzyskania informacji od OSP o zakończeniu realizacji Przydziału zdolności (PZ) na rzecz ZUP/ZUD, co jest równoznaczne z rozwiązaniem PZD w trybie określonym w pkt 13.5.2;
- 18.1.3.4. konieczności zaprzestania świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD, na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD, – jeżeli OSD nie otrzymał PZD na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego lub informacji o zakończeniu realizacji PZD w trybie określonym w Umowie lub IRiESD.
- 18.2. Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w przypadkach:
- 18.2.1. 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.
- 18.2.2. gdy złożony został wniosek PZD na podstawie którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego, z zastrzeżeniem, że procedura sprzedaży rezerwowej zostanie wszczęta w przypadku, gdy dotychczasowy sprzedawca zaprzestanie sprzedaży z uwagi na zaistnienie przesłanek, o których mowa w pkt. 18.1.3., a jednocześnie PZD złożone przez nowego sprzedawcę nie zostanie przyjęte przez OSD do realizacji lub ZUD będący nowym sprzedawcą nie podejmie sprzedaży Paliw gazowych na rzecz Odbiorcy końcowego,
- 18.2.3. ZUD lub Odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez Odbiorcę końcowego poboru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD,
- 18.2.4. upłynął termin świadczenia Usługi dystrybucji określony w Umowie dystrybucyjnej lub PZD, z zastrzeżeniem, że procedura sprzedaży rezerwowej zostanie wszczęta w przypadku, gdy złożone zostanie PZD w celu kontynuowania dostaw do Odbiorcy końcowego, które nie zostanie przyjęte przez OSD do realizacji lub wybrany przez tego Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podejmie sprzedaży Paliw gazowych na jego rzecz.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

Strona 43 z 85

- 18.3. ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt 18.1.3.1, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej zawartej z tym Odbiorcą, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w Umowie dystrybucyjnej.
- 18.4. Odbiorca końcowy wskazuje ZUD sprzedawcę rezerwowego spośród sprzedawców rezerwowych ujętych na liście, oraz upoważnia OSD, do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz – w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży paliw gazowych lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę – umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez tego odbiorcę końcowego sprzedawcą rezerwowym.
- 18.5. Jeżeli Odbiorca końcowy wskazał w zawartej z ZUD umowie kompleksowej wybranego sprzedawcę rezerwowego, ZUD obowiązany jest przekazać niezwłocznie tę informację do OSD.
- 18.6. Procedura sprzedaży rezerwowej wszczynana i przeprowadzana jest na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne.
- 18.7. OSD niezwłocznie poinformuje sprzedawcę rezerwowego o zawarciu w jego imieniu umowy z odbiorcą końcowym.

### **CZĘŚĆ III: Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

19. Wymagania dotyczące układów pomiarowo-rozliczeniowych, systemów telemetrycznych oraz zasady dokonywania pomiarów
- 19.1. Układy pomiarowo-rozliczeniowe - wymagania ogólne.
- 19.1.1. Nadzór nad prawidłową pracą układów pomiarowo-rozliczeniowych w systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone w następujących przepisach prawa:
- 19.1.1.1. ustawa z dnia 11 maja 2001 r.- Prawo o miarach (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2068, z 2022 r. poz. 1117),
- 19.1.1.2. rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2007 r. w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonywanych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych (Dz.U. z 2008 r. Nr 18, poz. 115),
- 19.1.1.3. rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 13 kwietnia 2017 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz.U. 2017, poz. 969 ze zm.),

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

- 19.1.1.4. rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t.j. Dz.U. z 2018 r., poz. 1158 ze zm.).
- 19.1.2. Określenia ilości paliwa gazowego transportowanego w ramach umowy dystrybucyjnej, OSD dokonuje na podstawie:
- 19.1.2.1. rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
- 19.1.2.2. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z pkt 20.7, pkt 20.8 oraz pkt 20.9 w przypadku awarii układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 19.1.3. Warunki jakim powinny podlegać gazomierze
- 19.1.3.1. Gazomierze w punktach wejścia lub wyjścia do/z systemu dystrybucyjnego powinny podlegać prawnej kontroli metrologicznej lub nadzorowi metrologicznemu.
- 19.1.3.2. Gazomierze podlegające prawnej kontroli metrologicznej, o maksymalnym strumieniu objętości nie większym niż 100 m<sup>3</sup>/h, zainstalowane na sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa, powinny być legalizowane, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
- 19.1.3.3. Gazomierze niepodlegające prawnej kontroli metrologicznej, podlegają nadzorowi metrologicznemu i powinny być wzorcowane zgodnie z odpowiednimi normami wskazanymi w pkt. 19.1 co pięć (5) lat lub po naprawie. Okres pięciu (5) lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym wzorcowanie zostało dokonane. Wzorcowanie należy prowadzić zgodnie z poniższymi zasadami:
- 19.1.3.3.1. Wzorcowanie gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa, powinno być wykonywane powietrzem, przy ciśnieniu atmosferycznym lub gazem ziemnym, przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego.
- 19.1.3.3.2. Wzorcowanie gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa, powinno być wykonywane gazem ziemnym, przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego.
- 19.1.3.3.3. Wzorcowanie gazomierzy rotorowych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze sieci gazowej, na której są zainstalowane, powinno być wykonywane

- powietrzem, przy ciśnieniu atmosferycznym lub gazem ziemnym, przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego.
- 19.1.3.3.4. Błędy gazomierza określone podczas wzorcowania powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych:
- 19.1.3.3.4.1 dwa (2) % w zakresie od QGmin do QGt,
- 19.1.3.3.4.2 jeden (1) % w zakresie od QGt do Qgmax
- 19.1.3.3.5 W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt. 19.1.3.3.4., gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu wzorcowaniu.
- 19.1.3.3.6 Charakterystyki gazomierzy, uzyskane podczas wzorcowania gazem ziemnym, przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego, powinny być wprowadzone do przeliczników objętości.
- 19.1.3.3.7 Podczas wzorcowania gazomierzy należy dążyć do minimalizacji błędów uzyskanych podczas wzorcowania, przez wykonanie adjustacji w taki sposób, aby nie faworyzować żadnej z rozliczających się stron.
- 19.1.3.3.8 Wynik przeprowadzonego nadzoru metrologicznego powinien być poświadczony świadectwem wzorcowania wystawionym przez jednostkę przeprowadzającą taką kontrolę
- 19.1.3.4 Gazomierze, które uzyskały legalizację do dnia wejścia w życie Rozporządzenia Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 13 kwietnia 2017 r. w sprawie rodzajów przyrządów pomiarowych podlegających prawnej kontroli metrologicznej oraz zakresu tej kontroli (Dz. U. poz. 885) zachowują ważność legalizacji do końca okresu określonego zgodnie z dotychczasowymi przepisami. Po upływie terminu ważności legalizacji gazomierze będą podlegać nadzorowi metrologicznemu zgodnie z postanowieniami pkt. 19.1.3.3.
- 19.1.4. 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 podlegają nadzorowi metrologicznemu i powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Rafał Gawin*  
awin

- 19.1.5. Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub nadzorem metrologicznym urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub nadzorem metrologicznym układów pomiarowo-rozliczeniowych, do których OSD nie posiada tytułu prawnego ponosi właściciel układu.
- 19.1.6. Dla podmiotów pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.
- 19.1.7. Elementem układu pomiarowo-rozliczeniowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych do OSD. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych będzie każdorazowo określany przez OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.
- 19.1.8. Wszystkie elementy wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje oplombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi.
- 19.1.9. Zastosowanie do pomiarów rozliczeniowych gazomierzy i urządzeń pomiarowych nieobjętych wymogami dokumentów wymienionymi w pkt. 19.1.1, wymaga akceptacji OSD zawartej w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej/kompleksowej.
- 19.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe. Rodzaje urządzeń pomiarowych.
- 19.2.1. Stosowane są różne konfiguracje układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wejścia i wyjścia. W skład układów pomiarowo-rozliczeniowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, mogą wchodzić między innymi następujące urządzenia:
- 19.2.1.1. gazomierz - urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,
- 19.2.1.2. przelicznik do gazomierza- elektroniczne urządzenie pomiarowe służące do przeliczania zmierzonej przez gazomierz objętości paliwa gazowego w warunkach pomiarowych na objętość paliwa gazowego w warunkach normalnych. W przelicznikach do gazomierzy stosuje się przeliczanie objętości typu PTZ lub GNG.
- 19.2.1.3. przetworniki - urządzenia elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną,

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

- 19.2.1.4. chromatografy - urządzenia elektroniczne wykonujące analizę próbki paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego paliwa gazowego,
- 19.2.1.5. gęstościomierze - urządzenia elektroniczne zainstalowane w punktach wejścia i wyjścia mierzące i wyliczające gęstość paliwa gazowego,
- 19.2.1.6. wilgotnościomierze - urządzenia elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.
- 19.2.1.7. rejestratory - elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego paliwa gazowego w warunkach pomiaru. Rejestratory mogą być stosowane przy ciśnieniach paliwa gazowego nie przekraczających 2,5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,
- 19.2.2. Przeliczniki i rejestratory do gazomierza służące do pomiarów ilości dystrybuowanego paliwa gazowego, pracują według czasu standardowego UTC+1 przez cały rok gazowy. OSD rozlicza ZUD zgodnie z czasem urzędowym.
- 19.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe - wymagania techniczne.
- 19.3.1. 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 umowie o przyłączenie.
- 19.3.2. Rozwiązania techniczne układów pomiarowo-rozliczeniowych są zależne od wielkości przepływu paliwa gazowego i ciśnienia w punkcie wejścia lub wyjścia:
- 19.3.2.1. punkty wyjścia typu WR zasilane ciśnieniem nie wyższym niż 5kPa, będą wyposażone w gazomierze miechowe o wielkościach od G10 do G65 wyposażone w nadajniki impulsów,
- 19.3.2.2. punkty wyjścia typu WR zasilane ciśnieniem wyższym niż 5kPa będą wyposażone w gazomierze rotorowe lub gazomierze turbinowe.
- 19.4. Pomiary.
- 19.4.1. OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego.
- 19.4.2. W punktach wyjścia do Odbiorców oraz punktach wejścia, m.in. w miejscach fizycznego dostarczania paliwa gazowego na połączeniu z systemem OSG, w których OSD posiada tytuł prawny do układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD prowadzi lub pozyskuje od OSG, w

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

zależności od wyposażenia danego układu, pomiary następujących wielkości i parametrów paliwa gazowego:

- 19.4.2.1. w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego w zakresie:
- 19.4.2.1.1. godzinowej objętości paliwa gazowego,
  - 19.4.2.1.2. dobowej objętości paliwa gazowego,
  - 19.4.2.1.3. miesięcznej objętości paliwa gazowego,
  - 19.4.2.1.4. maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym;
- 19.4.2.2. w punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:
- 19.4.2.2.1. godzinowej objętości paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
  - 19.4.2.2.2. dobowej objętości paliwa gazowego,
  - 19.4.2.2.3. miesięcznej objętości paliwa gazowego,
  - 19.4.2.2.4. maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym;
- 19.4.2.3. w punktach wyjścia typu WR nie wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy, w zakresie miesięcznej objętości paliwa gazowego,
- 19.4.3. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać częstszych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych niż określono w pkt. 19.4.2 i Taryfie, odpłatnie na podstawie Taryfy lub odrębnej umowy zawartej z ZUD.
- 19.4.4. Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w punkcie wejścia lub wyjścia, Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym punkcie oraz ZUD zapewnią dostęp OSD do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 19.4.2 oraz przekazywanie do OSD danych pomiarowych.
- 19.5. Sposób wykonywania odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych przez OSD w punktach wyjścia z sieci dystrybucyjnej.
- 19.5.1. OSD prowadzi odczyty układów pomiarowo-rozliczeniowych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w Taryfie.
- 19.5.2. ZUD zobowiązany jest do:

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin



- 19.5.2.1. przekazywania do OSD na bieżąco wszelkich zmian danych dotyczących Odbiorców paliwa gazowego, niezbędnych do realizacji usługi dystrybucji.
- 19.5.2.2. weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych.
- 19.5.3. OSD zobowiązany jest do:
- 19.5.3.1. zachowania cykli odczytowych dla każdego punktu wyjścia zgodnie z Taryfą,
- 19.5.3.2. przekazywania ZUD, w terminie do pięciu (5) dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub nadzorem metrologicznym urządzeń pomiarowych w punktach wyjścia,
- 19.5.3.3. oszacowania ilości pobranego paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia układów pomiarowo- rozliczeniowych w punkcie wyjścia.
- 19.5.4. Dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz z przelicznikami lub rejestratorami OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień miesiąca gazowego.
- 19.5.5. Dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz bez przelicznika lub rejestratora do gazomierza, OSD wykonuje jeden (1) odczyt, nie później niż w ciągu trzech (3) pierwszych dni roboczych miesiąca następnego po zakończeniu miesiąca gazowego,.
- 19.5.6. OSD publikuje na swojej stronie internetowej średnią ważoną wartość ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy.
- 19.5.7. OSD przekazuje ZUD odczyty wskaźników układów pomiarowo- rozliczeniowych wykonane poza ustalonym powyżej trybem, związane z:
- 19.5.7.1. wstrzymaniem dostarczania paliwa gazowego bez demontażu układu pomiarowo- rozliczeniowego lub z demontażem/montażem/wymianą układu pomiarowo- rozliczeniowego, albo rozwiązaniem umowy kompleksowej z Odbiorcą,
- 19.5.7.2. odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:
- 19.5.7.2.1. poprawności wskazania układu pomiarowo- rozliczeniowego,
- 19.5.7.2.2. ilości zużycia paliwa gazowego,
- 19.5.7.2.3. poprawności działania układu pomiarowo- rozliczeniowego.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 50 z 85

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

- 19.5.8. 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.
- 19.5.9. Koszty związane ze sprawdzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń układu pomiarowo-rozliczeniowego pokryje ZUD według stawek określonych w Taryfie.
- 19.6. System telemetrii. Zdalny odczyt układów pomiarowo-rozliczeniowych i sposób przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych.
- 19.6.1. 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:
- 19.6.1.1. zainstalowania przez OSD w danym punkcie wejścia lub wyjścia własnych urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w pkt. 19.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
- 19.6.1.2. bezpośredniego dostępu do urządzeń telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, w danym punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.
- 19.6.2. 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 pomiarowo-rozliczeniowych do systemu telemetrii OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy ZUD lub Odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym punkcie własne urządzenia telemetryczne zgodnie z zapisem pkt. 19.6.1.
- 19.6.3. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek ZUD lub Odbiorcy, może udostępniać zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny i na których rozliczenia dokonywane są tylko dla jednego ZUD i tylko dla jednego Odbiorcy.
- 19.6.4. OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych określonych w pkt. 19.6.3 w ramach posiadanych przez urządzenia i systemy telemetryczne możliwości.
- 19.6.5. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSG, może udostępniać zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 51 z 85

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny w sposób określony w porozumieniu o współpracy.

- 19.6.6. OSD, OSG, ZUD i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich systemów zdalnego odbioru danych pomiarowo-rozliczeniowych z punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub umowa o przyłączenie stanowi inaczej.
- 19.6.7. 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.
- 19.6.8. W przypadku pozyskiwania danych pomiarowych z urządzeń telemetrycznych zainstalowanych u odbiorców końcowych przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD, OSD chroni dane pomiarowe dotyczące tych odbiorców, na zasadach określonych w przepisach Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) oraz w Ustawie z dnia 10 maja 2018 r. o ochronie danych osobowych (dz. U. z 2019 r. poz. 1781).
- 19.6.9. Punkty wyjścia mogą być wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe o wyższych parametrach niż określone powyżej. Zakres odpowiedzialności oraz sposób finansowania elementów o wyższych parametrach określa umowa o przyłączenie.

19.7. Szacowanie ilości paliwa gazowego pobranego z systemu gazowego następuje na zasadach określonych w pkt 20.7, pkt 20.8 oraz pkt 20.9.

## 20. Rozliczanie usługi dystrybucji

- 20.1. OSD pobiera opłaty i rozlicza usługi dystrybucji na zasadach określonych w Taryfie, IRiESD oraz umowie dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej.
- 20.2. Okresem rozliczeniowym usługi dystrybucji jest miesiąc gazowy, o ile Taryfa, umowa dystrybucyjna lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.
- 20.3. W przypadku umów dystrybucyjnych:
- 20.3.1.1. rozliczenie usługi dystrybucji odbywa się oddzielnie dla poszczególnych PZD,
- 20.3.1.2. pierwszy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywany jest w momencie rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji dla danego ZUD.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Jawin

- 20.3.1.3. podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDR jest moc zamówiona i ilość dostarczonego paliwa gazowego,
- 20.4. W przypadku umów kompleksowych, w ramach których OSD świadczy usługi dystrybucji Odbiorcom :
- 20.4.1. pierwszy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywany jest w momencie rozpoczęcia świadczenia usługi na podstawie umowy kompleksowej dla danego Odbiorcy.
- 20.4.2. podstawą rozliczania dla punktów WR jest moc zamówiona i ilość dostarczonego paliwa gazowego.
- 20.5. Rozliczanie odbywa się na podstawie odczytanych wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia.
- 20.6. Odczyty układów pomiarowo-rozliczeniowych w punktach wyjścia wykonywane są poprzez układ transmisji danych lub w przypadku braku układów transmisji danych bezpośrednio przez pracowników OSD w odstępach miesięcznych.
- 20.7. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę gazu ziemnego stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego paliwa ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 20.8 oraz pkt 20.9.
- 20.8. Dokonując szacunku ilości pobranego paliwa, Operator uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 20.9. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i Odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu ziemnego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz ziemny przyjmuje się:
- 20.9.1. ilość gazu ziemnego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 20.9.2. jeżeli nie można ustalić poboru gazu ziemnego zgodnie z pkt 20.9.1 - ilość gazu ziemnego zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 20.9.3. jeżeli nie można ustalić poboru gazu ziemnego zgodnie z pkt 20.9.1 lub pkt 20.9.2 - ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

## 21. Alokacje ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i wyjścia

### 21.1. Ogólne sposoby alokacji.

- 21.1.1. Alokacje wykonywane są przez OSD, na podstawie wyników pomiarów, informacji dostarczanych przez ZUD, Odbiorców i OSG zgodnie z postanowieniami niniejszej IRiESD.
- 21.1.2. Alokacje wykorzystywane są w celu rozliczenia usług dystrybucji oraz na potrzeby OSP.
- 21.1.3. Ilości paliwa gazowego pobierane przez OSD na swoje potrzeby są przypisywane OSD.
- 21.1.4. Ilości paliwa gazowego pobrane przez ZUD w punktach wyjścia określone zgodnie z zasadami IRiESD przypisywane są ZUD w punktach wejścia. Podczas wykonywania alokacji przyjmuje się, że ZUD jest jednocześnie ZUP, a identyfikacja poszczególnych użytkowników systemu przesyłowego jest realizowana według ewidencji przekazywanej przez OSP.
- 21.1.5. Szczegółowe sposoby alokacji określa IRiESD.

### 21.2. Zasady alokacji w punktach wejścia na połączeniach z systemem przesyłowym OSP dla poszczególnych ZUP.

- 21.2.1. W celu wykonania postanowień IRiESP, dla poszczególnych ZUP/ZUD dostarczających paliwo gazowe do punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego lub dostarczających paliwo gazowe do punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego do systemu przesyłowego, OSD dokonuje:
  - 21.2.1.1. alokacji operatywnych, określających szacunkowe ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUP/ZUD do punktu wejścia lub odebrane przez ZUP/ZUD w punkcie wyjścia:
    - 21.2.1.1.1. za pierwsze cztery (4) godziny doby gazowej,
    - 21.2.1.1.2. za pierwsze osiem (8) godzin doby gazowej,
    - 21.2.1.1.3. za poprzednią dobę gazową;
  - 21.2.1.2. alokacji rozliczeniowych, określających ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUP/ZUD do punktu wejścia lub odebrane przez ZUP/ZUD w punkcie wyjścia w poszczególnych dobach gazowych zakończonego miesiąca gazowego.
  - 21.2.1.3. przekazuje informacje o prognozowanych ilościach paliwa gazowego dostarczonych przez ZUD w odniesieniu do dostaw gazu do punktów wyjścia bez dobowej rejestracji poboru.
- 21.2.2. Alokacje operatywne, o których mowa w pkt. 21.2.1.1 dokonywane są według następujących zasad:

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

- 21.2.2.1. OSD ustala dobowe ilości wprowadzone do systemu dystrybucyjnego przez OSD lub ZUD oraz odebrane z systemu dystrybucyjnego przez ZUD o indeksie  $i$  w określonej dobie gazowej, zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 21.2.2.3.2, przyjmując operatywną wartość ciepła spalania ustaloną na podstawie danych uzyskanych od OSP
- 21.2.2.2. dobowe ilości wprowadzone do systemu dystrybucyjnego przez OSD lub ZUD o indeksie  $i$ , OSD ustala sumując ilości pobrane przez OSD lub ZUD w określonej dobie gazowej we wszystkich punktach wyjścia typu WR, zgodnie z wzorem:

$$Q_i = QPZDR_i$$

gdzie:

$Q_i$  – dobowe ilości paliwa gazowego przypisane ZUD o indeksie  $i$  lub OSD (indeks  $i=0$  odpowiada OSD),

$QPZDR_i$  – dobowe ilości paliwa gazowego pobrane przez OSD lub ZUD w ramach PZDR przypisanych do ZUD o indeksie  $i$ , wyznaczona na podstawie pomiarów. W przypadku braku aktualnych danych pomiarowych przyjmowana jest wartość dobowe jaka wystąpiła w ostatniej dobie gazowej, dla której OSD posiada pomiary, z uwzględnieniem planowanych wstrzymań dostaw z uwagi na planowane prace w sieci.

- 21.2.2.3. dobowe ilości odebrane z systemu dystrybucyjnego przez ZUD o indeksie  $i$ , OSD ustala sumując ilości odebrane przez ZUD w określonej dobie gazowej w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego do systemu przesyłowego, zgodnie z wzorem:

$$Q_i = QPWyOSP_i$$

gdzie:

$Q_i$  – dobowe ilości paliwa gazowego przypisane ZUD o indeksie  $i$ ,

$QPWyOSP_i$  – dobowe ilości paliwa gazowego odebrane przez ZUD w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego do systemu przesyłowego przypisanych do ZUD o indeksie  $i$ , wyznaczona na podstawie pomiarów.

- 21.2.2.4. W odniesieniu do informacji o ilościach śróddziennych wprowadzonych przez poszczególnych ZUD do systemu dystrybucyjnego OSD oraz informacji o prognozowanych

ilościach paliwa gazowego dostarczonych przez ZUD w odniesieniu do dostaw gazu do punktów wyjścia bez dobowej rejestracji poboru, OSD stosuje zasady analogiczne do zasad obowiązujących dla alokacji operatywnych, przy czym w przypadku braku informacji o poborach śróddziennych przyjmuje się, że pobór w danej dobie ma charakter poboru równomiernego w każdej godzinie.

**21.2.3. Alokacje rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 21.2.1.2 dokonywane są według następujących zasad:**

**21.2.3.1.** W celu dokonywania dobowych alokacji rozliczeniowych dla ZUP dostarczających paliwo gazowe do punktu wejścia, OSD w pierwszej kolejności ustala ilości paliwa gazowego pobrane przez OSD i ZUD z systemu dystrybucyjnego w ramach PZDR.

**21.2.3.2.** Ilość paliwa gazowego wprowadzona w punkcie wejścia wyznaczana jest w oparciu o dane pomiarowe objętości paliwa gazowego oraz wartości ciepła spalania ustalone dla punktu wejścia przez OSP.

**21.2.3.3.** Ilość paliwa gazowego odebrana przez ZUD w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego do systemu przesyłowego wyznaczana jest w oparciu o dane pomiarowe objętości paliwa gazowego odebranego przez ZUD z systemu dystrybucyjnego oraz wartości ciepła spalania ustalone dla punktu wyjścia przez OSP.

**21.2.3.4.** Dobowe ilości paliwa gazowego pobranego przez Odbiorców ZUD w ramach PZDR wyznaczane są w oparciu o dobowe dane pomiarowe objętości paliwa gazowego oraz wartości ciepła spalania obowiązujące w danym miesiącu w danym obszarze rozliczeniowym ciepła spalania dla danego punktu wyjścia.

**21.2.3.5.** Jeżeli sumaryczne dobowe ilości paliwa gazowego określone zgodnie z punktem 21.2.3.3. okażą się być różne od sumarycznych dobowych ilości w punkcie wejścia różnica jest przypisywana do OSD i ZUD proporcjonalnie do zużycia gazu przez OSD na potrzeby własne oraz Odbiorców ZUD.

**21.2.3.6.** W przypadku, gdy punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez jednego ZUP, ilość paliwa gazowego, zostaną przypisane do tego ZUP.

**21.2.3.7.** W przypadku, gdy w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez kilku ZUP na rzecz OSD, ilości paliwa gazowego zostaną przypisane do poszczególnych ZUP według podziału dokonanego przez

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Sawin

OSD zgodnie z zapisami umów regulujących dostawę paliwa gazowego zawartych z poszczególnymi ZUP.

- 21.3. Zasady alokacji dla punktów wyjścia, sporządzanych na potrzeby rozliczenia usług dystrybucji.**
- 21.3.1.** W punktach wyjścia alokacji ilości paliwa gazowego dokonuje się dla każdego ZUD dla każdego punktu wyjścia w celu rozliczenia usługi dystrybucji.
- 21.3.2.** W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD, całkowita ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, określone na podstawie wyników pomiarów w danym punkcie, przypisane będą do tego ZUD.
- 21.3.3.** W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe dostarczane jest przez kilku ZUD, całkowita ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego zostanie przypisana poszczególnym PZDR zgodnie z alokacją wykonaną przez Odbiorcę, którego instalacje podłączone są do danego punktu wyjścia. W przypadku, gdy Odbiorca nie przekaze prawidłowej alokacji OSD dokona podziału proporcjonalnie do mocy umownej poszczególnych PZDR.
- 21.4. Zasady przekazywania informacji w procesie alokacji.**
- 21.4.1.** Odbiorca lub OSG, u którego w punkcie wyjścia obowiązuje więcej niż jedno PZD, informuje OSD do godziny 8:15 doby gazowej następującej po dobie gazowej, której informacja dotyczy, o ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za poprzednią dobę gazową zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 21.3.3. OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 10:00, informację o szacunkowych ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla poprzedniej doby gazowej (alokację operatywną), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 8:00, zawierających: (i) łączne ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD z systemu OSP w poprzedniej dobie gazowej, oraz (ii) wartości ciepła spalania paliwa gazowego 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 trzech (3) godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.
- 21.4.2.** Odbiorca lub OSG, u którego w punkcie wyjścia obowiązuje więcej niż jedno PZD, informuje OSD w terminie do godziny 11:15 o ilościach przypisanych poszczególnym ZUD za pierwsze cztery (4) godziny bieżącej doby gazowej i w terminie do godziny 15:15 za pierwsze osiem (8) godzin bieżącej doby gazowej, zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 21.3.3.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

inż. Rafał Gawin



- 21.4.3. OSD przekazuje do OSP w terminie do godziny 12.00 informacje o ilościach przypisanych poszczególnym ZUP za pierwsze cztery (4) godziny bieżącej doby gazowej i w terminie do godziny 16:00 informacje o ilościach przypisanych poszczególnym ZUP za pierwsze osiem (8) godzin bieżącej doby gazowej.
- 21.4.4. W przypadku, gdy systemy teleinformatyczne OSD nie dają możliwości wykonania odpowiednich obliczeń, alokacje w zakresie pierwszych czterech (4) i pierwszych ośmiu (8) godzin bieżącej doby gazowej wykonywane są proporcjonalnie do alokacji operatywnej za poprzednią dobę gazową.
- 21.4.5. OSD przekazuje do OSP alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUP do siódmego (7) dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do piątego (5) dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, obejmujących (i) łączne, rozliczeniowe ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD z systemu OSP we wszystkich dobach gazowych poprzedniego miesiąca gazowego (w tym maksymalne wykonane moce godzinowe), oraz (ii) wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich dób gazowych z poprzedniego miesiąca gazowego.
- 21.4.6. Odbiorca lub OSG, u którego w punkcie wyjścia obowiązuje więcej niż jedno PZD, informuje OSD do czwartego (4) 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 zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 21.3.3.
- 21.4.7. OSD nie weryfikuje danych operacyjnych (szacunkowych), ani rozliczeniowych otrzymanych od OSP. Alokacje operatywne zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń oraz nie mogą być przedmiotem rozszczeń finansowych.

## 22. Alokacja przepustowości na potrzeby OSP

- 22.1. Zgodnie z postanowieniami IRIESP, przydziały przepustowości w punktach wyjścia przysługują wyłącznie OSD.

## 23. Zgłaszanie PZD do realizacji

### 23.1. Nominacje i renominacje – zasady ogólne.

- 23.1.1. W celu świadczenia usługi dystrybucji Odbiorca składa do OSD nominacje dotyczące PZDR dla punktu wyjścia typu WR.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

- 23.1.2. Odbiorca składa OSD nominację dobową, w której określa ilości paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego punktu, o którym mowa w pkt. 23.1.1.
- 23.1.3. W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określone są w kWh w liczbach naturalnych.
- 23.1.4. Godzinowe ilości paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego punktu nie mogą przekroczyć mocy umownej przysługującej ZUD w danym punkcie.
- 23.1.5. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 23.1.6. W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o godzinę.
- 23.1.7. Nominacje i renominacje składane przez Odbiorcę powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami Ustawy o zapasach oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz.U. 2021 poz. 549).
- 23.1.8. W przypadku poinformowania OSD przez OSG lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 23.2 lub pkt. 23.3 o braku możliwości dystrybucji ilości paliwa gazowego określonych w nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD i Odbiorcę. Odbiorca w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie i przekazać do OSD renominację.
- 23.1.9. Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 23.2 oraz pkt. 23.3.
- 23.1.10. Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego Odbiorcy różnica pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego odebranymi z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia typu WR określonymi na podstawie alokacji, a dobowymi ilościami paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.
- 23.1.11. W przypadku, gdy w danym punkcie różnica, o której mowa w pkt. 23.1.10, wyniesie więcej niż 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy Odbiorcy opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 25.5.
- 23.1.12. OSD określa w osobnym porozumieniu z Odbiorcą formę i sposób przekazywania nominacji przy uwzględnieniu zapisów niniejszej IRiESD.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

## 23.2. Proces nominacji.

- 23.2.1. Odbiorca, przekazując nominacje do OSD nie później niż do godz. 13:30 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.
- 23.2.2. W przypadku, gdy Odbiorca prześle więcej niż jedną nominację, w terminie, o którym mowa w pkt. 23.2.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.
- 23.2.3. OSD przekazuje Odbiorcy informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 18:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.
- 23.2.4. Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:
  - 23.2.4.1. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRIESD,
  - 23.2.4.2. przekroczenia mocy umownej,
  - 23.2.4.3. nieuwzględnienia przez Odbiorcę zgłoszonych przez Odbiorcę ograniczeń przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez Odbiorcę nominacji,
  - 23.2.4.4. braku technicznych możliwości realizacji nominacji.
- 23.2.5. W przypadku odrzucenia nominacji, OSD podaje przyczynę odrzucenia nominacji.
- 23.2.6. W przypadku, gdy Odbiorca nie prześle OSD, w terminie określonym w pkt. 23.2.1, nominacji na kolejną dobę gazową, OSD przyjmie, że ilość nominowanego paliwa gazowego w punktach wyjścia danego Odbiorcy wynosi „0” (zero).
- 23.2.7. W przypadku odrzucenia nominacji dla danego punktu przyjmuje się, iż dla Odbiorcy została zatwierdzona dla tego punktu nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).

## 23.3. Proces renominacji.

- 23.3.1. Odbiorca może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSD nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 16:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której renominacja dotyczy, do godziny 02:30 doby gazowej, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na 2 godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.
- 23.3.2. Procedura rozpatrywania renominacji dla danego punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa 2 godziny. OSD będzie rozpatrywał ostatnią renominację otrzymaną przed pełną godziną.
- 23.3.3. OSD informuje podmiot, który złożył renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w ciągu 2

PRZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gamin Jani

godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy renominacja.

- 23.3.4. Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 23.2.4.
- 23.3.5. W przypadku odrzucenia przez OSD renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnia zatwierdzona przez OSD nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 23.1.7 i pkt. 23.3.4.

## 24. Bilansowanie systemu dystrybucyjnego OSD

### 24.1. Ogólne warunki bilansowania.

- 24.1.1. OSD realizuje bilansowanie fizyczne w ramach systemu dystrybucyjnego.
- 24.1.2. W każdej dobie gazowej ilość paliwa gazowego dostarczona przez OSD do punktów wyjścia powiększona o ilości paliwa gazowego zużyte na potrzeby własne OSD odpowiada ilościom paliwa gazowego dostarczonym przez OSP do fizycznych punktów wejścia do fizycznego punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego.
- 24.1.3. Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSD w celu zapewnienia bezpiecznej realizacji umów dystrybucyjnych.

### 24.2. Bilansowanie fizyczne.

- 24.2.1. W celu zrównoważenia ilości paliwa gazowego dostarczanego do systemu dystrybucyjnego i z niego pobieranego, OSD na bieżąco steruje pracą systemu dystrybucyjnego.
- 24.2.2. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w sieci dystrybucyjnym, ograniczenia:
  - 24.2.2.1. w dostarczaniu paliwa gazowego w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego,
  - 24.2.2.2. w poborze paliwa gazowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego.

### 24.3. Bilansowanie handlowe systemu dystrybucyjnego.

- 24.3.1. System dystrybucyjny OSD wchodzi w skład obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, którego bilansowanie handlowe prowadzi OSP zgodnie z postanowieniami IRiESP.
- 24.3.2. Z uwagi na fakt, że zgodnie z zasadami alokacji określonymi w pkt. 21., według których ilości paliwa gazowego dostarczone w punkcie wejścia

określane są na podstawie ilości pobranych w punktach wyjścia, niezbilansowanie ZUD może nastąpić jedynie w przypadku stwierdzenia błędów, w tym błędów pomiarowych, dokonanych podczas procedury alokacji rozliczeniowej w okresie przeszłym. W takim przypadku OSD określi powstałe niezbilansowanie i dokona rozliczeń z ZUD według CSRB<sub>E</sub> lub średnich wartości CSRB<sub>E</sub> obowiązujących w korygowanym okresie.

- 24.3.3. W ramach bilansowania handlowego OSD wyznacza ilości paliwa gazowego pobrane przez ZUD w punktach wyjścia. Wyznaczone ilości paliwa gazowego są w Handlowym Raporcie Dystrybucji (HRD) a ewentualne ilości niezbilansowania za okresy przeszłe w Handlowym Raporcie Niezbilansowania (HRN).
- 24.3.4. Handlowe Raporty HRD i HRN stanowią podstawę wystawienia faktury i są udostępniane ZUD.
- 24.3.5. OSD sporządza dla każdego ZUD Handlowy Raport Dystrybucji, który zawiera zbiorcze zestawienie danych stanowiących podstawę rozliczenia usług dystrybucji w podziale na poszczególne grupy taryfowe.

## 25. Zarządzanie ograniczeniami w systemie dystrybucyjnym

### 25.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

25.1.1. Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w systemie dystrybucyjnym w związku z:

- 25.1.1.1. ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,
- 25.1.1.2. koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
- 25.1.1.3. koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym,
- 25.1.1.4. prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących OSG,
- 25.1.1.5. wystąpieniem sytuacji awaryjnej,
- 25.1.1.6. działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRIESD lub umowy dystrybucyjnej.

25.2. Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania przepustowości systemu dystrybucyjnego.

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

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

- Odbiorców i podmiotów występujących z wnioskiem o zawarcie umów kompleksowych.
- 25.2.2. Działania związane z efektywnym wykorzystaniem przepustowości systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:
- 25.2.2.1. analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania OSD i odpowiednie dostosowanie planów rozwoju OSD,
  - 25.2.2.2. programowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego, planowanego terminu rozpoczęcia odbioru lub dostarczania paliwa gazowego,
  - 25.2.2.3. rozbudowę systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami planu rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
  - 25.2.2.4. rozbudowę systemu w miejscach ograniczonej przepustowości,
  - 25.2.2.5. monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych paliwa gazowego,
  - 25.2.2.6. zarządzanie pracą systemu przy wykorzystaniu procedur nominacji,
  - 25.2.2.7. wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESD i umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w systemie dystrybucyjnym.
- 25.2.3. W celu efektywnego wykorzystania istniejących możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych przepustowości przez ZUD.
- 25.2.4. Jeżeli zgłoszone ZZZ wraz z określoną przez ZUD charakterystyką dostaw paliwa gazowego nie uzasadniają udostępnienia ZUD zamówionej mocy umownej, OSD może renegecjować z ZUD warunki umowy dystrybucyjnej i PZD w zakresie wielkości zamówionej mocy, dostosowując ją do zgłoszonych ZZZ w celu udostępnienia zwolnionej mocy na warunkach ogólnych.
- 25.3. Wstrzymanie, ograniczenie lub wznowienie dostaw paliwa gazowego do punktów wyjścia.
- 25.3.1. Wstrzymanie lub ograniczenie dostaw do punktów wyjścia może nastąpić:
- 25.3.1.1. z inicjatywy ZUD na podstawie polecenia przekazanego do OSD,
  - 25.3.1.2. z inicjatywy OSD w przypadku:

PRZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin



- 25.3.1.2.1. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych,
- 25.3.1.2.2. w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,
- 25.3.1.2.3. Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi, co najmniej przez okres trzydziestu (30) dni po upływie terminu płatności, z zastrzeżeniem pkt. 25.3.2,
- 25.3.1.2.4. W przypadku, gdy Odbiorca uniemożliwia upoważnionym przedstawicielom OSD dostęp do elementów sieci dystrybucyjnej znajdującej się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy w celu, usunięcia awarii, w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego, przy czym wznowienie dostawy nastąpi niezwłocznie po udostępnieniu przez Odbiorcę dostępu oraz wykonaniu przez OSD pracy dla której dostęp był niezbędny.
- 25.3.2. OSD wstrzymuje dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
- 25.3.3. Wznowienie dostaw do punktu systemu może nastąpić po ustaniu przyczyn wstrzymania, o których mowa powyżej lub na wniosek ZUD, w przypadkach wstrzymania lub ograniczenia dostaw, o których mowa w punkcie 26.3.1, na podstawie polecenia przekazanego do OSD.
- 25.3.4. Koszty związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem i wznowianiem dostaw paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonej w Taryfie.
- 25.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw paliwa gazowego z zatwierdzoną nominacją ZUD.
- 25.4.1. OSD planuje ruch systemu dystrybucyjnego na podstawie nominacji i renominacji przekazanych przez ZUD oraz zgłoszeń zapotrzebowania przekazanych przez Odbiorców i zatwierdzonych w sposób opisany w IRiESD.
- 25.4.2. W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego przekazane do dystrybucji i odbierane z systemu dystrybucyjnego są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.
- 25.4.3. Jeżeli niezgodność realizacji z nominacją, o której mowa w pkt. 25.4.2 przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt. 23.1.11, OSD naliczy dodatkowe opłaty, zgodnie z postanowieniami pkt. 25.5.1.
- 25.5. Sposób naliczania opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji.

25.5.1. Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonych nominacjach w punkcie wejścia (ONW) jest naliczana w następujący sposób:

25.5.1.1. względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia (PNW) oblicza się wg wzoru:

$$PNW = [\text{MOD}(NZ - IG)/NZ] * 100\%$$

gdzie:

MOD - wartość bezwzględna,

NZ - dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonych nominacjach (kWh),

IG - dobową ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD (kWh).

25.5.1.2. jeżeli  $PNW > 10\%$ , OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia (ONW), która jest obliczana wg wzoru:

$$ONW = (PNW - 10\%) * NZ * 0,01 * CRG$$

gdzie:

PNW - względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia,

NZ - dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonych nominacjach (kWh),

CRG – cena referencyjna gazu.

25.5.1.3. w przypadku, gdy na danym punkcie wejścia nominowana została zerowa wartość dobowej ilości paliwa gazowego ( $NZ=0$ ), OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia, (ONW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONW = IG * 0,01 * CRG$$

gdzie:

IG - dobową ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu.

25.5.2. Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacjach w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

25.5.2.1. względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

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

PRZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 65 z 85

dr inż. Rafał Gawin

Gawin



gdzie:

MOD - wartość bezwzględna,

NZ - dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonych nominacjach (kWh),

IG - dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD (kWh).

25.5.2.2. jeżeli  $PNWW > 10\%$ , OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (ONW), która jest obliczana wg wzoru:

$$ONWW = (PNWW - 10\%) * NZ * 0,01 * CRG$$

gdzie:

PNWW - względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,

NZ - dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonych nominacjach (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu.

25.5.2.3. w przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość dobowej ilości paliwa gazowego ( $Nz=0$ ), OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

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

gdzie:

IG - dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu.

25.5.3. OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wejścia lub wyjścia, jeżeli Odbiorca wykaże, że niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji wystąpiło z przyczyn zależnych od OSD.

25.6. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wprowadzania do systemu paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania lub nieodpowiedniej jakości.

25.6.1. OSD odmawia odebrania w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości.

25.6.2. W przypadku, gdy ZUD nie dopełni obowiązków w zakresie dotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego w punkcie wejścia, którego skutkiem będzie wstrzymanie lub ograniczenie dostaw w punkcie wyjścia, OSD pobiera od ZUD opłaty zgodnie z Taryfą oraz opłaty, o których mowa w pkt. 25.5.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

inż. Rafał Gawin  
Gawin

- 25.6.3. W przypadku stwierdzenia, że do systemu zostało wprowadzone paliwo gazowe o nieodpowiednim cieple spalania lub nieodpowiedniej jakości bez wcześniejszego uprzedzenia, OSD ustali ZUD odpowiedzialnych za nieodpowiednie ciepło spalania lub jakość paliwa gazowego, określi zasięg oraz skalę mogącego wystąpić zakłócenia oraz podejmie jedno z poniższych działań:
- 25.6.3.1. dopuści warunkowo do transportu całość lub część paliwa gazowego o niedostatecznej jakości pod warunkiem uznania, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynie negatywnie na realizację umów innych ZUD,
- 25.6.3.2. wstrzyma przyjęcie paliwa gazowego w punkcie wejścia oraz realizację umowy dystrybucyjnej ZUD, niezwłocznie informując ZUD, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia właściwych parametrów paliwa gazowego, jeśli uzna, iż zasięg i skalą zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację umów innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.
- 25.6.4. W przypadku opisanym w punkcie 25.8.3 OSD przyporządkowuje wprowadzone lub mające być wprowadzone do systemu ilości paliwa gazowego o niedostatecznej jakości lub cieple spalania do poszczególnych ZUD, stosując ogólne warunki alokacji.
- 25.6.5. Za wprowadzenie do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości lub nieodpowiednim cieple spalania OSD pobierze od odpowiedzialnego za to ZUD opłatę na warunkach opisanych w punktach 25.8, 25.9, 25.10.
- 25.7. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wystąpienia ograniczeń kontraktowych.
- 25.7.1. OSD prowadzi bieżącą ocenę wykorzystania zarezerwowanej przepustowości systemu dystrybucyjnego z uwzględnieniem aktualnie świadczonych usług dystrybucji w ramach zawartych umów dystrybucji, umów kompleksowych oraz przyjętych wniosków o świadczenie usług dystrybucji. Analizy te mają na celu zapobieganie możliwości blokowania przepustowości w systemie dystrybucyjnym i powstawania ograniczeń kontraktowych.
- 25.7.2. Jeżeli w trakcie rozpatrywania nowego wniosku o usługę dystrybucji lub zgłoszenia przez ZUD kolejnego PZD okaże się, że brak jest wolnej przepustowości technicznej, a w ramach dotychczas realizowanych umów istnieją zarezerwowane, a niewykorzystane przepustowości, OSD po konsultacji z Prezesem URE wzywa ZUD, który wykorzystuje mniej niż 80% zarezerwowanej mocy umownej systemu dystrybucyjnego, przez okres kolejnych 6 (sześciu) miesięcy, w tym od grudnia do marca (roku następnego), do zrezygnowania w ciągu 30 (trzydziestu) dni z prawa do niewykorzystanej przez niego przepustowości.

25.7.3. Jeśli ZUD nie przedstawi wyjaśnień zgodnie z pkt. 25.7.2, lub przedstawione wyjaśnienia nie dają wiarygodnej podstawy do uznania, że niewykorzystanie przepustowości przez ZUD ma usprawiedliwiony charakter lub niewykorzystywana przepustowość jest mu niezbędna w celu realizacji jego obowiązków umownych, OSD po konsultacji z Prezesem URE, zwróci się do ZUD o odsprzedanie lub udostępnienie niewykorzystywanej przepustowości. Analizując wyjaśnienia ZUD, OSD uwzględni dane archiwalne na temat wykorzystania przepustowości przez ZUD i uwzględni sezonowość odbioru paliwa gazowego.

25.8. Opłaty i bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.

25.8.1. Jeżeli paliwo gazowe dostarczane w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego innego niż punkt wejścia z systemu przesyłowego lub pobierane z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, OSD nalicza opłaty dodatkowe lub udzieli bonifikaty.

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość $X_{S,INmax}$
Zawartość siarkowodoru	mg/m <sup>3</sup>	7
Zawartość par rtęci	μg/m <sup>3</sup>	30
Zawartość siarki całkowitej	mg/m <sup>3</sup>	40

25.8.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego innego niż punkt wejścia z systemu przesyłowego dostarczy paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego z parametrów jakościowych określonych w punkcie 25.8.1, OSD obciąży ZUD opłatą dodatkową za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego (ONP), obliczaną jako:

$$ONP = IN * 2 * CRG * (X_{S,JW} - X_{S,INmax}) / MOD(X_{S,INmax})$$

gdzie:

ONP - opłata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w punkcie wejścia (zł),

IN - dostarczona w punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o nieodpowiednich parametrach jakościowych (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu (zł/kWh),

$X_{S,INmax}$  - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w pkt. 25.8.1,

$X_{S,JW}$  - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia,

MOD - wartość bezwzględna.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Jawin

- 25.8.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD zostanie przekazane OSD i OSD wyrazi zgodę na przyjęcie paliwa gazowego do dystrybucji, za przyjętą ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD OSD przysługuje 50 % opłaty, o której mowa w punkcie 25.8.2.
- 25.8.4. Jeżeli OSD w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego z parametrów jakościowych określonych w punkcie 25.8.1, ZUD przysługuje od OSD bonifikata w wysokości ustalonej zgodnie z Taryfą.
- 25.9. Opłaty i bonifikaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy.
- 25.9.1. Strony zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego lub przekazywanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:
- 25.9.1.1. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi + 3,7 °C (276,85 K),
- 25.9.1.2. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi - 5 °C (268,15 K).
- 25.9.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, innego niż punkt wejścia z systemu przesyłowego, dostarczy paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w punkcie 25.9.1 OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie parametru temperatury rosy wody (ONT) obliczana jako:

$$ONT = IN * 0,1 * CRG * (X_{stw} - X_{STNmax}) / MOD(X_{STNmax})$$

gdzie:

ONT - opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w punkcie wejścia (zł),

IN - dostarczona w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu (zł/kWh),

$X_{STNmax}$  - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (K),

$X_{stw}$  - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia (K),

MOD - wartość bezwzględna.

PRZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

*Jawin*

- 25.9.3. Przy przeliczeniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień należy stosować Polskie Normy.
- 25.9.4. Jeżeli OSD w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w punkcie 25.9.1, ZUD przysługuje od OSD bonifikata za niedotrzymanie parametru punktu rosy wody ustalona zgodnie z Taryfą.
- 25.10. Opłaty i bonifikaty za niedotrzymanie ciepła spalania paliwa gazowego
- 25.10.1. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, innego niż punkt wejścia z systemu przesyłowego, bez uprzedniego pisemnego powiadomienia OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania HZW niższej od minimalnej ( $HSN_{mingr}$ ), określonej zgodnie z punktem 5.5.1.3 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 na wejściu (zł),

$H_{zw}$  - ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego ( $kWh/m^3$ ),

$HSN_{mingr}$  - minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z opisem pkt. 5.5.1.3 ( $kWh/m^3$ ),

IN - dostarczona w punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania ( $kWh$ ),

CRG - cena referencyjna gazu (zł/ $kWh$ ).

- 25.10.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania HZW wyższej lub równej aniżeli  $HSN_{mingr}$  określonej zgodnie pkt. 5.5.1.1, ale niższej niż  $HSN_{min}$  określonej zgodnie z punktem 5.5.1.3, 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 na wejściu (zł),

$H_{zw}$  - ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego ( $kWh/m^3$ ),

$HSN_{min}$  - minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z opisem pkt. 5.5.1.1 ( $kWh/m^3$ )

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  


IN - dostarczona w punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu (zł/kWh).

- 25.10.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu paliwa gazowego o nieodpowiednim ciepłe spalania zostało przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie paliwa gazowego do dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego wynosi 50 % opłaty, o której mowa w punkcie 25.10.2.
- 25.11. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości przesłanego paliwa gazowego ZUD lub OSD może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia zgodności jakości paliwa gazowego z parametrami określonymi w punktach powyżej, koszty tego badania pokrywa Strona żądająca jego przeprowadzenia, w przeciwnym przypadku koszty badania pokrywa druga Strona.
- 25.12. Strony zobowiązane są, w przypadku stwierdzenia możliwości przekazania paliwa gazowego o niedostatecznej jakości, do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o możliwości wystąpienia takiej sytuacji.
26. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych
- 26.1. Awarie i ich usuwanie.
- 26.1.1. W przypadku wystąpienia awarii lub zakłócenia w przepływie paliwa gazowego, OSD ma obowiązek przystąpić niezwłocznie do ich usunięcia.
- 26.1.2. 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.
- 26.1.3. Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe.
- 26.1.4. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu systemu gazowego, OSD informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostaw.
- 26.1.5. Na obszarze systemu dystrybucyjnego objętym skutkami awarii lub działań związanych z ich usuwaniem, OSD może wprowadzić ograniczenia w dystrybucji paliwa gazowego.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin



Strona 71 z 85

- 26.1.6. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub innych użytkowników systemu oraz innych awarii wynikających z winy ZUD, użytkowników systemu lub innych podmiotów.
- 26.2. Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.
- 26.2.1. ZUD opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu paliw gazowych, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUD. Procedury oraz ich aktualizacje są przedkładane OSD niezwłocznie jednak nie później niż w terminie 14 (czternastu) dni od dnia zawarcia umowy dystrybucyjnej lub 14 (czternastu) dni od dnia dokonania aktualizacji procedury. OSD jest zobowiązany utrzymywać zdolność urządzeń i sieci do realizacji zaopatrzenia w paliwa gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych.
- 26.2.2. 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. 26.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem paliw gazowych informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze działania OSD, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.
- 26.2.3. Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na paliwo gazowe, ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 26.2.2 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.
- 26.2.4. Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 26.2.3 lub w przypadku wystąpienia gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub sieci, powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, OSD podejmuje niezbędne działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania tego systemu.
- 26.3. Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzenia ograniczeń.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

Strona 72 z 85

- 26.3.1. Zasady opracowywania Planów Ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej, w szczególności Rozporządzenie w sprawie ograniczeń.
- 26.3.2. OSD opracowuje Plan ograniczeń z uwzględnieniem stopni zasilania określonych w Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń.
- 26.3.3. Plany Ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru Gazu ziemnego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.
- 26.3.4. 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 oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 poz. 549).
- 26.3.5. 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.
- 26.3.6. OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, zgodnie z pkt 26.3.5, 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.
- 26.3.7. 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.
- 26.3.8. Przedsiębiorstwa energetyczne, w tym OSD, nie ponoszą odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych

PREZES  
Urzędu Regułacji Energetyki

Strona 73 z 85

dr inż.  Daniel Gawin



rozporządzeniem Rady Ministrów na wniosek ministra właściwego do spraw energii.

PRZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Jawin

## **CZĘŚĆ IV: Istotne postanowienia umowy o świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego**

### **1. WPROWADZENIE**

1.1. Niniejszy dokument 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.

1.2. Pojęcia i skróty używane w niniejszym dokumencie mają znaczenie nadane im w ramach IRiESD.

### **2. PRZEDMIOT UMOWY I POSTANOWIENIA OGÓLNE**

2.1. Umowa ma charakter umowy ramowej, co w szczególności oznacza, że OSD będzie świadczyć usługi Dystrybucji na rzecz ZUD każdorazowo na podstawie Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji („PZD”) lub Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania (ZZZ) złożonego przez ZUD zgodnie z postanowieniami Umowy oraz IRiESD. Prawidłowe złożenie PZD lub ZZZ przez ZUD skutkować będzie powstaniem zobowiązania OSD do świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego na rzecz ZUD, oraz zobowiązaniem ZUD do przekazania Paliwa gazowego OSD oraz odbioru Paliwa gazowego od OSD, w celu umożliwienia OSD świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego.

2.2. W zakresie i na warunkach określonych Umową, IRiESD oraz Taryfą ECO Logistyka, ECO Logistyka zobowiązuje się do:

2.2.1. świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego w ilości przekazanej przez ZUD od punktu wejścia do punktów wyjścia, zgodnie z zamówioną mocą umowną określoną w Pojedynczym Zleceniu Dystrybucji (PZD) lub w Zbiorczym Zgłoszeniu Zapotrzebowania (ZZZ), które będą przesyłane na adres ECO Logistyka;

2.2.2. utrzymywania parametrów jakościowych i ciśnienia paliwa gazowego określonych w IRiESD;

2.2.3. niezwłocznego informowania ZUD o wszelkich okolicznościach mających wpływ na realizację zobowiązań Stron określonych Umową.

2.3. W zakresie i na warunkach określonych Umową, IRiESD oraz Taryfą ECO Logistyka, ZUD zobowiązuje się do:

2.3.1. dokonywania terminowych płatności z tytułu świadczonych usług dystrybucji oraz innych płatności, do których ZUD zobowiązany jest na podstawie Umowy, IRiESD lub Taryfy ECO Logistyka;

2.3.2. przekazywania do dystrybucji w punkcie wejścia i odbierania w punktach wyjścia paliwa gazowego o parametrach jakościowych określonych w IRiESD i ilościach zawartych w PZD lub ZZZ z zastrzeżeniem postanowień IRiESD;

PRZEDSIĘWZIĘCIE  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 75 z 85

dr inż. Rafał Szwed  
Jawny

- 2.3.3. niezwłocznego informowania ECO Logistyka o wszelkich okolicznościach mających wpływ na realizację zobowiązań Stron określonych Umową;
- 2.3.4. zamieszczania w zawieranych umowach kompleksowych z odbiorcami określonych w IRiESD wymogów ECO Logistyka odnośnie warunków dostarczania i odbioru paliwa gazowego w punktach wyjścia, zlokalizowanych u odbiorców ZUD.
- 2.4. Przedmiotem Umowy jest świadczenie usług dystrybucyjnych paliwa gazowego dostarczanego przez ZUD na użytek Odbiorców w związku z prowadzoną przez ZUD działalnością gospodarczą, o parametrach jakościowych określonych zgodnie z postanowieniami Umowy oraz IRiESD.
- 2.5. Usługa Dystrybucji świadczona jest przez OSD od Punktów wejścia do Punktów wyjścia przypisanych do Systemu dystrybucyjnego OSD.
- 3. OKRES OBOWIĄZYWANIA UMOWY**

Rozpoczęcie świadczenia przez ECO Logistyka usługi dystrybucji paliwa gazowego na podstawie Umowy nastąpi w terminie określonym w pierwszym złożonym zgodnie z IRiESD Pojedynczym Zleceniu Dystrybucji (PZD), jednak nie wcześniej niż po jego pozytywnym rozpatrzeniu przez ECO Logistyka i spełnieniu przez ZUD warunków finansowych wskazanych w pkt. 4.

#### **4. WARUNKI FINANSOWE**

- 4.1. W celu ochrony interesów użytkowników systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia bezpieczeństwa działania i niezawodności systemu, ZUD zobowiązany jest wykazać posiadanie wiarygodności finansowej, potwierdzającej jego zdolność finansową do wywiązania się ze swoich zobowiązań finansowych względem ECO Logistyka.
- 4.2. Wiarygodność finansowa ZUD badana jest w toku rozpatrywania PZD i może być badana w czasie realizacji Umowy oraz może zostać potwierdzona poprzez przedstawienie przez ZUD odpowiedniego zabezpieczenia finansowego.
- 4.3. Przez odpowiednie zabezpieczenie rozumie się zabezpieczenie złożone w kwocie odpowiadającej większej z wartości:
- 4.3.1. trzykrotności miesięcznej wartości zobowiązań finansowych ZUD wobec ECO Logistyka wyznaczonej w oparciu o moce umowne i miesięczne ilości Paliw gazowych podane we wszystkich złożonych PZD (dla miesiąca, w którym ilości te są największe) oraz w oparciu o stawki opłaty stałej i zmiennej albo
- 4.3.2. trzykrotności miesięcznej wartości zobowiązań finansowych ZUD wobec ECO Logistyka ustalonej w oparciu o moce umowne i miesięczne ilości Paliw gazowych wynikające z danych historycznych poboru Paliw gazowych w punktach wskazanych we wszystkich złożonych PZD (dla miesiąca, w którym ilości te są największe) oraz w oparciu o stawki opłaty stałej i zmiennej.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 76 z 85

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

- 4.4. Zabezpieczenie, o którym mowa w pkt. 4.3, może zostać przedłożone w następujących formach:
- 4.4.1. depozyt pieniężny na rachunku bankowym wskazanym przez ECO Logistyka,
  - 4.4.2. nieodwołalna i bezwarunkowa gwarancja bankowa lub ubezpieczeniowa, płatna na pierwsze żądanie ECO Logistyka,
  - 4.4.3. inna nieodwołalna, bezwarunkowa oraz płatna na pierwsze żądanie forma zabezpieczenia finansowego, zaakceptowana przez ECO Logistyka.
- 4.5. Zabezpieczenie finansowe przedkładane jest przez ZUD najpóźniej 5 dni przed terminem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji wskazanym w PZD.
- 4.6. ECO Logistyka na wniosek ZUD może wyrazić zgodę na dokonanie zabezpieczenia w innej formie niż określona w pkt 4.4, a w szczególności w formie weksla własnego lub oświadczenia w formie aktu notarialnego o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 Kodeksu postępowania cywilnego, jeżeli ZUD spełnia łącznie następujące warunki:
- 4.6.1. ECO Logistyka świadczy na rzecz ZUD usługi dystrybucji przez okres co najmniej 2 lat, a zobowiązania finansowe z tego tytułu w powyższym okresie były terminowo regulowane i nie występują zaległości w płatnościach, oraz
  - 4.6.2. ZUD nie figuruje jako dłużnik w bazach danych o dłużnikach biur informacji gospodarczej, działających na podstawie ustawy z dnia 9 kwietnia 2010 r. o udostępnianiu informacji gospodarczych i wymianie danych gospodarczych, oraz
  - 4.6.3. ZUD nie figuruje w rejestrze dłużników niewypłacalnych, prowadzonym na podstawie ustawy z dnia 20 sierpnia 1997 r. o Krajowym Rejestrze, oraz
  - 4.6.4. ZUD przedłoży dokumenty potwierdzające dobrą sytuację finansową, a w szczególności: aktualne zaświadczenia US i ZUS o niezaleganiu z zobowiązaniami publicznoprawnymi oraz aktualne sprawozdania finansowe.
- 4.7. Jeżeli ECO Logistyka wyraziła zgodę określoną w pkt. 4.6, to ZUD na każde żądanie ECO Logistyka jest zobowiązany do przedstawienia aktualnego zaświadczenia o niezaleganiu z zobowiązaniami publicznoprawnymi oraz aktualnego sprawozdania finansowego w terminie 14 dni od dnia otrzymania tego żądania. Jeżeli ZUD nie jest w stanie przestawić takich dokumentów - to powinien w tym terminie ustanowić zabezpieczenie w formie określonej w pkt. 4.3.
- 4.8. ECO Logistyka ma prawo zażądać zwiększenia wartości zabezpieczenia w trakcie trwania Umowy, w szczególności w toku rozpatrywania PZD, jeśli

wysokość zobowiązań ZUD wobec ECO Logistyka, ustalona zgodnie z pkt. 4.3 jest większa, aniżeli wartość zabezpieczenia finansowego przedłożonego przez ZUD. ECO Logistyka może wstrzymać rozpatrywanie PZD, którego realizacja powoduje przekroczenie wartości złożonego przez ZUD zabezpieczenia finansowego, do czasu zwiększenia wartości tego zabezpieczenia. W przypadku niezwiększenia wartości zabezpieczenia w terminie wyznaczonym przez ECO Logistyka, zgodnie z IRIESD, PZD może zostać odrzucone.

- 4.9. W przypadku, gdy ZUD opóźnił się z płatnością za świadczone przez ECO Logistyka usługi o więcej niż czternaście (14) dni, wysokość zabezpieczenia finansowego ulega zwiększeniu o 50% w każdym przypadku wystąpienia opóźnienia płatności. Maksymalna wysokość zwiększenia tego zabezpieczenia: do 150% jego wysokości wynikającej z pkt 4.3.
- 4.10. Jeżeli zaistniały przesłanki do zmniejszenia kwoty zabezpieczenia finansowego i nie istnieją roszczenia ECO Logistyka względem ZUD o zapłatę jakichkolwiek należności, ECO Logistyka zwraca w odpowiedniej części zabezpieczenie finansowe wniesione w pieniądzu lub zwalnia częściowo zabezpieczenie dokonane w inny sposób opisany w pkt. 4.3. Zabezpieczenie złożone w innej formie niż depozyt pieniężny, zostaje zwrócone ZUD po przedłożeniu odpowiedniego nowego zabezpieczenia finansowego.
- 4.11. ECO Logistyka zwraca zabezpieczenie finansowe w terminie czternastu (14) dni, jeżeli nie istnieją roszczenia ECO Logistyka względem ZUD o zapłatę, a:
- 4.11.1. Umowa uległa rozwiązaniu,
- 4.11.2. zaistniały przesłanki do zwolnienia zabezpieczenia finansowego w całości.
- 4.12. ECO Logistyka może skorzystać z zabezpieczenia finansowego w przypadku, gdy ZUD opóźnia się z zapłatą należności wynikających z faktur, co najmniej trzydzieści (30) dni po upływie terminu płatności.
- 4.13. W przypadku, gdy ECO Logistyka skorzysta z całości lub części zabezpieczenia złożonego przez ZUD, w przypadku dalszego obowiązywania Umowy, ECO Logistyka dokona weryfikacji wartości zobowiązań finansowych ZUD wobec ECO Logistyka i pisemnie wezwie ZUD do dostosowania wysokości zabezpieczenia. ZUD jest zobowiązany do dostosowania wysokości zabezpieczenia w terminie czternastu (14) dni od daty doręczenia pisemnego wezwania przez ECO. W przypadku braku działań na wezwanie oraz braku podjęcia czynności przez ZUD w uzupełnieniu wymaganego zabezpieczenia, ECO Logistyka ma prawo wstrzymać rozpatrywanie nowych PZD do czasu ustanowienia lub uzupełnienia zabezpieczenia.
- 4.14. Termin ważności zabezpieczenia finansowego musi obejmować cały okres objęty PZD przedłużony o dodatkowe dwa miesiące kalendarzowe. W przypadku długoterminowego PZD, zabezpieczenie finansowe musi zostać

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Dr inż. Rafał Gawin

Gawin

złożone na okres nie krótszy niż Rok gazowy przedłużony o dwa miesiące kalendarzowe.

- 4.15. ZUD przedkłada odpowiednie zabezpieczenie finansowe najpóźniej na czternaście (14) dni przed wygaśnięciem aktualnie dostarczonego zabezpieczenia finansowego.

## 5. ZASADY ZAMAWIANIA MOCY ORAZ ZGŁASZANIA PZD DO REALIZACJI

- 5.1. Zasady ustalania i zmiany zamówionej mocy umownej w danym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia określa Taryfa ECO Logistyka, IRiESD i poniższe postanowienia Umowy.
- 5.2. W sytuacji, gdy zmiana mocy umownej wymaga przebudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego, ZUD poinformuje odbiorcę ZUD o konieczności wystąpienia do ECO Logistyka z wnioskiem o wydanie nowych warunków przyłączenia do sieci.
- 5.3. Dla punktów wyjścia typu WR, które zostały przyłączone do sieci dystrybucyjnej w trakcie trwania Roku gazowego, ZUD składa PZD w siedzibie ECO Logistyka najpóźniej w terminie czternastu (14) dni przed planowanym dniem rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego.
- 5.4. Wielkość mocy umownej powinna mieścić się w zakresie pomiarowym urządzeń pomiarowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz przyłącza dla danego punktu wejścia lub punktu wyjścia z systemu ECO Logistyka.
- 5.5. Zasady zgłaszania PZD do realizacji określa IRiESD. Składanie przez ZUD nowych PZD i zmian w PZD następuje na zasadach określonych w IRiESD i nie wymaga zmiany Umowy w drodze aneksu do Umowy.

## 6. AWARIE, REMONTY ORAZ INNE ZAKŁÓCENIA W PRACY SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 6.1. ECO Logistyka do 30 września publikuje na swojej stronie internetowej informację o zakresie prac planowanych w kolejnym Roku gazowym mogących powodować zmiany w warunkach funkcjonowania systemu dystrybucyjnego powodujące ograniczenia w dystrybucji paliwa gazowego. W informacji tej ECO Logistyka uwzględni informacje przekazane przez ZUD dokładając starań, aby terminy prowadzenia prac przez ECO Logistyka uwzględniały terminy podane przez ZUD.
- 6.2. ZUD do 15 sierpnia bieżącego roku przedstawi ECO Logistyka informację o zakresie prac planowanych w kolejnym Roku gazowym w jego instalacjach lub instalacjach odbiorców ZUD, które mogą wpłynąć na warunki odbioru paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego paliwa gazowego.
- 6.3. Strony dołożą starań, aby planowe prace remontowe, modernizacyjne i przyłączeniowe były przeprowadzane w terminach i w sposób jak najmniej uciążliwy dla odbiorców ZUD. ECO Logistyka dołoży wszelkich starań w celu

PRZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 79 z 85

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

minimalizowania przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliwa gazowego w czasie trwania prac remontowych lub modernizacyjnych.

6.4. W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w punkcie wejścia lub punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez ZUD lub Odbiorcę ZUD poboru paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji, prawnej kontroli metrologicznej lub nadzorowi metrologicznemu. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem ponownej legalizacji, prawnej kontroli metrologicznej lub nadzorowi metrologicznemu, w szczególności: koszty transportu, legalizacji, prawnej kontroli metrologicznej lub nadzoru metrologicznego oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i układu pomiarowo-rozliczeniowego, ponosi ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.

6.5. ECO Logistyka zobowiązuje się do:

6.5.1. niezwłocznego powiadamiania ZUD o nieplanowanych pracach remontowych, modernizacyjnych oraz sytuacjach awaryjnych, mających wpływ na realizację usługi dystrybucji, wraz z określeniem przewidywanego terminu wznowienia dostarczania paliwa gazowego oraz wpływu prowadzonych prac na odbierane ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i punktach wyjścia, a także o zakończeniu wyżej wymienionych prac lub usunięciu awarii sieci dystrybucyjnej;

6.5.2. niezwłocznego informowania odbiorców ZUD o nieplanowanych pracach remontowych, modernizacyjnych i przyłączeniowych oraz sytuacjach awaryjnych mających wpływ na realizację usługi dystrybucji, a w szczególności dotyczących terminu wznowienia dostarczania paliwa gazowego.

## 7. OGÓLNE WARUNKI ROZLICZEŃ

7.1. Rozliczanie usług dystrybucji odbywa się oddzielnie dla poszczególnych PZD.

7.2. Okresem rozliczeniowym jest Miesiąc gazowy, o ile w Taryfie ECO Logistyka nie ustalono inaczej.

7.3. Pierwszy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywany jest w dacie rozpoczęcia świadczenia usług dystrybucji dla danego punktu wyjścia ZUD i odrębnie dla każdego z punktów wyjścia ZUD. Odczyt, o którym mowa w zdaniu poprzednim zostanie przekazany ZUD w terminie pięciu (5) dni roboczych od daty jego wykonania.

7.4. Rozliczanie usług odbywa się na podstawie odczytanych wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia.

7.5. Odczyty układów pomiarowo-rozliczeniowych w punktach wyjścia wykonywane są na bieżąco poprzez układ transmisji danych lub w przypadku braku układów

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

transmisji danych bezpośrednio przez pracowników ECO Logistyka zgodnie z okresem rozliczeniowym.

- 7.6. OSD będzie informował ZUD i Odbiorców o każdorazowej zmianie cen i stawek opłat określonych w taryfie dla paliw gazowych poprzez przesłanie mu nowych cen i stawek opłat, niezwłocznie po ich zatwierdzeniu i ogłoszeniu przez Prezesa URE.

## 8. ROZWIĄZANIE I WYPOWIEDZENIE UMOWY

### 8.1. Umowa ulega rozwiązaniu:

8.1.1. w drodze pisemnego porozumienia Stron,

8.1.2. z dniem wygaśnięcia wymaganych prawem koncesji na prowadzenie działalności objętych Umową, z zastrzeżeniem pkt. 8.1.3.,

8.1.3. z dniem upływu terminu określonego w decyzji Prezesa URE nakazującej Stronie prowadzenie dalszej działalności pomimo wygaśnięcia koncesji,

8.1.4. z dniem uprawomocnienia się decyzji o cofnięciu przez Prezesa URE koncesji albo decyzji dotyczącej działalności związanej z realizacją Umowy,

8.1.5. z upływem terminu wypowiedzenia Umowy.

- 8.2. Strona, której dotyczą okoliczności opisane w pkt. 8.1.1 – pkt. 8.1.4, zobowiązana jest poinformować drugą Stronę na piśmie, z co najmniej czternastodniowym (14) wyprzedzeniem o terminie, w którym Umowa ulegnie rozwiązaniu.

- 8.3. ZUD uprawniony jest do wypowiedzenia Umowy z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia w następujących przypadkach:

8.3.1. naruszenia przez ECO Logistyka istotnych postanowień IRiESD, Taryfy ECO Logistyka, Umowy lub PZD i nieusunięcia ich skutków w odpowiednim, wyznaczonym przez ZUD terminie, przy czym wyznaczony termin nie może być krótszy niż czternaście (14) dni.

8.3.2. niewykonywania przez ECO Logistyka usługi dystrybucji przez okres kolejnych trzydziestu (30) dni,

8.3.3. braku akceptacji zmian wprowadzonych w IRiESD przez ECO Logistyka, zgodnie z IRiESD - pod warunkiem złożenia ECO Logistyka przez ZUD stosownego oświadczenia w terminie czternastu (14) dni od zamieszczenia nowej albo zmienionej IRiESD na stronie internetowej ECO Logistyka,

8.3.4. braku akceptacji zmian postanowień Taryfy ECO Logistyka,

8.3.5. 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 trzydzieści (30) dni,

8.3.6. w przypadkach przewidzianych w powszechnie obowiązujących przepisach prawa.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 81 z 85

dr inż. Rafał Gawin



- 8.4. ZUD może wypowiedzieć Umowę, bez podania przyczyny, ze skutkiem na koniec Roku gazowego z zachowaniem 3 - miesięcznego okresu wypowiedzenia.
- 8.5. ECO Logistyka uprawniona jest do wypowiedzenia Umowy w następujących przypadkach:
- 8.5.1. jeżeli ZUD opóźnia się z płatnościami za świadczone usługi dystrybucji, co najmniej trzydzieści (30) dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, co najmniej czternastodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, a ZUD nie uiścił wszystkich zaległych i bieżących należności w wyznaczonym terminie,
- 8.5.2. jeżeli wysokość złożonego przez ZUD zabezpieczenia finansowego nie spełnia warunków, o których mowa w Umowie, a ZUD nie zwiększył wysokości tego zabezpieczenia w wyznaczonym przez ECO Logistyka terminie, nie krótszym niż czternaście (14) dni liczonych od dnia otrzymania przez ZUD pisemnego wezwania od ECO Logistyka w tym zakresie. Postanowienie to dotyczy również sytuacji, gdy upłynął termin ważności zabezpieczenia finansowego złożonego przez ZUD, a ZUD nie przedstawił nowego zabezpieczenia finansowego w prawidłowej formie i wysokości,
- 8.5.3. jeżeli ZUD nie ma żadnego aktywnego PZD przez okres dłuższy niż sześć miesięcy,
- 8.5.4. w innych przypadkach naruszeń przez ZUD istotnych postanowień IRiESD, Taryfy ECO Logistyka lub Umowy i nieusunięcia tego naruszenia w odpowiednim terminie,
- 8.5.5. w przypadkach przewidzianych w powszechnie obowiązujących przepisach prawa.

## 9. ZAKOŃCZENIE ORAZ WYPOWIEDZENIE PZD

### 9.1. Realizacja PZD ulega zakończeniu:

- 9.1.1. z upływem ostatniego dnia terminu realizacji, wskazanego w PZD,
- 9.1.2. w drodze pisemnego porozumienia Stron,
- 9.1.3. z dniem rozwiązania Umowy,
- 9.1.4. z dniem zmiany sprzedawcy,
- 9.1.5. z upływem terminu wypowiedzenia PZD,

### 9.2. ZUD może wypowiedzieć PZD w następujących przypadkach:

- 9.2.1. w przypadku, gdy ZUD zaprzestanie sprzedaży paliwa gazowego lub świadczenia usługi kompleksowej do Odbiorcy ZUD zaopatrywanego z punktu wyjścia, którego dotyczy PZD,

PRZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

- 9.2.2. w przypadku niewykonywania przez ECO Logistyka usługi dystrybucji przez okres kolejnych trzydziestu (30) dni,
- 9.2.3. w przypadku działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości korzystania z usług dystrybucji na warunkach określonych w PZD, Umowie i w IRiESD, przez okres dłuższy niż trzydzieści (30) dni.
- 9.3. ECO Logistyka może wypowiedzieć PZD w następujących przypadkach:
- 9.3.1. nie przedłużenia ważności lub nieuzupełnienia do pełnej kwoty zabezpieczenia finansowego w przypadkach i w formie określonych w Umowie, pomimo pisemnego wezwania do jej uzupełnienia w wyznaczonym terminie, nie krótszym niż czternaście (14) dni,
- 9.3.2. jeżeli z przyczyn leżących po stronie ZUD lub odbiorcy ZUD przestały być spełnione warunki techniczne dla danego PZD, określone w IRiESD,
- 9.3.3. w przypadku, gdy z przyczyn leżących po stronie odbiorcy ZUD nie jest możliwe dokonywanie odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych,
- 9.3.4. w przypadku działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości świadczenia usług dystrybucji na warunkach określonych w PZD, Umowie i w IRiESD, przez okres dłuższy niż trzydzieści (30) dni.
- 9.4. Strona uprawniona do wypowiedzenia PZD z przyczyn określonych w pkt. 9.2 lub pkt. 9.3, przekazuje drugiej Stronie pisemnie uzasadnione zawiadomienie określające przyczyny i termin rozwiązania PZD. Termin wypowiedzenia PZD wynosi czternaście (14) dni. Do upływu tego terminu Strony podejmą działania zmierzające do usunięcia przyczyn i skutków zaistnienia okoliczności uprawniających do wypowiedzenia PZD. Jeśli działania takie nie przyniosą rezultatów, albo gdy ich osiągnięcie jest z przyczyn obiektywnych niemożliwe, PZD ulega rozwiązaniu w dniu upływu okresu wypowiedzenia, określonym w zawiadomieniu albo w innym dniu, który Strony uzgodnią.

## 10. ROZWIĄZYWANIE KWESTII SPORNYCH

- 10.1. Kwestie sporne dotyczące realizacji Umowy, w tym kwestie dotyczące płatności faktur, Strony będą rozstrzygać w pierwszej kolejności w drodze negocjacji.
- 10.2. W przypadku zaistnienia sporu dotyczącego jakości lub ilości przekazywanego do dystrybucji lub odbieranego z systemu dystrybucyjnego 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 roku o systemie oceny zgodności (t.j. Dz. U. 2019, poz. 155). Opinia ta jest wiążąca dla Stron. Koszty tego badania pokrywa Strona, której zastrzeżenia nie zostaną potwierdzone.

PRZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawiński

Strona 83 z 85

- 10.3. Jeżeli w ciągu jednego (1) miesiąca od dnia doręczenia wezwania do rozpoczęcia negocjacji Strony nie dojdą do porozumienia, wówczas sprawy sporne będą rozpatrywane przez właściwy dla siedziby strony pozwanej sąd powszechny, chyba że sprawa będzie należała do kompetencji Prezesa URE.

## 11. WYMIANA INFORMACJI

- 11.1. Korespondencja i oświadczenia woli przekazywane będą pomiędzy Stronami zgodnie z zasadami określonymi poniżej:
- 11.1.1. Korespondencja związana z Umową będzie doręczana na adresy Stron listem poleconym, przesyłką kurierską, przez postańca lub drogą elektroniczną, z zastrzeżeniem, że dla ważności dokumentów przesyłanych drogą elektroniczną wymagane jest ich podpisanie kwalifikowanym podpisem elektronicznym przez osobę/osoby uprawnioną/e.
- 11.1.2. W przypadku rozbieżności pomiędzy postanowieniami dokumentu przekazanego w formie pisemnej i elektronicznej, wiążące dla Stron są postanowienia dokumentu przekazanego w formie pisemnej.
- 11.1.3. Strony uzgadniają, że odpowiedzi na pisma Stron dotyczące realizacji Umowy będą udzielane nie później niż w terminie czternastu (14) dni od daty doręczenia pisma, chyba że Umowa, IRiESD lub Taryfa ECO Logistyka stanowi inaczej. ECO Logistyka zastrzega, że w przypadku szczególnie złożonego zagadnienia oraz w przypadku wymagającym konsultacji z innym podmiotem odpowiedzi udzieli w miarę możliwości w terminie określonym w zdaniu poprzednim.
- 11.1.4. W trakcie trwania Umowy każda ze Stron zobowiązana jest zawiadomić drugą Stronę o zmianie danych adresowych i kontaktowych. Zmiana tych danych nie stanowi zmiany Umowy i nie wymaga zawarcia aneksu do Umowy.
- 11.1.5. Strony będą się wzajemnie informowały o wszelkich okolicznościach mogących mieć znaczenie dla prowadzenia ruchu, planowania rozwoju sieci dystrybucyjnej i jej eksploatacji, prowadzenia rozliczeń, a także będą się niezwłocznie informowały o wszelkich zdarzeniach mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób i mienia, w tym sieci, urządzeń lub instalacji.

## 12. POUFNOŚĆ

- 12.1. Każda ze Stron umowy dystrybucyjnej zobowiązuje się do nieujawniania osobom trzecim treści Umowy, jak również wszelkich informacji uzyskanych w trakcie realizacji umowy, oraz do przechowywania wszelkich dokumentów otrzymanych od drugiej Strony w związku z zawarciem lub realizacją umowy dystrybucyjnej, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (tj. Dz. U. 2020 r., poz. 1913 z późn. zm.), chyba że IRiESD stanowi, iż informacje mogą lub powinny być przekazywane innym podmiotom. Zobowiązanie to nie dotyczy informacji, które:

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 84 z 85

dr inż. Rafał Gawin

Gawin

- 12.1.1. zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,
- 12.1.2. są znane Stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia Umowy,
- 12.1.3. mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej Strony.
- 12.2. Zobowiązanie, o którym mowa w pkt. 12.1, nie dotyczy przekazywania informacji doradcom Stron wykonującym prace doradcze mające związek z realizacją Umowy, przy czym Strony Umowy odpowiadają za zachowanie poufności informacji określonych w Umowie przez swoich doradców. Powyższe zobowiązanie nie narusza obowiązku którejkolwiek ze Stron do dostarczania informacji uprawnionym organom.
- 12.3. Obowiązek nieujawniania informacji poufnych wiąże Strony Umowy w trakcie jej obowiązywania oraz w okresie pięciu (5) lat od dnia jej rozwiązania lub wygaśnięcia.

PRZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Gawin

