



**Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
DUON Dystrybucja sp. z o.o.
(IRiESD)**

Wysogotowo, lipiec 2025 r.

Spis treści

1. Wstęp	3
2. Definicje.....	4
3. Charakterystyka systemu dystrybucyjnego	10
4. Parametry jakościowe paliwa gazowego.....	12
5. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.....	14
6. Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego.....	16
7. Współpraca OSD z operatorami współpracujących systemów gazowych oraz operatorami Źródeł....	16
8. Przyłączanie do systemu dystrybucyjnego.....	18
9. Prawa i obowiązki OSD:	23
10. Prawa i obowiązki odbiorców oraz ZUD	25
11. Zasady świadczenia usług przez OSD.....	28
12. Umowa kompleksowa zawarta pomiędzy OSD a Odbiorcą	31
13. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy OSD a ZUD	32
14. Zamawianie usług dystrybucji przez ZUD na podstawie Umowy dystrybucyjnej.....	36
15. Procedura zmiany sprzedawcy	42
16. Rozliczanie usługi dystrybucji	44
17. Zasady wykonywania pomiarów.....	46
18. Zasady wymiany informacji pomiędzy OSD a ZUD lub Odbiorcami	51
19. Zasady składania nominacji	52
20. Zasady wykonywania alokacji	56
21. Bilansowanie fizyczne systemu dystrybucyjnego	60
22. Zasady prowadzenia rozliczeń z tytułu procedury wyrównania w ramach systemu dystrybucyjnego zasilanego z systemów gazowych OSW	62
23. zasady rozliczania procedury wyrównania w systemie dystrybucyjnym zasilanym z instalacji lng....	64
24. Zasady dostarczania gazu lng do instalacji lng zasilającej obszar dystrybucyjny	67
25. Zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych oraz zarządzanie ograniczeniami	72
26. Sprzedaż rezerwowa.....	78
27. Przepisy końcowe.....	82

1. WSTĘP

- 1.1. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w systemie dystrybucyjnym DUON Dystrybucja sp. z o.o. z siedzibą w Wysogotowie, wyznaczonej decyzją Prezesa URE na operatora systemu dystrybucyjnego (OSD).
- 1.2. Z uwagi na fakt, że liczba odbiorców przyłączonych do sieci OSD nie przekracza 100 tys., a ilość dostarczanego odbiorcom paliwa gazowego nie przekracza 150 mln m³, zgodnie z art. 9g ust. 8a ustawy Prawo energetyczne, niniejsza IRiESD nie wymaga zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Prezes URE). Niniejsza instrukcja została skonsultowana z użytkownikami systemu w trybie określonym w art. 9g ust. 2 ustawy Prawo energetyczne.
- 1.3. Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5 ustawy Prawo energetyczne niniejsza IRiESD uwzględnia wymagania określone w IRiESP. Niniejsza instrukcja uwzględnia także wymagania określone w IRiESD_{OSW}, wprowadzonych do stosowania przez OSW pełniących funkcję operatorów systemów dystrybucyjnych, z sieci których zasilany jest system dystrybucyjny OSD.
- 1.4. Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane będą zgodnie z przepisami art. 9g ustawy Prawo energetyczne.
- 1.5. Odbiorcy przez podpisanie umowy kompleksowej z OSD lub ZUD przez podpisanie umowy dystrybucji z OSD zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją. ZUD jest zobligowany do wprowadzenia do umów kompleksowych zawieranych z jego odbiorcami postanowień zobowiązujących odbiorców ZUD do przestrzegania wszystkich postanowień IRiESD.

2. DEFINICJE

2.1. Zwroty stosowane w IRiESD oznaczają:

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUD lub odbiorcom ilości paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia lub odbieranego w punkcie wyjścia.
Alokacja operatywna	Określenie szacunkowych ilości paliwa gazowego dostarczonego do punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego lub odebranego w punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego w danej dobie gazowej.
Alokacja rozliczeniowa	Określenie ilości paliwa gazowego dostarczonego do punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego lub odebranego w punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego, stanowiących podstawę do rozliczenia usługi dystrybucji oraz prowadzenia innych rozliczeń wynikających z umowy dystrybucyjnej lub IRiESD.
Awaria	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej, lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednio poważne zagrożenie dla życia, zdrowia, mienia, środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i mogąca powodować ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub odbiorze paliwa gazowego.
Bilansowanie fizyczne	Działalność mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z systemu dystrybucyjnego.
Biometan	Gaz uzyskany z biogazu, biogazu rolniczego lub wodoru odnawialnego, poddanych procesowi oczyszczenia, wprowadzany do sieci dystrybucyjnej.

Chłonność	Ilość paliwa gazowego jaka może zostać wprowadzona w ciągu jednej godziny do sieci dystrybucyjnej w danym obszarze dystrybucyjnym lub w danej części obszaru dystrybucyjnego, odpowiadająca minimalnej godzinowej ilości paliwa gazowego możliwej do odebrania przez wszystkich odbiorców zasilanych z obszaru dystrybucyjnego lub jego części.
Ciepło spalania	Ciepło spalania [MJ/m ³] - ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m ³ paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, i temperaturze 0 st. C, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania byłyby w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległaby kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostałyby doprowadzone do tej samej temperatury, jaką miały substraty.
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.
Doba gazowa	Okres od godziny 6:00 danego dnia do godziny 6:00 dnia następnego.
Dokument dostawy	Dokument wystawiony przez producenta gazu LNG, określający m.in. parametry jakościowe paliwa gazowego.
Dystrybucja	Transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu ich dostarczenia do odbiorców.
Gaz ziemny (PN-C-04750)	Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest z podziemnych złóż gazu ziemnego.
Gaz CNG	Sprężony gaz ziemny.

Gaz LNG	Skroplony gaz ziemny.
Harmonogram dostaw LNG	Harmonogram określający terminy dostaw gazu LNG do instalacji LNG zasilającej obszar dystrybucyjny oraz ilości gazu LNG jakie mogą zostać wprowadzone do instalacji LNG w ramach takiej dostawy.
Instalacja biometanu	Instalacja służąca do wytwarzania biometanu.
Instalacja CNG	Instalacja sprężonego gazu ziemnego, służąca do wprowadzania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.
Instalacja LNG	Instalacja skroplonego gazu ziemnego w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne, służąca do magazynowania gazu LNG, regazyfikacji gazu LNG i wprowadzenia tego gazu do systemu dystrybucyjnego.
Liczba Wobbego (PN-C-04750)	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Metr sześcienny (m³)	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).
Moc umowna	Określona w umowie dystrybucji lub w umowie kompleksowej maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego w warunkach normalnych, która może być przekazana do dystrybucji w punkcie wejścia lub odebrana z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Nominacja	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD dotyczące ilości paliwa gazowego, która będzie dostarczona przez ZUD w określonym czasie do systemu dystrybucyjnego w punktach wejścia i odebrana w punktach wyjścia.
Obszar dystrybucyjny	Ustalony przez OSD obszar pomiędzy punktami wejścia do systemu dystrybucyjnego OSD a punktami wyjścia z tego

	systemu, pomiędzy którymi istnieje fizyczne połączenie.
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca chroniony	Odbiorca spełniający kryteria odbiorcy chronionego w rozumieniu Rozporządzenia z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego.
Odbiorca dwumedialny	Odbiorca zasilający swoje urządzenia lub instalacje przy wykorzystaniu paliwa gazowego dostarczonego przez OSD oraz innych źródeł energii, mający możliwość zastąpienia paliwa gazowego, w przypadku powstania zakłóceń w ciągłości dostaw tego paliwa, innymi źródłami energii.
Odbiorca jednomedialny	Odbiorca zasilający swoje urządzenia lub instalacje wyłącznie przy wykorzystaniu paliwa gazowego dostarczonego przez OSD i nie mający możliwości skorzystania z innych źródeł energii.
Odbiorca końcowy	Odbiorca przyłączony do systemu dystrybucyjnego.
Odbiorca ZUD	Odbiorca przyłączony do systemu dystrybucyjnego i odbierający paliwa gazowe na podstawie umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży zawartej z ZUD.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	DUON Dystrybucja sp. z o.o. z siedzibą w Wysogotowie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	Operator systemu przesyłowego lub operator systemu dystrybucyjnego zarządzający systemami gazowymi, z których zasilany jest system dystrybucyjny OSD.

Operator Źródła	Podmiot zarządzający źródłem, z którego zasilany jest system dystrybucyjny OSD.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy (grupa E), w tym gaz LNG oraz CNG, gaz ziemny zaazotowany (grupa L) oraz biometan.
Procedura Wyrównania	ustalenie oraz rozliczenie różnicy pomiędzy alokacją a rzeczywistym zużyciem paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym.
Przepustowość	Maksymalna ciągła godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii, w ramach której OSD może świadczyć usługi dystrybucji.
Punkt wejścia	Miejsce, w którym następuje dostarczenie paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego, w tym punkt wejścia do instalacji LNG zasilającej system dystrybucyjny.
Punkt wyjścia	Miejsce, w którym następuje odbiór paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego.
Punkt wyjścia typu WR	Punkt wyjścia, rozliczany z zamówionej mocy umownej i ilości dostarczonego paliwa gazowego, w którym łączna zamówiona moc umowna jest większa niż 110 kWh/h.
Punkt wyjścia typu WS	Punkt wyjścia, rozliczany wyłącznie z ilości dostarczonego paliwa gazowego, w którym łączna zamówiona moc umowna jest nie większa niż 110 kWh/h.
Rok umowny	Rok umowny zdefiniowany w Taryfie OSD lub Umowie.
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
System dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią, zarządzane przez OSD.
System wyspowy	System dystrybucyjny o charakterze lokalnym, który nie ma bezpośredniego lub pośredniego połączenia z systemem

	przesyłowym gazowym.
Tankowanie	Wprowadzanie gazu LNG z cysterny do instalacji LNG zasilającej system dystrybucyjny.
Taryfa OSD	Zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
Umowa dystrybucji	Umowa zawarta pomiędzy ZUD a OSD, na podstawie której OSD świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUD.
Umowa kompleksowa	Umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą a OSD, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych.
Umowa	Umowa dystrybucji lub umowa kompleksowa.
Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne.
Ustawa o zapasach	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.
Użytkownik Systemu dystrybucyjnego	Podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu dystrybucyjnego lub odbierający paliwa gazowe z tego systemu.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)	Podmiot korzystający z usługi dystrybucji na warunkach określonych w umowie dystrybucji zawartej z OSD i świadczący usługę kompleksową na rzecz odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD.
Źródło	Instalacja wprowadzająca paliwo gazowe do sieci dystrybucyjnej, w tym w szczególności kopalnia, instalacja LNG, instalacja CNG, instalacja biometanu, odazotownia,

	z wyłączeniem systemu przesyłowego oraz systemu dystrybucyjnego należącego do OSW.
--	--

2.2. Wykaz stosowanych skrótów

E	Gaz ziemny wysokometanowy
L	Gaz ziemny zaazotowany
CNG	Sprężony gaz ziemny
LNG	Skroplony gaz ziemny
IRIESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSD
IRIESD_{osw}	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSW pełniącego funkcję operatora systemu dystrybucyjnego
IRIESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej OSW pełniącego funkcję operatora systemu przesyłowego
m³	Metr sześcienny
kWh	Kilowatogodzina
OSD	DUON Dystrybucja sp. z o.o. z siedzibą w Wysogotowie
OSW	Operator Systemu Współpracującego
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji

2.3. Użyte w Regulaminie odniesienie do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do ilości paliwa gazowego wyrażonej w jednostkach energii (kWh), o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych (m³) w warunkach normalnych.

3. CHARAKTERYSTYKA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

3.1. Na system dystrybucyjny OSD składają się:

- 3.1.1. system gazu wysokometanowego E zasilany z systemów gazowych OSW;
- 3.1.2. system wyspowy gazu ziemnego wysokometanowego E zasilany z instalacji LNG;
- 3.1.3. system gazu ziemnego zaazotowanego L zasilany z systemów gazowych OSW;
- 3.1.4. system wyspowy gazu ziemnego zaazotowanego L zasilany bezpośrednio z kopalni gazu ziemnego;
- 3.1.5. inne systemy, jakie mogą zostać utworzone przez OSD, w tym system wyspowy zasilany bezpośrednio z instalacji biometanu lub z instalacji CNG.

3.2. Paliwo gazowe może być wprowadzane do systemu dystrybucyjnego z:

3.2.1. systemu przesyłowego OSW pełniącego funkcję operatora systemu przesyłowego (OSP);

3.2.2. systemu dystrybucyjnego OSW pełniącego funkcję operatora systemu dystrybucyjnego;

3.2.3. źródeł, w tym w szczególności:

3.2.3.1. kopalni gazu ziemnego;

3.2.3.2. instalacji LNG,

3.2.3.3. instalacji CNG,

3.2.3.4. instalacji biometanu,

3.2.3.5. odazotowni.

3.3. Odbiór paliwa gazowego następuje w punktach wyjścia zlokalizowanych u odbiorców, przy czym w systemie dystrybucyjnym wyróżnia się:

3.3.1. punkty wyjścia typu WR, w których rozliczenia są prowadzone na podstawie zamówionej mocy umownej i ilości dostarczonego paliwa gazowego oraz w których łączna zamówiona moc umowna jest większa niż 110 kWh/h,

3.3.2. punkty wyjścia typu WS, w których rozliczenia są prowadzone wyłącznie na podstawie ilości dostarczonego paliwa gazowego, w których łączna zamówiona moc umowna jest nie większa niż 110 kWh/h.

3.4. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności system dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za zaworem odcinającym lub kurkiem głównym, chyba że odrębne postanowienia w tym zakresie zostały wprowadzone do umowy.

3.5. OSD wyznacza obszary dystrybucyjne obejmujące punkty wejścia oraz punkty wyjścia, pomiędzy którymi istnieje fizyczne połączenie.

3.6. W przypadku punktów wyjścia, dla których układy pomiarowe zlokalizowane są

w obrębie instalacji odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprawdają paliwo gazowe do wielu odbiorców, przyjmuje się następujące procedury:

- 3.6.1 miejscem, w którym kończy się zobowiązanie OSD wynikające z umowy i niniejszej IRiESD, związane z dystrybucją paliwa gazowego, jest zawór odcinający, którego lokalizacja jest określona w umowie przyłączeniowej;
 - 3.6.2 rozliczenia związane ze świadczoną usługą dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowych zainstalowanych u odbiorców;
 - 3.6.2 OSD nie odpowiada za szkody związane z rozprawdaniem paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za punktem wyjścia, do których OSD nie ma tytułu prawnego.
- 3.7. Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą określa rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe oraz odpowiednie normy.

4. PARAMETRY JAKOŚCIOWE PALIWA GAZOWEGO

- 4.1. Parametry jakościowe paliw gazowych dostarczanych systemem dystrybucyjnym powinny spełniać wymogi określone w przepisach rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego.
- 4.2. OSD dostarcza do punktu wyjścia paliwo gazowe spełniające kryteria określone w pkt 4.1, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSW, ZUD, odbiorcę lub odbiorcę ZUD obowiązków, które mają wpływ na utrzymanie tych parametrów.
- 4.3. OSD dostarcza do punktu wyjścia z obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji LNG paliwo gazowe spełniające kryteria określone w pkt 4.1 powyżej, pod warunkiem dostarczenia do instalacji LNG przez ZUD gazu LNG spełniającego kryteria jakościowe określone pkt 24.2.
- 4.4. W przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych w punkcie wyjścia z systemu

dystrybucyjnego, OSD udziela bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliw gazowych, na zasadach określonych w Taryfie OSD.

4.5. Ciśnienie paliwa gazowego:

4.5.1. OSD ustala zakres ciśnień obowiązujących w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia;

4.5.2. OSD może odmówić przyjęcia paliwa gazowego do dystrybucji, jeżeli nie zostanie dotrzymane wymagane przez OSD ciśnienie w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego. Za okres wstrzymania odbioru paliwa gazowego z powodu niedotrzymania ciśnienia w punkcie wejścia OSD pobiera opłaty wynikające z zamówionej mocy;

4.5.3. W przypadku niedotrzymania ciśnienia przez OSD w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego, OSD udziela bonifikaty z tytułu niedotrzymania ciśnienia, na zasadach określonych w Taryfie OSD.

4.6. Szczegółowe wymogi w zakresie parametrów jakościowych paliw gazowych:

4.6.1. Minimalny poziom ciepła spalania paliw gazowych dystrybuowanych systemem dystrybucyjnym:

4.6.1.1. $38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$) – podsystem gazu wysokometanowego grupy E;

4.6.1.2. $30,0 \text{ MJ/m}^3$ ($8,333 \text{ kWh/m}^3$) – podsystem gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw;

4.6.1.3. $18,0 \text{ MJ/m}^3$ ($5,0 \text{ kWh/m}^3$) – podsystem gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lm.

4.6.2. OSD ustala w warunkach przyłączenia minimalny poziom ciepła spalania paliwa gazowego wprowadzanego do systemu dystrybucyjnego ze źródła, z uwzględnieniem wymogów wynikających z rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego, w szczególności uwzględniając dopuszczalne różnice w cieple

spalania w danym ORCS, o których mowa w pkt 16.7.

- 4.6.3. OSD może odmówić przyjęcia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego, w przypadku, gdyby wprowadzenie tego paliwa mogło skutkować niedotrzymaniem wymagań w zakresie ciepła spalania paliwa gazowego dystrybuowanego systemem dystrybucyjnym, o których mowa w pkt 4.6.1, bądź wystąpieniem w danym ORCS różnicy w zakresie ciepła spalania niespełniającej wymagań wynikających z pkt 16.7.
- 4.6.4. W przypadku gdy OSD utworzy system wyspowy zasilany wyłącznie z instalacji biometanu, może określić w warunkach przyłączenia inny minimalny poziom ciepła spalania paliwa niż w pkt 4.6.1, uwzględniając przepisy rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego.
- 4.6.5. Niezależnie od pkt 4.6.1 - 4.6.4 paliwo gazowe dostarczane do systemu dystrybucyjnego musi spełniać parametry jakościowe określone w przepisach rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego oraz w Polskich Normach.
- 4.6.6. Operator źródła, ZUD lub OSW są odpowiedzialni za dostarczenie do punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego spełniającego wymogi określone w pkt 4.6.1 - 4.6.5, z wyjątkiem parametrów dotyczących intensywności zapachu w powietrzu.
- 4.6.7. OSD odmawia przyjęcia do systemu gazowego paliwa gazowego, w tym biometanu, niespełniającego parametrów jakościowych, o których mowa w pkt 4.6.4 lub 4.6.5.
- 4.6.8. Dopuszcza się możliwość przekroczenia parametrów jakościowych paliw gazowych określonych w pkt 4.6.1 - 4.6.5 w zakresie wynikającym z dopuszczalnego błędu pomiaru układu pomiarowego.

5. KRYTERIA BEZPIECZEŃSTWA FUNKCJONOWANIA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

5.1. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego:

- 5.1.1. utrzymywanie systemu dystrybucyjnego w stanie technicznym zapewniającym jego bezpieczną eksploatację;
- 5.1.2. utrzymywanie instalacji LNG lub instalacji CNG zasilającej system dystrybucyjny w stanie technicznym zapewniającym jej bezpieczną eksploatację oraz bezpieczną eksploatację systemu dystrybucyjnego;
- 5.1.3. utrzymywanie określonego przez OSD ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego;
- 5.1.4. utrzymywanie w systemie dystrybucyjnym parametrów jakościowych i ciepła spalania określonych w obowiązujących przepisach prawa oraz w IRiESD.

5.2. W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, OSD podejmuje następujące działania:

- 5.2.1. zarządza systemem dystrybucyjnym w sposób gwarantujący wypełnienie kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu i utrzymanie jego stanu technicznego zgodnego z obowiązującymi przepisami prawa oraz normami;
- 5.2.2. prowadzi niezbędną konserwację oraz wykonuje niezbędne prace remontowe i modernizacyjne;
- 5.2.3. nie dopuszcza, o ile istnieją takie możliwości techniczne, do dostarczenia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych lub ciśnieniu, które są niezgodne z IRiESD lub z obowiązującymi przepisami prawa;
- 5.2.4. opracowuje plany wprowadzania ograniczeń, zgodnie z przepisami ustawy o zapasach i aktów wykonawczych do tej ustawy;
- 5.2.5. uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSW określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania systemów gazowych;
- 5.2.6. zapewnia stałe dyżury pogotowia gazowego w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych.

5.3. Operator źródła podejmuje następujące działania:

- 5.3.1. zarządza źródłem w sposób gwarantujący wypełnienie kryteriów bezpieczeństwa jego funkcjonowania i utrzymanie stanu technicznego zgodnego z obowiązującymi przepisami prawa oraz normami;
- 5.3.2. prowadzi niezbędną konserwację oraz wykonuje niezbędne prace remontowe i modernizacyjne;
- 5.3.3. nie dopuszcza, o ile istnieją takie możliwości techniczne, do dostarczenia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych lub ciśnieniu, które są niezgodne z IRiESD lub z obowiązującymi przepisami prawa;
- 5.3.4. uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSD określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego oraz źródła;
- 5.3.5. zapewnia stałą dyspozycję, pozostającą w kontakcie z OSD, w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych.

6. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 6.1. OSD odpowiada za rozwój systemu dystrybucyjnego, który jest realizowany w oparciu o plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe, a także w oparciu o przepisy ustawy Prawo energetyczne, kryteria zdefiniowane Polityce Energetycznej Polski do roku 2030, oraz przy uwzględnieniu miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.
- 6.2. OSD prognozuje zapotrzebowanie na paliwo gazowe na obszarze swojego działania, na podstawie informacji uzyskanych od OSW, ZUD, odbiorców, z uwzględnieniem założeń polityki energetycznej państwa i oceny ich realizacji.
- 6.3. OSD sporządza i aktualizuje plan rozwoju na okres określony w przepisach ustawy Prawo energetyczne. Sporządzany przez OSD plan rozwoju uwzględnia plan rozwoju sporządzony przez OSW pełniącego funkcję operatora systemu przesyłowego.

7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI WSPÓŁPRACUJĄCYCH SYSTEMÓW GAZOWYCH ORAZ

OPERATORAMI ŹRÓDEŁ

- 7.1. Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW określone są w dwustronnych umowach lub porozumieniach międzyoperatorskich.
- 7.2. Porozumienia międzyoperatorskie z OSW zarządzającymi systemami gazowymi, z których zasilany jest system dystrybucyjny OSD, zawierane są w zgodzie z obowiązującymi przepisami prawa, przy uwzględnieniu postanowień instrukcji ruchu i eksploatacji sieci, opracowanych i stosowanych przez tych operatorów w trybie art. 9g ustawy Prawo energetyczne.
- 7.3. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i alokacji w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego OSD z systemu gazowego danego OSW.
- 7.4. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące nominacji składanych przez ZUD w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego OSD zasilanego z systemu gazowego danego OSW, a także nominacje składane przez ZUD w punktach wyjścia z tego obszaru.
- 7.5. Operator źródła jest zobowiązany zawrzeć z OSD porozumienie o współpracy, które określa w szczególności:
 - 7.5.1. warunki współpracy pomiędzy OSD a operatorem źródła;
 - 7.5.2. tryb i zasady udostępniania danych pomiarowych;
 - 7.5.3. zasady sporządzania protokołów rozliczeniowych;
 - 7.5.4. zasady prowadzenia remontów i modernizacji źródła, jeżeli mogą mieć one wpływ na pracę systemu dystrybucyjnego;
 - 7.5.5. zasady prowadzenia remontów i modernizacji sieci dystrybucyjnej, jeżeli mogą mieć one wpływ na pracę źródła;
 - 7.5.6. zasady współpracy w sytuacjach awaryjnych;
 - 7.5.7. zasady postępowania w przypadku, gdy paliwo gazowe wprowadzane do systemu

dystrybucyjnego nie będzie spełniało wymagań w zakresie parametrów jakościowych;

7.5.8. zasady wykonywania alokacji oraz nominacji.

7.6. OSD może odmówić przyjęcia paliwa gazowego ze źródła w przypadku, gdy operator źródła nie zawrze porozumienia, o którym mowa w pkt 7.5, albo porozumienie takie ulegnie rozwiązaniu z przyczyn leżących po stronie operatora źródła.

8. PRZYŁĄCZANIE DO SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

8.1. Przyłączanie podmiotów do sieci dystrybucyjnej realizuje OSD.

8.2. Przyłączenie następuje na podstawie umowy o przyłączenie, po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wymagań określonych przez OSD w warunkach przyłączenia.

8.3. Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio do podmiotu zgłaszającego zmianę w odbiorze paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów systemu dystrybucyjnego lub rozbudowy tego systemu. Za zmianę, o której mowa powyżej, uważa się w szczególności zmianę mocy umownej lub ilości paliwa gazowego wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w punkcie wyjścia z sieci dystrybucyjnej. Opłaty z tytułu wykonania prac, o których mowa powyżej, pobierane są zgodnie z postanowieniami Taryfy OSD.

8.4. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej musi posiadać tytuł prawny do korzystania z nieruchomości, przyłączanego obiektu lub sieci.

8.5. 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.

8.6. Przyłączanie do systemu dystrybucyjnego innych systemów gazowych, instalacji magazynowych, instalacji LNG, instalacji CNG, odazotowni, kopalni oraz instalacji biometanu w przypadku, gdy te systemy lub instalacje są zarządzane przez podmiot

inny niż OSD, uzależnione jest od możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego i wymaga, poza umową o przyłączenie, zawarcia z OSD odrębnego porozumienia, o którym mowa w pkt 7.5.

8.7. Procedura wydania warunków przyłączenia:

- 8.7.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie składa do OSD wnioski o określenie warunków przyłączenia wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza, publikowanego na stronie internetowej OSD;
- 8.7.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia 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;
- 8.7.3. OSD rozpatruje wniosek złożony przez wnioskodawcę z uwzględnieniem możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego, stopnia wykorzystania tego systemu, wcześniej złożonych wniosków o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego oraz zawartych umów o przyłączenie;
- 8.7.4. Na podstawie informacji podanych we wniosku oraz załączonych dokumentów, OSD dokonuje sprawdzenia formalnego wniosku i podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego;
- 8.7.5. W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych, OSD w terminie do 7 dni kalendarzowych od daty wpłynięcia wniosku wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie nie krótszym niż 21 dni. Jeżeli wniosek nie zostanie uzupełniony przez wnioskodawcę w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpoznania;
- 8.7.6. Wniosek spełniający wymogi formalne poddawany jest analizie technicznej i ekonomicznej, w trakcie której OSD ocenia, czy podłączenie do systemu dystrybucyjnego jest możliwe i określa warunki przyłączenia w terminie określonym w przepisach prawa;
- 8.7.7. OSD może odmówić przyłączenia do systemu dystrybucyjnego, gdy:

- 8.7.7.1. brak jest możliwości technicznych przyłączenia, przy czym w przypadku, gdy wniosek dotyczy przyłączenia źródła, przez brak możliwości technicznych należy rozumieć także brak wystarczającej chłonności sieci dystrybucyjnej niezbędnej do przyjęcia przez OSD zadeklarowanych przez wnioskodawcę ilości paliw gazowych, jeżeli zwiększenie chłonności jest ekonomicznie nieuzasadnione,
 - 8.7.7.2. przyłączenie wnioskodawcy jest ekonomicznie nieuzasadnione,
 - 8.7.7.3. wnioskodawca nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, do którego paliwa gazowe mają być dostarczane.
- 8.7.8. Odmowa wydania warunków przyłączenia przez OSD nie wyłącza możliwości stosowania art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne;
- 8.7.9. W przypadku odmowy przyłączenia podmiotu do systemu dystrybucyjnego, OSD:
- 8.7.9.1. niezwłocznie pisemnie powiadamia o odmowie Prezesa URE i wnioskodawcę, podając przyczyny odmowy;
 - 8.7.9.2. w przypadku odmowy wydania warunków przyłączenia instalacji biometanu z powodu braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia do sieci i odbioru we wskazanej przez wnioskodawcę lokalizacji, OSD wskazuje wnioskodawcy najbliższą lokalizację alternatywną, w której możliwe jest przyłączenie instalacji biometanu do jego sieci, jeżeli przyłączenie w tej lokalizacji spełnia warunki techniczne i ekonomiczne.
- 8.7.10. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych, OSD na zlecenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, przedstawia informację o działaniach, jakie należy podjąć w celu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej. Za opracowanie informacji OSD pobiera opłatę, uzgodnioną z podmiotem, odzwierciedlającą koszty jej przygotowania;
- 8.7.11. OSD określa w warunkach przyłączenia okres ich obowiązywania, który jest nie krótszy niż 90 dni;
- 8.7.12. Zmiana warunków przyłączenia wydanych przez OSD, możliwa jest wyłącznie

poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o wydanie warunków przyłączenia;

8.7.13. Wydanie przez OSD warunków przyłączenia nie jest równoznaczne z zarezerwowaniem przez OSD przepustowości systemu dystrybucyjnego dla podmiotu, który otrzymał te warunki przyłączenia, a w przypadku przyłączenia źródła nie jest równoznaczne z zarezerwowaniem chłonności sieci dystrybucyjnej;

8.7.14. W sytuacji, gdy po wydaniu warunków przyłączenia, na skutek zawarcia pomiędzy OSD i innym wnioskodawcą umowy o przyłączenie, utracone zostaną techniczne możliwości dostarczania paliwa gazowego, OSD może odmówić zawarcia umowy o przyłączenie z podmiotem posiadającym ważne warunki przyłączenia;

8.7.15. Szczegółowe procedury przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej określone są w ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej ustawy;

8.7.16. Procedury związane z przyłączaniem do systemu dystrybucyjnego oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są na stronach internetowych OSD.

8.8. Umowa o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego:

8.8.1. Przyłączenie nowych punktów do systemu dystrybucyjnego następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej (dalej zwaną umową o przyłączenie), zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem;

8.8.2. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego obowiązujące warunki przyłączenia. Zawarta umowa o przyłączenie stanowi dla OSD podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlanych w zakresie określonym umową;

8.8.3. Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia, 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, a w szczególności w miarę istnienia

wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego;

8.8.4. Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia źródła, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej chłonności sieci dystrybucyjnej, OSD zawiera umowy o przyłączenie do sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu kompletnych wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, a w szczególności w miarę istnienia chłonności sieci dystrybucyjnej;

8.8.5. Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlanych oraz ich finansowania przez strony na warunkach w niej określonych;

8.8.6. Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie dla podmiotu, z którym została ona zawarta zarezerwowana zostaje przepustowość w systemie dystrybucyjnym, w wielkości zgodnej z umową o przyłączenie, a w przypadku przyłączania źródła, także chłonność sieci dystrybucyjnej, w wielkości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia.

8.9. Wymagania techniczne dla nowych punktów wyjścia lub wejścia:

8.9.1. Punkty przyłączane do systemu dystrybucyjnego powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający ciągłość dostaw paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać wymagania techniczne określone w przepisach prawa;

8.9.2. Układy pomiarowe powinny być eksploatowane w warunkach zgodnych z ich dokumentacją techniczną.

8.9.3. Podmiot zawierający z OSD umowę o przyłączenie, będący właścicielem przyłączanego punktu wyjścia, zapewni OSD stały dostęp do przyłączanego punktu wyjścia w celu przeprowadzania kontroli stanu urządzeń znajdujących się w tym punkcie i odczytu urządzeń pomiarowych.

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

8.9.5. W przypadku przyłączenia punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego, koniecznym jest wyposażenie tego punktu wejścia w chromatograf.

9. PRAWA I OBOWIĄZKI OSD:

9.1. Prawa i obowiązki OSD określają obowiązujące przepisy prawa, a w szczególności ustawa Prawo energetyczne oraz akty wykonawcze do tej ustawy, a także niniejsza IRiESD oraz umowa. Do podstawowych obowiązków OSD należy:

9.1.1. równoprawne traktowanie wszystkich użytkowników systemu dystrybucyjnego;

9.1.2. zapewnienie stanu technicznego systemu dystrybucyjnego, który gwarantuje bezpieczne świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych;

9.1.3. utrzymywanie parametrów jakościowych paliw gazowych wymaganych przepisami prawa oraz postanowieniami IRiESD, pod warunkiem realizacji przez odbiorcę lub ZUD jego zobowiązań określonych umową lub IRiESD, które mają wpływ na utrzymanie tych parametrów;

9.1.4. prowadzenie ruchu sieciowego w sposób zapewniający bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych;

9.1.5. eksploatacja, konserwacja oraz wykonywanie remontów systemu dystrybucyjnego;

9.1.6. modernizacja i rozbudowa systemu dystrybucyjnego w celu zaspokojenia zapotrzebowania na paliwo gazowe na obszarze funkcjonowania OSD. Realizacja obowiązków w zakresie modernizacji oraz rozbudowy systemu dystrybucyjnego jest uzależniona od jej ekonomicznej opłacalności;

9.1.7. zapewnienie nawonienia paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym;

9.1.8. bilansowanie systemu dystrybucyjnego na zasadach określonych w IRiESD.

9.2. Obowiązki OSD w zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców:

9.2.1. udzielanie informacji o zasadach świadczenia usług dystrybucji, a w szczególności o prawach i obowiązkach odbiorcy i OSD;

9.2.2. nieodpłatnie udzielanie informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy OSD;

- 9.2.3. przyjmowanie przez całą dobę zgłoszeń dotyczących awarii lub zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych z systemu dystrybucyjnego;
- 9.2.4. niezwłoczne przystępowanie do likwidacji występujących w sieci dystrybucyjnej awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych;
- 9.2.5. powiadamianie użytkowników systemu gazowego o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanego z powodu awarii systemu dystrybucyjnego;
- 9.2.6. powiadamianie o terminach i czasie trwania przerw w dostarczaniu paliw gazowych, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami, z:
 - 9.2.6.1 co najmniej 7-dniowym wyprzedzeniem, w przypadku, gdy nastąpi przerwa w dostarczaniu paliw gazowych do odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
 - 9.2.6.2 co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem, w przypadku, gdy nastąpi przerwa w dostarczaniu paliw gazowych do odbiorców innych niż odbiorcy, o których mowa w pkt 9.2.6.1;
- 9.2.7. odpłatne podejmowanie stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez użytkownika systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
- 9.2.8. rozpatrywanie wniosków lub reklamacji dotyczących zasad rozliczeń i udzielanie odpowiedzi w terminie 14 dni od dnia doręczenia wniosku lub reklamacji do OSD. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów;
- 9.2.9. wykonywanie sprawdzenia prawidłowości funkcjonowania układu pomiarowego,

którego OSD jest właścicielem, w terminie 14 dni od dnia doręczenia wniosku odbiorcy o sprawdzenie układu pomiarowego;

9.2.10. przekazywanie układu pomiarowego, którego OSD jest właścicielem, do sprawdzenia laboratoryjnego, w terminie 7 dni od dnia doręczenia OSD takiego żądania odbiorcy;

9.2.11. umożliwianie wykonania ponownej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego;

9.2.12. wydawanie, na wniosek odbiorcy, po zakończeniu dostarczania paliw gazowych lub w przypadku wymiany układu pomiarowego, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ pomiarowy oraz przekazywanie odbiorcy danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego.

9.3. OSD jest uprawniony do:

9.3.1. pobierania opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w Taryfie OSD, umowie i niniejszej IRiESD;

9.3.2. odmowy świadczenia usług dystrybucji w przypadkach określonych w IRiESD lub umowie, a także wypowiedzenia umowy w całości lub części w przypadkach określonych w umowie, IRiESD oraz obowiązujących przepisach prawa;

9.3.3. pozyskiwania od odbiorców lub ZUD, informacji niezbędnych dla prawidłowego świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych;

9.3.4. aktualizacji zapisów IRiESD, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne.

10. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW ORAZ ZUD

10.1. Prawa i obowiązki odbiorców oraz ZUD określa ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz umowa.

10.2. Do podstawowych obowiązków ZUD należy:

10.2.1. dostarczanie paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego i odbiór tego paliwa

z systemu dystrybucyjnego;

- 10.2.2. utrzymanie równowagi pomiędzy określonymi w umowie dystrybucji ilościami paliwa gazowego dostarczanymi w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego i odbieranymi w punktach wyjścia z tego obszaru dystrybucyjnego;
- 10.2.3. dostarczanie do punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego spełniającego wymagania dotyczące jakości i ciśnienia określonej w niniejszej IRiESD, przepisach prawa oraz w umowie dystrybucji;
- 10.2.4. terminowa realizacja płatności za usługi dystrybucji, a także innych opłat określonych w IRiESD lub Taryfie, zgodnie z warunkami określonymi w niniejszej IRiESD, Taryfie OSD oraz w umowie dystrybucji. Szczegółowe zasady realizacji płatności określa umowa dystrybucji;
- 10.2.5. złożenie zabezpieczenia finansowego, na zasadach określonych w umowie dystrybucji;
- 10.2.6. współdziałanie z OSD w procedurze zmiany sprzedawcy;
- 10.2.7. współdziałanie z OSD w procedurze sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu oraz przestrzeganie wszystkich obowiązków ZUD określonych w obowiązujących przepisach prawa, postanowieniach IRiESD lub umowy dystrybucyjnej w zakresie tych procedur;
- 10.2.8. zobowiązanie odbiorców ZUD do nieprzekraczania przysługujących im mocy umownych;
- 10.2.9. składanie nominacji na zasadach określonych w IRiESD;
- 10.2.10. współdziałanie z OSD w ramach opracowania planów wprowadzania ograniczeń, w tym w szczególności informowanie OSD o rodzaju działalności, na potrzeby której odbiorca ZUD pobiera paliwo gazowe, a także w jakim zakresie odbiorca ZUD pobiera paliwo gazowe jako odbiorca chroniony, a także niezwłoczne aktualizowanie informacji w tym zakresie;
- 10.2.11. przekazywanie, na wezwanie OSD, informacji dotyczących odbiorców ZUD niezbędnych do opracowania planów wprowadzania ograniczeń.

10.3. Do podstawowych obowiązków odbiorcy należy:

10.3.1. odbiór zamówionych na podstawie umowy kompleksowej ilości paliwa gazowego;

10.3.2. nieprzekraczanie określonych w umowie kompleksowej mocy umownych;

10.3.3. terminowa realizacja płatności za zamówione paliwo gazowe oraz usługi dystrybucji, zgodnie z warunkami określonymi w niniejszej IRiESD, taryfie zawierającej ceny paliw gazowych, Taryfie OSD oraz w umowie kompleksowej. Szczegółowe zasady realizacji płatności określa umowa kompleksowa;

10.3.4. odbieranie 24 godziny na dobę informacji od OSD, w szczególności w zakresie, o którym mowa w pkt 25;

10.3.5. przekazywanie, na wezwanie OSD, informacji niezbędnych do opracowania planów wprowadzania ograniczeń.

10.4. W ramach umowy kompleksowej odbiorcy odbierający paliwo gazowe w wielkości większej niż 710 kWh/h są zobowiązani do złożenia oświadczenia czy są odbiorcami jednomedialnymi czy odbiorcami dwumedialnymi, a także do wskazania minimalnych ilości gazu ziemnego jakie muszą być dostarczane na ich rzecz w celu uniknięcia uszkodzenia ich urządzeń lub instalacji wewnętrznych w przypadku wprowadzenia ograniczeń w trybie określonym w pkt 25.6 IRiESD.

10.5. Odbiorcy dwumedialni, niezależnie od informacji, o których mowa w pkt 10.4, są ponadto zobowiązani do wskazania w umowie kompleksowej informacji w sprawie:

10.5.1. terminu w jakim możliwe jest zastąpienie, w razie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych, zasilania urządzeń odbiorców paliwami gazowymi zasilaniem przy wykorzystaniu innych źródeł energii,

10.5.2. terminu w jakim możliwe jest zastąpienie innych źródeł energii, wykorzystywanych przez odbiorców w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych, paliwami gazowymi.

- 10.6. Odbiorcy są zobowiązani do niezwłocznego powiadomienia OSD o zmianie danych, o których mowa w pkt 10.4 i 10.5 powyżej.
- 10.7. OSD zastrzega sobie prawo do weryfikacji przekazanych przez odbiorców danych, o których mowa w pkt 10.4 i 10.5 powyżej, w tym także prawo do przeprowadzenia technicznego sprawdzenia wykorzystywanych przez odbiorców urządzeń lub instalacji przez pracowników OSD lub przez inne upoważnione przez OSD osoby. Odbiorcy są zobowiązani umożliwić przeprowadzenie opisanej w zdaniu poprzedzającym weryfikacji swoich urządzeń lub instalacji pracownikom OSD lub innym upoważnionym przez OSD osobom.
- 10.8. W przypadku gdy w wyniku weryfikacji, o której mowa w pkt 10.7 powyżej, stwierdzone zostaną inne dane aniżeli podane przez odbiorców w trybie określonym w pkt 10.4 - 10.6, wiążący charakter mają dane ustalone przez pracowników OSD lub przez upoważnionych przedstawicieli OSD w ramach weryfikacji, o której mowa w pkt 10.7, o czym OSD niezwłocznie pisemnie informuje odbiorców. W takim przypadku odbiorcy mają prawo złożyć pisemne wyjaśnienia do OSD oraz wystąpić z wnioskiem o ponowne przeprowadzenie weryfikacji. Jeżeli w wyniku ponownej weryfikacji, przeprowadzonej na wniosek odbiorców, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, ustalone zostaną dane odmienne od podanych przez odbiorców, mają one charakter wiążący, a odbiorcy zobowiązani są do pokrycia kosztów ponownej weryfikacji. OSD niezwłocznie informuje odbiorców, w formie pisemnej, o wynikach ponownej weryfikacji.

11. ZASADY ŚWIADCZENIA USŁUG PRZEZ OSD

- 11.1. Podstawową usługą świadczoną przez OSD jest usługa dystrybucji paliwa gazowego. OSD świadczy usługę dystrybucji na zasadach ciągłych, co oznacza, że zapewnia realizację usług w całym okresie określonym w umowie, z wyjątkiem wystąpienia awarii lub planowanych przerw.
- 11.2. OSD świadczy usługę dystrybucji pomiędzy punktami wejścia do obszaru dystrybucyjnego a punktami wyjścia z tego obszaru dystrybucyjnego, dla których

istnieją techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego w ramach systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD.

11.3. OSD świadczy usługę dystrybucji w przypadku, gdy:

11.3.1 istnieje fizyczne połączenie pomiędzy punktem wejścia i wskazanym przez odbiorcę lub ZUD punktem wyjścia;

11.3.2 w punkcie wyjścia zainstalowany jest układ pomiarowy umożliwiający rozliczenie umowy, przy czym w przypadku Odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości większej niż 110 kWh/h układ taki powinien być wyposażony w urządzenia umożliwiające rejestrowanie dobowych przepływów paliwa gazowego i zrealizowanej mocy godzinowej, które umożliwi transmisję danych;

11.3.3 istnieje wolna przepustowość w ramach systemu dystrybucyjnego, która może zostać wykorzystana w celu świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego na rzecz ZUD;

11.3.4 istnieją techniczne możliwości świadczenia usługi dystrybucji paliw gazowych;

11.3.5 świadczenie usług dystrybucji nie będzie:

11.3.5.1 obniżało niezawodności dostarczania i jakości paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach;

11.3.5.2 powodowało niekorzystnej zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa i zakresu ich dostarczania odbiorcom przyłączonym do sieci;

11.3.5.3 uniemożliwiałoby wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska;

11.3.5.4 powodowało dla OSD trudności finansowych lub ekonomicznych związanych z realizacją zobowiązań wynikających z uprzednio zawartych umów przewidujących obowiązek zapłaty za określoną ilość gazu ziemnego, niezależnie od ilości pobranego gazu.

11.3.6 w punkcie wejścia zainstalowany jest układ pomiarowy umożliwiający rozliczenie umowy i realizację przez OSD wszystkich obowiązków wynikających z obowiązujących przepisów prawa – w przypadku wprowadzania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego ze źródła;

11.3.7 istnieje chłonność sieci dystrybucyjnej niezbędna do przyjęcia paliwa gazowego

wprowadzanego ze źródła.

11.4. Podstawą do świadczenia przez OSD usług dystrybucji jest:

11.4.1. Umowa kompleksowa zawarta pomiędzy OSD a odbiorcą,

11.4.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy OSD a ZUD.

11.5. Planowanie i realizacja prac remontowych:

11.5.1. OSD powiadamia, zgodnie z obowiązującymi przepisami odbiorców, ZUD, OSW oraz operatorów źródeł, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac remontowych, o terminach i czasie trwania planowanych przerw lub ograniczeń w dystrybucji gazu;

11.5.2. OSD, na warunkach określonych w porozumieniach międzyoperatorskich, uzgadnia z OSW zakres oraz termin prac planowanych w systemie.

11.5.3. OSD, na warunkach określonych w porozumieniu, o którym mowa w pkt 7.5, uzgadnia z operatorem źródła zakres oraz termin prac planowanych w systemie.

11.6. ZUD lub odbiorca pobierający paliwo gazowe w wielkości ponad 710 kWh/h na cele związane z prowadzoną działalnością gospodarczą są uprawnieni do ubiegania się jeden raz w ciągu roku umownego o zmianę mocy umownej w tym samym roku umownym. Zmiana mocy umownej wymaga akceptacji OSD, który wniosek w tej sprawie rozpatrzy w terminie 30 dni od dnia jego wpłynięcia, chyba że wnioskowana zmiana wymaga uzyskania przez OSD zgody na zmianę mocy umownej przysługującej OSD w punkcie wyjścia z systemu gazowego zasilającego system dystrybucyjny OSD – w takim przypadku, rozpatrzenie wniosku nastąpi po pozytywnym zaopiniowaniu przez OSW. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku, zmieniona moc umowna zacznie obowiązywać w terminie wskazanym przez OSD. Zmiana mocy umownej następuje w każdym przypadku w formie pisemnego aneksu do umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą albo zmiany realizowanego Zamówienia.

11.7. ZUD lub odbiorca pobierający paliwo gazowe w wielkości ponad 710 kWh/h na cele związane z prowadzoną działalnością gospodarczą są uprawnieni ubiegać się jeden raz w ciągu roku umownego o zmianę mocy umownej na kolejny rok umowny. Wniosek o zmianę mocy umownej w kolejnym roku umownym odbiorca składa do dnia 15 stycznia, a do jego rozpatrzenia stosuje się odpowiednio postanowienia dotyczące wniosku o zmianę mocy umownej w tym samym roku umownym. W każdym przypadku, akceptacja wniosku uzależniona jest wyłącznie od istnienia technicznych i ekonomicznych możliwości realizacji zmiany mocy umownej. Zmiana mocy umownej następuje w każdym przypadku w formie pisemnego aneksu do umowy kompleksowej zawartej z odbiorcą lub umowy wykonawczej zawartej z ZUD. Jeżeli ZUD lub odbiorca nie zgłosi w powyższym terminie wniosku o zaktualizowanie wielkości mocy umownej na kolejny rok umowny, lub ze wskazanych w niniejszym punkcie przyczyn OSD nie zaakceptuje zmiany mocy umownej, obowiązuje moc umowna określona w umowie.

11.8. OSD świadczy na rzecz ZUD długoterminowe usługi dystrybucji, co oznacza, że okres świadczenia usługi dystrybucji na rzecz ZUD wynosi co najmniej 12 miesięcy. Na wniosek ZUD lub Odbiorcy końcowego OSD może świadczyć usługi w okresie krótszym niż 12 miesięcy (krótkoterminowe), o ile Taryfa OSD określa warunki świadczenia takich usług.

11.9. Wprowadzenie paliwa gazowego ze źródła do systemu dystrybucyjnego wymaga zawarcia umowy dystrybucji i uzyskania statusu ZUD przez operatora źródła lub inny podmiot wprowadzający paliwo gazowe ze źródła do systemu dystrybucyjnego, złożenia przez ZUD Zamówienia oraz jego przyjęcia do realizacji przez OSD, a także zapewnienia odbioru tego paliwa z systemu dystrybucyjnego.

12. UMOWA KOMPLEKSOWA ZAWARTA POMIĘDZY OSD A ODBIORCĄ

12.1. OSD świadczy usługi kompleksowe na rzecz odbiorców przyłączonych do jego systemu dystrybucyjnego, polegające na sprzedaży paliw gazowych na rzecz tych odbiorców oraz dystrybucji tych paliw do punktów wyjścia z systemu dystrybucyjnego wskazanych przez odbiorców.

12.2. Stronami umowy kompleksowej jest OSD oraz odbiorca.

12.3. Umowa kompleksowa określa w szczególności:

12.3.1. moc umowną zamówioną przez odbiorcę,

12.3.2. ilości sprzedawanego i dystrybuowanego paliwa gazowego na rzecz odbiorcy,

12.3.3. punkt wyjścia, w którym paliwo gazowe jest odbierane z systemu dystrybucyjnego,

12.3.4. zasady prowadzenia rozliczeń,

12.3.5. okres obowiązywania umowy kompleksowej,

12.3.6. warunki rozwiązania umowy kompleksowej.

13. UMOWA DYSTRYBUCJI ZAWARTA POMIĘDZY OSD A ZUD

13.1. Stronami umowy dystrybucji są OSD oraz ZUD.

13.2. W relacjach z ZUD, OSD stosuje jednolity wzorzec umowy dystrybucji w ramach grupy taryfowej, w celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania ZUD.

13.3. Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucji powinien wystąpić z wnioskiem o zawarcie umowy dystrybucji przy zastosowaniu opracowanego przez OSD formularza „*Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucji*” zamieszczonego na stronie internetowej OSD. W ramach wniosku ZUD określa w szczególności:

13.3.1. rodzaj systemu dystrybucyjnego, przy wykorzystaniu którego zamierza korzystać z usług dystrybucji;

13.3.2. sposób dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSD, przy czym w przypadku, gdy ZUD zamierza zamawiać usługi dystrybucji przy wykorzystaniu sieci zasilanej z instalacji LNG lub instalacji CNG, ZUD w ramach wniosku powinien oświadczyć, że dysponuje techniczną możliwością dostarczenia paliwa gazowego do instalacji LNG lub instalacji CNG zasilających system dystrybucyjny oraz przedstawić dokumenty potwierdzające taką możliwość;

13.3.3. informację o zamiarze dostarczenia do sieci dystrybucyjnej biometanu w przypadku, gdy ZUD zamierza wprowadzać biometan w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego lub dostarczać ten biometan do instalacji LNG lub instalacji CNG;

13.3.4. okres na jaki ma zostać zawarta umowa dystrybucji.

13.4. Do wniosku o zawarcie umowy dystrybucji należy załączyć:

13.4.1. pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań,

13.4.2. odpis lub potwierdzoną za zgodność z oryginałem kopię koncesji na obrót paliwami gazowymi - w przypadku wnioskodawców prowadzących działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi,

13.4.3. potwierdzony za zgodność z oryginałem wyciąg umowy o świadczenie usług magazynowania lub umowy biletowej, o której mowa w art. 24b ustawy o zapasach, potwierdzającej realizację przez wnioskodawcę wymogów wynikających z przepisów ustawy o zapasach - w przypadku wnioskodawców prowadzących działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi,

13.4.4. zaświadczenie, że podmiot nie jest wpisany do krajowego rejestru dłużników niewypłacalnych prowadzonego na podstawie przepisów ustawy z dnia 20 sierpnia 1997 r. o krajowym rejestrze sądowym, ani w Krajowym Rejestrze Zadłużonych prowadzonym na podstawie ustawy z dnia 6 grudnia 2018 r. o Krajowym Rejestrze Zadłużonych, wystawione nie wcześniej niż dwa (2) miesiące przed dniem złożenia wniosku,

13.4.5. oświadczenie, że wobec podmiotu nie zgłoszono wniosku o ogłoszenie upadłości oraz że nie znajduje się on w stanie likwidacji,

13.4.6. dokumenty potwierdzające możliwości dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego, w tym także dokumenty potwierdzające dysponowanie przez ZUD technicznymi możliwościami dostarczenia gazu LNG do instalacji LNG zasilających system dystrybucyjny.

- 13.5. W uzasadnionych przypadkach, OSD może wyrazić zgodę na przesłanie dokumentów, o których mowa w pkt 13.4, w drodze elektronicznej lub na złożenie oświadczenia o posiadaniu tych dokumentów.
- 13.6. Wnioski o zawarcie umowy dystrybucji rozpatrywane są, zgodnie z kolejnością wpływu, w terminie 30 dni od dnia ich wpływu do OSD. W przypadku konieczności uzupełnienia wniosku z uwagi na braki formalne, za datę złożenia wniosku uznaje się datę jego złożenia w prawidłowej i kompletnej formie.
- 13.7. Wniosek o zawarcie umowy dystrybucji, a także wszystkie załączniki do wniosku, powinny zostać przedłożone w języku polskim. W przypadku gdy wnioskodawca dysponuje wyłącznie dokumentami w języku obcym, zobowiązany jest do przedstawienia tłumaczenia przysięgłego na język polski.
- 13.8. OSD rozpatrując wniosek o zawarcie umowy dystrybucji weryfikuje go pod względem formalnym, z uwzględnieniem obowiązujących przepisów prawa.
- 13.9. Jeżeli wniosek o zawarcie umowy dystrybucji nie spełnia wymogów formalnych, a w szczególności gdy zawiera on błędy lub braki, a także gdy do wniosku nie zostały załączone informacje lub dokumenty, o których mowa w pkt 13.3 lub 13.4 IRiESD, albo nie zostało złożone oświadczenie, o którym mowa w 13.5 IRiESD, OSD nie później niż w terminie 14 dni od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia lub skorygowania wniosku, w terminie 14 dni od dnia doręczenia wezwania.
- 13.10. W przypadku gdy wnioskodawca nie zastosuje się do wezwania, o którym mowa w pkt 13.9 i nie prześle uzupełnionego lub skorygowanego wniosku w terminie, o którym mowa w pkt 13.9, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia. OSD informuje pisemnie wnioskodawcę o pozostawieniu jego wniosku bez rozpatrzenia.
- 13.11. Po rozpatrzeniu wniosku, OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego akceptacji lub odrzuceniu. OSD może odrzucić wniosek w sytuacji, gdy świadczenie usług dystrybucji na jego rzecz będzie niezgodne z przepisami obowiązującego

prawa lub wnioskodawca nie dysponuje prawem lub wszystkimi dokumentami niezbędnymi dla wykonywania działalności w zakresie obrotu paliwami gazowymi na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, chyba że wnioskodawca jest odbiorcą przyłączonym do systemu dystrybucyjnego OSD. OSD może odrzucić wniosek w uzasadnionych sytuacjach, gdy świadczenie usług dystrybucji na rzecz wnioskodawcy jest niemożliwe z innych przyczyn, w szczególności, gdy wnioskodawca zalega z zapłatą jakichkolwiek należności na rzecz OSD lub świadczenie takich usług mogłoby:

- 13.11.1. zagrozić bezpieczeństwu i prawidłowemu funkcjonowaniu systemu dystrybucyjnego OSD, lub
 - 13.11.2. prowadzić do obniżenia niezawodności dostarczania paliw gazowych do odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD lub
 - 13.11.3. prowadzić do obniżenia jakości dystrybuowanych przez OSD paliw gazowych poniżej poziomu określonego w przepisach obowiązującego prawa lub
 - 13.11.4. powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe, lub
 - 13.11.5. uniemożliwić wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska, lub
 - 13.11.6. powodować dla OSD trudności finansowe lub ekonomiczne związane z realizacją zobowiązań wynikających z uprzednio zawartych umów przewidujących obowiązek zapłaty za określoną ilość gazu ziemnego, niezależnie od ilości pobranego gazu, lub
 - 13.11.7. wnioskodawca nie dysponuje możliwościami dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSD.
- 13.12. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucji, OSD nie później niż w terminie 14 dni od dnia zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną umowę

dystrybucji, zgodną z aktualnie obowiązującym wzorcem umowy dystrybucji zamieszczonym na stronie internetowej OSD.

13.13. Wnioskodawca w terminie 30 dni od dnia otrzymania parafowanej umowy dystrybucji, przekazuje OSD podpisaną przez siebie umowę dystrybucji. W przypadku gdy wnioskodawca w terminie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, nie przekaże do OSD podpisanej umowy dystrybucji, uznaje się, że wycofał wniosek o zawarcie umowy dystrybucji. Ewentualne ponowne wystąpienie z wnioskiem o zawarcie umowy dystrybucji następuje zgodnie z procedurą określoną w pkt 13.3 - 13.12.

13.14. OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną umowę dystrybucji w terminie 21 dni roboczych od dnia otrzymania umowy podpisanej przez wnioskodawcę.

13.15. Umowa dystrybucji ma charakter umowy ramowej, co w szczególności oznacza, że nie zobowiązuje ona OSD do rozpoczęcia świadczenia usług dystrybucji na rzecz ZUD. OSD będzie świadczył usługi dystrybucji na rzecz ZUD każdorazowo na podstawie Zamówienia złożonego przez ZUD i zaakceptowanego przez OSD na zasadach określonych w pkt 14. Akceptacja przez OSD Zamówienia skutkować będzie powstaniem zobowiązania OSD do świadczenia usługi dystrybucji na rzecz ZUD oraz zobowiązaniem ZUD do przekazania paliwa gazowego OSD i odbioru paliwa gazowego od OSD, w celu umożliwienia OSD świadczenia usługi dystrybucji.

14. ZAMAWIANIE USŁUG DYSTRYBUCJI PRZEZ ZUD NA PODSTAWIE UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ

14.1. ZUD będący stroną umowy dystrybucji składa wniosek o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych poprzez złożenie Zamówienia, przy wykorzystaniu formularza Zamówienia opublikowanego na stronie internetowej OSD.

14.2. Zamówienie powinno zostać złożone przez ZUD co najmniej 21 dni przed planowanym rozpoczęciem świadczenia usług dystrybucji, przy czym pierwszy dzień odbioru paliwa gazowego musi przypadać na pierwszy dzień miesiąca gazowego.

14.3. W Zamówieniu ZUD określa:

14.3.1. punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego OSD, w którym paliwo gazowe zostanie przekazane OSD do dystrybucji,

14.3.2. punkt wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSD, w którym paliwo gazowe zostanie odebrane z systemu dystrybucyjnego OSD,

14.3.3. ilości paliw gazowych, jakie mają być dystrybuowane do punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSD,

14.3.4. moc umowną zamawianą w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSD,

14.3.5. wnioskowany termin rozpoczęcia realizacji Zamówienia,

14.3.6. okres obowiązywania Zamówienia,

14.3.7. czy Zamówienie składane jest w ramach procedury zmiany sprzedawcy przez odbiorcę przyłączonego do systemu dystrybucyjnego OSD;

14.3.8. w przypadku odbiorcy innego niż odbiorca w gospodarstwie domowym - rodzaj działalności wykonywanej przez Odbiorcę ZUD, a w przypadku gdy odbiorcy ZUD będzie przysługiwał status odbiorcy chronionego, informację w jakim zakresie odbiorca ZUD pobiera paliwo gazowe jako odbiorca chroniony.

14.3.9. informację o zamiarze wprowadzania biometanu do sieci dystrybucyjnej w przypadku, gdy ZUD zamierza wprowadzać biometan do tej sieci.

14.4. Jeżeli paliwo gazowe ma być dostarczane do systemu dystrybucyjnego OSD z systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego OSW albo ze źródła, w treści Zamówienia ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu wyjścia z systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego OSW, z którego zasilany jest system dystrybucyjny OSD albo do punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego ze źródła.

14.5. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający oświadczenie, o którym mowa w pkt 14.4 IRiESD.

14.6. W przypadku gdy w momencie składania Zamówienia ZUD nie dostarcza paliwa gazowego do instalacji LNG lub instalacji CNG zasilającej system wyspowy, przy wykorzystaniu którego mają być świadczone usługi dystrybucji na podstawie Zamówienia, przed złożeniem Zamówienia ZUD zobowiązany jest do wystąpienia do OSD z wnioskiem o przekazanie:

14.6.1. informacji o maksymalnej ilości paliwa gazowego, która może zostać wprowadzona do instalacji LNG lub instalacji CNG podczas jednej dostawy oraz częstotliwości dostaw;

14.6.2. parametrów jakościowych g paliwa gazowego oraz wymaganego ciśnienia tego gazu w procesie tankowania do instalacji LNG lub instalacji CNG;

14.6.3. wymagań technicznych w zakresie cystern, które mogą być wykorzystywane w procesie tankowania paliwa gazowego do instalacji LNG lub instalacji CNG;

14.6.4. procedury tankowania paliwa gazowego do instalacji LNG lub instalacji CNG.

14.7. OSD przekazuje ZUD informacje, o których mowa w pkt 14.6, w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosku ZUD.

14.8. W przypadku, o którym mowa w pkt 14.6, ZUD, stosując się do informacji przekazanych przez OSD w trybie określonym w pkt 14.7, zobowiązany jest dołączyć do Zamówienia:

14.8.1. projekt Harmonogramu dostaw LNG lub CNG;

14.8.2. oświadczenie o posiadaniu technicznych możliwości dostaw paliwa gazowego do instalacji LNG lub instalacji CNG zasilającej obszar dystrybucyjny, wraz z informacją o parametrach technicznych cystern, które będą wykorzystywane do realizacji tych dostaw;

14.8.3. informację o źródle pochodzenia paliwa gazowego, które będzie dostarczane do instalacji LNG lub instalacji CNG zasilającej obszar dystrybucyjny

14.8.4. oświadczenie o zapoznaniu się z wymogami określonymi w pkt 24 IRiESD oraz przekazaną przez OSD procedurą tankowania gazu LNG do instalacji LNG;

- 14.8.5. oświadczenie o zapewnieniu wykwalifikowanego personelu do obsługi procesu tankowania paliwa gazowego z cysterny do instalacji LNG lub instalacji CNG.
- 14.9. W przypadku gdy ZUD złoży Zamówienie w zakresie świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych przy wykorzystaniu systemu dystrybucyjnego zasilanego z instalacji LNG lub instalacji CNG, OSD ma prawo wystąpić, w terminie 7 dni od dnia otrzymania Zamówienia, o przekazanie dokumentów potwierdzających informacje oraz oświadczenia ZUD, o których mowa w pkt 14.8 powyżej, lub o przedstawienie innych wyjaśnień oraz dokumentów potwierdzających możliwości techniczne ZUD w zakresie dostarczania paliwa gazowego do instalacji LNG lub instalacji CNG w wielkości odpowiadającej zapotrzebowaniu odbiorców ZUD wynikającemu z Zamówienia. W przypadku, gdy ZUD nie przedstawi wyjaśnień lub dokumentów, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, w terminie wyznaczonym przez OSD, OSD pozostawia Zamówienie bez rozpatrzenia.
- 14.10. W przypadku gdy ZUD składa Zamówienie w zakresie świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych przy wykorzystaniu obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji LNG, w którym w dniu złożenia Zamówienia świadczone są przez OSD usługi dystrybucji na jego rzecz, zobowiązany jest do dołączenia do Zamówienia projektu zmiany Harmonogramu dostaw LNG, o ile ewentualna realizacja Zamówienia może wpłynąć na konieczność zmiany wcześniej zaakceptowanego przez OSD Harmonogramu dostaw LNG.
- 14.11. OSD zatwierdza projekt Harmonogramu dostaw LNG lub zmiany Harmonogramu dostaw LNG w trybie określonym w pkt 24.1.
- 14.12. Zamówienie, wraz z załącznikami, powinno zostać przedłożone w języku polskim. W przypadku gdy wnioskodawca dysponuje wyłącznie dokumentami w języku obcym, zobowiązany jest do przedstawienia tłumaczenia przysięgłego na język polski.
- 14.13. W przypadku gdy ZUD złoży niekompletne lub niepoprawne Zamówienie, OSD niezwłocznie wzywa go do uzupełnienia lub skorygowania

Zamówienia w terminie 7 dni od dnia otrzymania wezwania. W przypadku gdy uzupełnione lub skorygowane Zamówienie wpłynie do OSD na mniej niż 21 dni przed wnioskowaną datą rozpoczęcia realizacji Zamówienia, OSD jest uprawniony do określenia innego aniżeli wnioskowany terminu rozpoczęcia realizacji Zamówienia, który będzie przypadał na nie więcej niż 21 dni licząc od dnia złożenia kompletnego Zamówienia przez ZUD. W przypadku gdy ZUD nie uzupełni Zamówienia zgodnie z wezwaniem, o którym mowa w niniejszym punkcie, OSD pozostawia Zamówienie bez rozpatrzenia.

14.14. OSD rozpatruje Zamówienie w terminie 14 dni od dnia jego złożenia, biorąc pod uwagę w szczególności pod uwagę techniczne możliwości realizacji Zamówienia zgodnie z wnioskiem ZUD, przy czym termin rozpatrywania Zamówienia ulega wydłużeniu o wyznaczony ZUD okres na uzupełnienie wniosku lub udzielenie wyjaśnień w trybie określonym w pkt 14.9 lub 14.13, a także o okres niezbędny do zaakceptowania Harmonogramu dostaw LNG lub zmiany Harmonogramu dostaw LNG, zgodnie z pkt 14.11.

14.15. Po rozpatrzeniu Zamówienia OSD przekazuje ZUD informację o jego akceptacji lub odrzuceniu.

14.16. OSD może odmówić akceptacji Zamówienia w sytuacji, gdy:

14.16.1. Nie istnieją techniczne możliwości realizacji Zamówienia, w szczególności, gdy nie istnieje połączenie pomiędzy wskazanym przez ZUD punktem wejścia, w którym paliwa gazowe będą dostarczane do systemu dystrybucyjnego OSD, a punktem wyjścia, w którym będą one odbierane z systemu dystrybucyjnego OSD,

14.16.2. ZUD nie dysponuje możliwością dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSD,

14.16.3. ZUD nie dysponuje możliwością odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD,

14.16.4. realizacja Zamówienia będzie niezgodna z przepisami obowiązującego prawa,

- 14.16.5. ZUD utracił prawo do wykonywania działalności w zakresie obrotu paliwami gazowymi na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, chyba że ZUD jest odbiorcą przyłączonym do systemu dystrybucyjnego OSD,
- 14.16.6. ZUD zalega z zapłatą jakichkolwiek wymagalnych należności na rzecz OSD,
- 14.16.7. realizacja Zamówienia mogłaby:
 - 14.16.7.1. zagrozić bezpieczeństwu i prawidłowemu funkcjonowaniu systemu dystrybucyjnego OSD, lub
 - 14.16.7.2. prowadzić do obniżenia niezawodności dostarczania paliw gazowych do odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD lub
 - 14.16.7.3. prowadzić do obniżenia jakości dystrybuowanych przez OSD paliw gazowych poniżej poziomu określonego w przepisach obowiązującego prawa lub
 - 14.16.7.4. powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe, lub
 - 14.16.7.5. powodować dla OSD trudności finansowe lub ekonomiczne związane z realizacją zobowiązań wynikających z uprzednio zawartych umów przewidujących obowiązek zapłaty za określoną ilość gazu ziemnego, niezależnie od ilości pobranego gazu, lub
 - 14.16.7.6. uniemożliwić wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska.
- 14.16.8. OSD nie zaakceptuje przedłożonego przez ZUD projektu Harmonogramu dostaw LNG lub projektu zmiany Harmonogramu dostaw LNG;
- 14.16.9. ZUD nie przedłoży dokumentów lub nie wykaże, że dysponuje możliwością dostarczenia paliwa gazowego do instalacji LNG lub do instalacji CNG oraz wypełnienia wymogów w zakresie parametrów technicznych wykorzystywanych cystern oraz w zakresie procedury tankowania gazu LNG do instalacji LNG lub CNG;
- 14.16.10. ZUD nie zagwarantuje parametrów jakościowych gazu LNG zgodnych

z obowiązującymi przepisami prawa oraz IRiESD.

- 14.17. OSD nie ponosi odpowiedzialności za poniesione przez ZUD lub odbiorców szkody lub utracone przez ZUD lub odbiorców korzyści w przypadku odrzucenia Zamówienia na skutek okoliczności określonych w pkt 14.16 powyżej.
- 14.18. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o realizację Zamówienia, OSD nie później niż w terminie 3 dni roboczych od dnia zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje ZUD informację o realizacji Zamówienia wraz z informacją o terminie rozpoczęcia jego realizacji.
- 14.19. Przed rozpoczęciem realizacji Zamówienia ZUD jest zobowiązany do złożenia zabezpieczenia finansowego, w formie i na zasadach określonych w umowie dystrybucji. Brak złożenia zabezpieczenia finansowego stanowi podstawę dla odmowy realizacji Zamówienia przez OSD.

15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

- 15.1 OSD publikuje procedurę zmiany sprzedawcy na swojej stronie internetowej.
- 15.2 Odbiorca przyłączony do systemu dystrybucyjnego OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy paliwa gazowego. Zmiana sprzedawcy odbywa się na zasadach określonych przepisami ustawy Prawo energetyczne oraz aktami wykonawczymi do tej ustawy.
- 15.3 W celu zmiany sprzedawcy odbiorca wypowiada w całości lub w części umowę sprzedaży lub umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. W przypadku gdy odbiorca odbiera paliwo gazowe na podstawie umowy kompleksowej zawartej z OSD, zobowiązany jest do wypowiedzenia OSD całości lub części tej umowy kompleksowej i wykonania wszystkich obowiązków wynikających z tej umowy względem OSD, w tym w szczególności uiszczenia wszystkich należności za świadczone przez OSD usługi kompleksowe, a w przypadku umowy kompleksowej zawartej na czas oznaczony do pokrycia wszystkich przewidzianych w umowie kompleksowej kosztów oraz odszkodowań.
- 15.4 Warunkiem zmiany sprzedawcy jest istnienie technicznych warunków świadczenia

usług dystrybucji przez OSD, w szczególności określonych w pkt 11.3 powyżej, a także brak przesłanek stanowiących podstawę do odmowy akceptacji Zamówienia, o których mowa w pkt 14.16 powyżej.

- 15.5 Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim umowę kompleksową. Warunkiem skuteczności zmiany sprzedawcy jest zawarcie przez nowego sprzedawcę umowy dystrybucji z OSD i uzyskanie przez niego statusu ZUD, a także złożenie Zamówienia oraz akceptacja Zamówienia przez OSD. ZUD składa Zamówienie nie później niż na 21 dni przed dniem zmiany sprzedawcy. Warunek ten nie jest konieczny do spełnienia jedynie w przypadku, gdy w ramach procedury zmiany sprzedawcy odbiorca zawrze umowę kompleksową i będzie nabywał paliwo gazowe od OSD.
- 15.6 ZUD składając Zamówienie jest zobowiązany do dołączenia do niego pełnomocnictwa odbiorcy końcowego do przeprowadzenia procedury zmiany sprzedawcy oraz oświadczenia odbiorcy końcowego o skutecznym wypowiedzeniu umowy dotychczasowemu sprzedawcy. Brak przedłożenia dokumentów, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, stanowi podstawę do wstrzymania przez OSD procedury zmiany sprzedawcy.
- 15.7 OSD rozpatruje Zamówienie w trybie określonym w pkt 14 i ma prawo odmówić realizacji procedury zmiany sprzedawcy w przypadku, gdy zaistnieją określone w pkt 14 przesłanki do pozostawienia Zamówienia bez rozpatrzenia, odmowy jego akceptacji, bądź odmowy jego realizacji.
- 15.8 Rozpoczęcie świadczenia usług dystrybucji dla nowego sprzedawcy następuje najwcześniej od dnia rozwiązania umowy z dotychczasowym sprzedawcą.
- 15.9 Z dniem zmiany sprzedawcy moc umowna przysługująca w punktach wyjścia do odbiorcy dotychczasowemu sprzedawcy w zakresie niezbędnym dla realizacji procedury zmiany sprzedawcy przysługuje nowemu sprzedawcy lub odbiorcy. Jeżeli możliwa jest zmiana sprzedawcy bez zmniejszenia mocy umownych przysługujących dotychczasowemu sprzedawcy, może on zachować tę moc umowną pod warunkiem złożenia odpowiedniego wniosku, w formie pisemnej, do

OSD.

- 15.10 OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z odbiorcą.
- 15.11 Odczytu, o którym mowa w punkcie poprzedzającym, OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania umowy z dotychczasowym sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania ilości odebranego paliwa gazowego. Dane niezbędne do rozliczeń, OSD przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy w terminie 5 dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.

16. ROZLICZANIE USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 16.1. Warunki prowadzenia rozliczeń z tytułu świadczenia usługi dystrybucji określa umowa.
- 16.2. Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa umowa oraz Taryfa OSD.
- 16.3. OSD dokonuje rozliczeń za pobrane paliwo gazowe lub wykonane usługi związane z ich dostarczeniem w jednostkach energii. OSD ustala ilość pobranej energii na podstawie iloczynu zużycia paliw gazowych, ustalonego w jednostkach objętości oraz współczynnika konwersji.
- 16.4. OSD ustala zużycie paliw gazowych w jednostkach objętości na podstawie odczytów układów pomiarowych, wykonanych zgodnie z zasadami określonymi w pkt 17, przy czym w przypadku braku odczytów w punktach wyjścia typu WS OSD stosuje metodologię szacowania.
- 16.5. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m³ paliw gazowych i liczby 3,6. Do obliczania ciepła spalania 1 m³ paliw gazowych przyjmuje się następujące warunki odniesienia dla:
- 16.5.1. objętości - temperatura $T_2(t_2) = 273,15$ [K] (0 [oC]), ciśnienie $p_2 = 101,325$ [kPa];

16.5.2. spalania - temperatura $T_1(t_1) = 298,15$ [K] (25 [oC]), ciśnienie $p_1 = 101,325$ [kPa].

16.6. Współczynnik konwersji podawany jest w kWh/m^3 z dokładnością minimum do dwóch miejsc po przecinku.

16.7. W celu prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami OSD ustala obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS). OSD wyznacza ORCS w taki sposób, aby średnia ważona wartość ciepła spalania w takich obszarach nie różniła się o więcej niż:

16.7.1. $\pm 3\%$ od wartości ciepła spalania paliw gazowych określonej w którymkolwiek punkcie danego obszaru.

16.7.2. $\pm 4\%$ od wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego ORCS, w przypadku wprowadzania w wyznaczonym ORCS Biometanu do Sieci dystrybucyjnej.

OSD publikuje listę ORCS na swojej stronie internetowej, wraz z wyznaczoną wartością ciepła spalania.

16.8. W przypadku gdy ORCS zasilany jest z:

16.8.1. jednego punktu wejścia z innego systemu gazowego – wartość ciepła spalania ustalana jest na podstawie danych przekazanych przez OSW, zarządzającego systemem gazowym zasilającym ten punkt wejścia;

16.8.2. więcej niż jednego punktu wejścia z innego systemu gazowego lub źródła – wartość ciepła spalania ustalana jest na podstawie średniej ważonej wartości ciepła spalania ustalonej na podstawie danych przekazanych przez OSW lub operatora źródła, zarządzających systemami gazowymi lub źródłami zasilającymi te punkty wejścia;

16.8.3. instalacji LNG – wartość ciepła spalania ustalana jest na podstawie średniej ważonej wartości ciepła spalania paliwa gazowego dostarczonego w ramach jednego miesiąca do instalacji LNG na podstawie

danych dotyczących ciepła spalania zawartych w dokumentach dostawy lub pomiarów wykonanych w punkcie wejścia do instalacji LNG lub w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego z instalacji LNG;

16.8.4. kopalni gazu ziemnego – wartość ciepła spalania ustalana jest na podstawie danych przekazanych przez podmiot zajmujący się wydobyciem paliw gazowych;

16.8.5. instalacji biometanu – wartość ciepła spalania ustalana jest na podstawie pomiaru wykonanego chromatografem zainstalowanym przed punktem wejścia do sieci dystrybucyjnej;

16.9. Wartość ciepła spalania jest określana i publikowana przez OSD na zasadach określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi.

16.10. Wartość ciepła spalania podawana jest w kWh/m³ z dokładnością minimum do dwóch miejsc po przecinku.

17. ZASADY WYKONYWANIA POMIARÓW

17.1. Układ pomiarowy instalowany jest przez OSD i stanowi jego własność. W przypadku gdy w umowie o przyłączenie zostanie ustalone, że własność układu pomiarowego należy do odbiorcy, warunkiem zamontowania układu pomiarowego jest uzyskanie przez odbiorcę akceptacji OSD na montaż układu pomiarowego.

17.2. Miejsce zainstalowania układu pomiarowego jest określane w warunkach przyłączenia przez OSD i akceptowane przez odbiorcę podczas podpisywania umowy o przyłączenie.

17.3. Wszystkie elementy oraz urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego muszą być przystosowane do plombowania. Plomby stosowane są jako zabezpieczenia zapobiegające kradzieżom paliwa gazowego.

17.4. W przypadku zmiany charakterystyki odbioru paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym punkcie wyjścia, OSD może dokonać zmiany

lub nakazać zmianę istniejącego układu pomiarowego informując o tym odbiorcę lub ZUD.

17.5. Układy pomiarowe, które:

17.5.1. podlegają kontroli metrologicznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, mogą stanowić podstawę do prowadzenia rozliczeń tylko wówczas, jeżeli posiadają odpowiednio ważną decyzję zatwierdzenia typu oraz ważną legalizację;

17.5.2. nie podlegają kontroli metrologicznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, mogą stanowić podstawę do prowadzenia rozliczeń, o ile zostały poddane wzorcowaniu oraz kalibracji przez laboratorium badawcze posiadające akredytację jednostki certyfikującej, uzyskaną na zasadach i w trybie określonych w ustawie z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności. Wykonanie wzorcowania oraz kalibracji, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, wymagane jest co najmniej raz na 5 lat.

17.6. W przypadku zainstalowania układów pomiarowych w obrębie instalacji odbiorcy, ma on obowiązek zapewnić dostęp przedstawicieli OSD do układu pomiarowego i umożliwić jego kontrolę, legalizację, wzorcowanie lub kalibrację na każde wezwanie OSD. W przypadku gdy paliwo gazowe sprzedawane jest odbiorcy przez ZUD, ZUD ma obowiązek zapewnić dostęp przedstawicieli OSD do układu pomiarowego i umożliwić jego kontrolę, legalizację, wzorcowanie lub kalibrację na każde wezwanie OSD. W przypadku braku realizacji obowiązków, o których mowa w zdaniach poprzedzających:

17.6.1. OSD nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne nieprawidłowości w prowadzeniu rozliczeń przy wykorzystaniu układów pomiarowych, do których przedstawiciele OSD nie mieli dostępu;

17.6.2. odbiorca lub ZUD są zobowiązani do pokrycia wszelkich szkód, jakie powstaną, gdy OSD będzie zobowiązany do zapłaty jakiegokolwiek kary, opłaty lub naprawienia szkody, spowodowanej jakiegokolwiek osobie trzeciej, na skutek

pomiarów wykonanych przy wykorzystaniu układu pomiarowego, do którego przedstawiciele OSD nie mieli dostępu;

17.6.3. działanie odbiorcy lub ZUD może zostać uznane za rażąco naruszenie Umowy, stanowiące podstawę do rozwiązania Umowy przez OSD, na zasadach w niej określonych.

17.7. Układy pomiarowe mogą zostać wyposażone w układy transmisji danych. W przypadku, gdy paliwo gazowe dostarczane jest do punktu wyjścia typu WR na podstawie umowy dystrybucji zawartej przez OSD z ZUD, wyposażenie układu pomiarowego w układ transmisji danych jest obligatoryjne. O ile umowa nie stanowi inaczej, układy pomiarowe wyposażone w system transmisji danych obsługiwane są zgodnie z poniższymi zasadami:

17.7.1. koszty eksploatacji systemów telemetrycznych ponosi ich właściciel;

17.7.2. OSD oraz odbiorca w przypadku, gdy usługi dystrybucji świadczone są przez OSD na podstawie umowy kompleksowej lub ZUD w przypadku, gdy usługi dystrybucji świadczone są przez OSD na podstawie umowy dystrybucji, pokrywają we własnym zakresie koszty związane z przesyłaniem danych z układów transmisji do swoich służb;

17.7.3. w przypadku awarii systemu telemetrii w danym punkcie wejścia lub w punkcie wyjścia właściciel danego punktu ma obowiązek niezwłocznego poinformowania drugiej strony o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia. W takim przypadku OSD prowadzi rozliczenia na podstawie wykonanych odczytów układu pomiarowego, a w razie braku możliwości wykonania odczytu na podstawie prognozowanego zużycia na zasadach określonych w Taryfie OSD;

17.7.4. protokół transmisji danych pomiarowych ustala OSD.

17.8. Szczegółowe wymagania techniczne dotyczące układów pomiarowych mogą zostać określone w umowie o przyłączenie.

17.9. Pomiary:

17.9.1. OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usług dystrybucji oraz ilości sprzedanego paliwa gazowego.

17.9.2. Odczyty układów pomiarowych odbywają się w terminach określonych przez OSD. W przypadku gdy układ pomiarowy wyposażony jest w system transmisji danych, podstawą do prowadzenia rozliczeń są dane pozyskane przy pomocy tego systemu.

17.9.3. Na zasadach określonych w Taryfie OSD, OSD może przyjąć jako podstawę do prowadzenia rozliczeń, stany wskazań układów pomiarowych podane przez odbiorcę.

17.9.4. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego paliwa gazowego ustalana jest przez OSD na podstawie prognozowanego zużycia na zasadach określonych w Taryfie OSD.

17.10. W przypadku punktów wejścia lub punktów wyjścia, w których tytuł prawny do układów pomiarowych posiadają ZUD lub odbiorcy, mają oni obowiązek:

17.10.1. zapewnić, że układ pomiarowy podlegający kontroli metrologicznej posiada ważną decyzję zatwierdzenia typu oraz ważną legalizację;

17.10.2. zapewnić, że układ pomiarowy niepodlegający kontroli metrologicznej został poddany wzorcowaniu oraz kalibracji przez laboratorium badawcze posiadające akredytację jednostki certyfikującej, uzyskaną na zasadach i w trybie określonych w ustawie z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności. Wykonanie wzorcowania oraz kalibracji, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, wymagane jest co najmniej raz na 5 lat;

17.10.3. przekazać OSD potwierdzenie posiadania przez układ pomiarowy podlegający kontroli metrologicznej ważnej decyzji zatwierdzenia typu oraz ważnej legalizacji;

17.10.4. przekazać OSD potwierdzenie wykonania wzorcowania oraz kalibracji układu

pomiarowego niepodlegającego kontroli metrologicznej;

17.10.5. umożliwić przedstawicielom OSD dostęp do układu pomiarowego i umożliwić jego kontrolę na każde wezwanie OSD.

17.11. W przypadku braku realizacji przez odbiorcę lub ZUD obowiązków, o których mowa w pkt 17.10:

17.11.1. OSD nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne nieprawidłowości w rozliczeniach będące następstwem niewłaściwego działania układu pomiarowego, do którego tytułu prawny przysługuje ZUD lub odbiorcy;

17.11.2. w przypadku, gdy OSD będzie zobowiązany do zapłaty jakiegokolwiek kary, opłaty lub naprawienia szkody, spowodowanej jakiegokolwiek osobie trzeciej, na skutek pomiarów wykonanych przy wykorzystaniu układu pomiarowego, do którego tytułu prawny przysługuje ZUD lub odbiorcy, ZUD lub odbiorca zobowiązani będą do naprawienia całej szkody, którą w związku z tym faktem poniósł OSD;

17.11.3. działanie odbiorcy lub ZUD może zostać uznane za rażące naruszenie umowy dystrybucyjnej, stanowiące podstawę do rozwiązania Umowy lub Zamówienia przez OSD, na zasadach w niej określonych.

17.12. Zasady wykonywania pomiarów paliwa gazowego wprowadzanego ze źródeł:

17.12.1. Własność oraz miejsce zainstalowania układu pomiarowego jest określone w warunkach przyłączenia przez OSD i akceptowane przez operatora źródła podczas podpisywania umowy o przyłączenie.

17.12.2. Układ pomiarowy musi wyposażony w system transmisji danych, umożliwiającą OSD jego zdalny odczyt.

17.12.3. Układ pomiarowy musi posiadać ważną decyzję zatwierdzenia typu oraz ważną legalizację, chyba że obowiązujące przepisy prawa stanowią inaczej.

17.13. Dodatkowe wymagania dotyczące pomiaru biometanu wprowadzanego do systemu dystrybucyjnego:

17.13.1. W przypadku gdy operator źródła przystosowuje parametry jakościowe biometanu do parametrów jakościowych paliw gazowych transportowanych sieciami dystrybucyjnymi przez dodanie innych rodzajów gazu, zobowiązany jest do zainstalowania układu pomiarowego służącego do ustalenia ilości paliw kopalnych dodawanych do biometanu. Operator źródła zapewnia OSD dostęp do układu pomiarowego służącego do ustalenia ilości innych rodzajów gazu dodawanego do biometanu, w tym przy wykorzystaniu systemu transmisji danych;

17.13.2. OSD potwierdza ilość biometanu wprowadzoną do systemu dystrybucyjnego, poprzez ustalenie ilości paliw gazowych wprowadzonych do tego systemu pomniejszonej o ilość paliw gazowych dodanych przez operatora źródła do biometanu, ustaloną na zasadach określonych w pkt 17.13.1, w przypadku gdy przed punktem wejścia do sieci dystrybucyjnej zainstalowano urządzenia służące do przystosowania parametrów jakościowych biometanu do parametrów jakościowych paliw gazowych transportowanych siecią dystrybucyjną, w szczególności urządzenia służącego do zwiększania kaloryczności biometanu przez dodanie do niego innych rodzajów paliw gazowych.

18. ZASADY WYMIANY INFORMACJI POMIĘDZY OSD A ZUD LUB ODBIORCAMI

18.1. W umowie określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z jej realizacją, a także sposoby przekazywania informacji pomiędzy stronami umowy.

18.2. OSD udziela informacji związanych ze świadczeniem usług dystrybucji na swojej stronie internetowej. Na wniosek ZUD lub odbiorcy OSD może wyrazić zgodę na inną formę udzielania informacji.

18.3. Odpowiedzi na zapytania będą udzielane w drodze elektronicznej, na piśmie, lub telefonicznie w zależności od trybu, w jaki zostały zadane.

18.4. OSD ustala wskazane poniżej terminy udzielania odpowiedzi na zapytania wniesione:

18.4.1. na piśmie lub w drodze elektronicznej - do 14 dni od daty wpływu zapytania,

18.4.2. telefonicznie

- na bieżąco, chyba że zapytanie wymaga podjęcia czynności wyjaśniających - w takim przypadku termin odpowiedzi wynosi 14 dni od dnia zgłoszenia zapytania telefonicznie,
- z wyłączeniem spraw dotyczących parametrów jakościowych paliw gazowych dostarczanych z sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,

18.5. Informacja telefoniczna dostępna jest pod numerami telefonów zamieszczonymi na stronie internetowej OSD.

19. ZASADY SKŁADANIA NOMINACJI

19.1. W celu realizacji usług dystrybucji ZUD składa nominacje.

19.2. ZUD jest zobowiązany do składania OSD nominacji dobowej, w której określa ilości paliw gazowych dla każdej doby gazowej w podziale na każdą godzinę tej doby:

19.2.1. odrębnie dla każdego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego, przy czym ZUD nie składa nominacji dla punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji LNG;

19.2.2. odrębnie dla każdego punktu wyjścia, w których ZUD został zakwalifikowany do grupy taryfowej E-6, L-6, W-6, M-6, E-7, L-7, W-7, M-7, E-9, L-9;

19.2.3. łącznie dla wszystkich punktów wyjścia w ramach jednego obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD został zakwalifikowany do grupy taryfowej E-5, L-5, W-5, M-5, z wyłączeniem tych punktów wyjścia, w których nie zostało

zainstalowane urządzenie umożliwiające rejestrowanie dobowych przepływów paliwa gazowego z transmisją danych.

- jeżeli dostarcza lub odbiera w tych punktach paliwo gazowe.

19.3. Suma ilości paliw gazowych wskazana w nominacjach dla punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego powinna być równa sumie ilości paliw gazowych wskazanej w nominacjach dla punktów wyjścia z tego obszaru dystrybucyjnego.

19.4. ZUD składa nominacje na kolejną dobę gazową nie później niż do godz. 13.00 oraz składa aktualizację tej nominacji od godz. 14.00 do godziny 15:00.

19.5. ZUD w trakcie trwania doby gazowej, której dotyczy nominacja może dokonać aktualizacji od godziny 8:00 do godziny 15:00.

19.6. ZUD jest uprawniony do składania aktualizacji nominacji najwcześniej dla trzeciej (3) godziny doby gazowej po godzinie składania aktualizacji dla bieżącej doby gazowej.

19.7. Nominacje składane są w formie elektronicznej, przez wysłanie pocztą elektroniczną na adres wskazany przez OSD lub przez system wymiany informacji wdrożony przez OSD. OSD zamieszcza szczegóły dotyczące formatu wymiany informacji na swojej stronie internetowej.

19.8. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 14:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja, a także informacje o zatwierdzeniu lub odrzuceniu aktualizacji tej nominacji odpowiednio do godz. 16.00 dla aktualizacji następnej doby gazowej. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu aktualizacji nominacji w ciągu 1 godziny od momentu otrzymania złożonej aktualizacji nominacji na dana dobę gazową.

19.9. Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:

19.9.1 niezgodności z postanowieniami umowy lub IRiESD,

19.9.2 przekroczenia mocy umownej dostępnej w punkcie wejścia lub wyjścia,

19.9.3 braku technicznej możliwości realizacji nominacji.

19.10. W przypadku odrzucenia nominacji, OSD podaje przyczyny jej odrzucenia.

19.11. W przypadku gdy ZUD nie złożył nominacji dla punktu wejścia- lub wyjścia, w terminie określonym w pkt 19.4, przyjmuje się, że dla tego punktu została zatwierdzona nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).

19.12.OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat nominacji OSW w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności nominacji w systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości paliwa gazowego.

19.13.OSD po zakończeniu każdego miesiąca gazowego określa nieznominowanie ZUD odrębnie dla każdej doby gazowej tego miesiąca gazowego.

19.14.OSD określa nieznominowanie ZUD łącznie dla wszystkich punktów wyjścia w ramach jednego obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD został zakwalifikowany do grupy taryfowej E-5, L-5, W-5, M-5 oraz odrębnie dla każdego punktu wyjścia, w którym ZUD został zakwalifikowany do grupy taryfowej E-6, L-6, W-6, M-6, E-7, L-7, W-7, M-7, E-9, L-9 a także odrębnie dla każdego punktu wejścia ze źródła.

19.15.OSD określa, dla każdej doby gazowej miesiąca gazowego, nieznominowanie ZUD, które oblicza się wg wzoru:

$$NZ = MOD \left(\frac{IN - IZM}{IN} \right) \times 100\%$$

gdzie:

NZ – nieznominowanie ZUD,

MOD – wartość bezwzględna,

IN – suma dobowych ilości paliwa gazowego określonych w złożonej przez ZUD i zaakceptowanej przez OSD nominacji,

IZM – dobową ilość paliwa gazowego odebrana przez ZUD w punktach

wyjścia, a w przypadku określania nieznominowania dla punktu wejścia, dobową ilość paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD w punkcie wejścia, ustalona na podstawie alokacji rozliczeniowej wykonanej na zasadach określonych w pkt 20 [kWh].

19.16. W przypadku gdy w danej dobie gazowej w danym punkcie wyjścia wystąpi nieznominowanie przekraczające 10%, ZUD jest zobowiązany uiścić na rzecz OSD opłatę określoną w następujący sposób:

$$O_n = (NZ - 10\%) \times IN \times 0,025 \times CRG$$

gdzie:

O_n – opłata z tytułu nieznominowania w danej dobie gazowej,

NZ – nieznominowanie ZUD [%],

IN – suma dobowych ilości paliwa gazowego określonych w złożonej przez ZUD i zaakceptowanej przez OSD nominacji,

CRG – Cena referencyjna gazu obowiązująca w danej dobie gazowej.

19.17. W przypadku, gdy nieznominowanie przekroczy 15%, ZUD jest zobowiązany uiścić na rzecz OSD opłatę ustaloną w trybie 19.16, powiększoną o 20%.

19.18. W przypadku, gdy nieznominowanie przekroczy 25%, ZUD jest zobowiązany uiścić na rzecz OSD opłatę ustaloną w trybie 19.16, powiększoną o 30%.

19.19. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia lub w punkcie wyjścia, w którym ZUD został zakwalifikowany do grupy taryfowej E-6, L-6, W-6, M-6, E-7, L-7, W-7, M-7, E-9, L-9 lub łącznie w punktach wyjścia, w których ZUD został zakwalifikowany do grupy taryfowej E-5, L-5, W-5, M-5 zanominowana została zerowa wartość ilości dobowej ($NZ=0$), OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji, którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$O_n = IZM \times 0,025 \times CRG$$

gdzie:

- On – opłata z tytułu nieznominowania w danej dobie gazowej,
- IZM – dobową ilość paliwa gazowego odebrana przez ZUD w punkcie wyjścia typu WR, a w przypadku określania nieznominowania dla punktu wejścia, dobową ilość paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD w punkcie wejścia, ustalona na podstawie alokacji rozliczeniowej wykonanej na zasadach określonych w pkt 20 [kWh],
- CRG - cena referencyjna gazu.

19.20. OSD przekazuje ZUD w terminie do 20 dni po zakończeniu miesiąca gazowego Raport nieznominowania, który zawiera zestawienie opłat z tytułu nieznominowania w każdej dobie gazowej miesiąca gazowego.

19.21. Nominacje nie są wykonywane dla punktów wyjścia typu WS.

19.22. W przypadku utworzenia w Taryfie nowych grup taryfowych, które nie zostały wymienione w pkt 19.2, zasady nominacji określone w niniejszym rozdziale stosuje się w odniesieniu do punktów wyjścia, w których ZUD został zakwalifikowany do tych nowych grup taryfowych, na zasadzie analogii, biorąc pod uwagę moc umowną właściwą dla nowych grup taryfowych oraz grup taryfowych wymienionych w pkt 19.2.

20. ZASADY WYKONYWANIA ALOKACJI

20.1. Alokacje w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego zasilanego z systemu gazowego OSW wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów przekazanych przez OSW, przy uwzględnieniu następujących zasad:

20.1.1 W przypadku gdy w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego paliwo gazowe przekazywane jest do dystrybucji tylko przez jednego ZUD, całkowita ilość paliwa gazowego określona dla tych punktów wejścia na podstawie wyników pomiarów przypisana zostanie do tego ZUD;

20.1.2 W przypadku gdy w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego paliwo gazowe dostarczane jest przez więcej niż jednego ZUD, lub jednocześnie przez

ZUD i OSD, całkowite ilości paliwa gazowego określone dla tych punktów na podstawie wyników pomiarów, zostaną przypisane poszczególnym ZUD na podstawie:

20.1.2.1 ilości paliw gazowych przypisanych ZUD w ramach alokacji wykonanych w punktach wyjścia typu WR z obszaru dystrybucyjnego oraz

20.1.2.2 szacowanych ilości paliw gazowych przypisanych ZUD w ramach alokacji wykonanych w punktach wyjścia typu WS z obszaru dystrybucyjnego skorygowanych o rzeczywiste zużycie paliw gazowych w punktach wyjścia typu WS, ustalone na podstawie różnicy pomiędzy pomiarem w punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego a sumą ilości paliw gazowych określonych w alokacji dla punktów wyjścia typu WR.

20.2. Alokacje w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego zasilanego ze źródeł wykonywane są przez operatora źródła i przekazywane OSD na zasadach określonych w porozumieniu o współpracy.

20.3. Alokacje w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego zasilanego z systemu gazowego OSW wykonywane są przez OSD na podstawie:

20.3.1 wyników pomiarów w punktach wyjścia typu WR;

20.3.2 szacowania ilości paliw gazowych, zgodnie z pkt 20.4, przy uwzględnieniu szacowanych ilości paliw gazowych odebranych we wszystkich punktach typu WS z obszaru dystrybucyjnego skorygowanych o rzeczywiste zużycie paliw gazowych w punktach wyjścia typu WS, ustalone na podstawie różnicy pomiędzy pomiarem w punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego a sumą ilości paliw gazowych określonych w alokacji dla punktów wyjścia typu WR.

20.4. Szacowanie ilości paliw gazowych odebranych w punktach wyjścia typu WS, o którym mowa w pkt 20.3.2, odbywa się na podstawie opracowanych przez OSD profili zużycia.

20.5. Alokacje wykonywane są w liczbach naturalnych.

20.6. Alokacje operatywne:

20.6.1 OSD wykonuje alokacje operatywne dla punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego zasilanego z systemu gazowego OSW, po zakończeniu każdej doby gazowej, określając szacunkowe ilości paliw gazowych dostarczonych przez ZUD do punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego na podstawie alokacji wykonanych dla punktów wyjścia z tego obszaru, zgodnie z pkt 20.3.

20.6.2 OSD wykonuje alokacje operatywne łącznie dla wszystkich punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego z sieci OSP oraz odrębnie dla każdego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego zasilanego z sieci OSW będącego operatorem systemu dystrybucyjnego.

20.6.3 Alokacje operatywne przekazywane są przez OSD do OSW, z którego systemu zasilany jest obszar dystrybucyjny.

20.7. Alokacje rozliczeniowe:

20.7.1 Alokacje rozliczeniowe wykonywane są w celu rozliczenia świadczonych przez OSD usług dystrybucji oraz prowadzenia innych rozliczeń określonych w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

20.7.2 Alokację rozliczeniową wykonuje się po zakończeniu miesiąca odrębnie dla punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego oraz punktów wyjścia z tego obszaru.

20.7.3 W ramach alokacji rozliczeniowej ustala się ilości paliw gazowych wprowadzone przez ZUD w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego lub odebrane w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego w poprzedzającym miesiącu, z podziałem na każdą dobę gazową tego miesiąca. Alokacje rozliczeniowe dla punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego wykonuje się łącznie dla wszystkich punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego z sieci OSP oraz odrębnie dla każdego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego zasilanego z sieci OSW będącego operatorem systemu dystrybucyjnego.

20.7.4 Alokację rozliczeniową wykonuje się na zasadach określonych w pkt 20.3, tj. na podstawie:

20.7.4.1 odczytów układów pomiarowych oraz dokumentów rozliczeniowych otrzymanych od OSW będącego operatorem systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego dla punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego;

20.7.4.2 odczytów układów pomiarowych w każdej dobie gazowej w punktach wyjścia typu WR wyposażonych w układy pomiarowe umożliwiające dokonywanie pomiarów co najmniej raz na dobę;

20.7.4.3 comiesięcznych odczytów układu pomiarowego, poprzez podział odebranej w danym miesiącu ilości paliwa gazowego przez liczbę dni w tym miesiącu - w punktach wyjścia typu WR wyposażonych w układy pomiarowe, które nie dysponują możliwością wykonywania pomiarów co najmniej raz na dobę;

20.7.4.4 udokumentowanych danych historycznych z okresu roku poprzedzającego miesiąc, dla którego wykonywana jest alokacja rozliczeniowa – w punktach wyjścia typu WR, w których w danym miesiącu nie został dokonany odczyt;

20.7.4.5 szacowanych przez OSD, na zasadach określonych w pkt 20.3.2 oraz 20.4, ilości paliw gazowych odebranych w punktach wyjścia typu WS lub odczytów punktów wyjścia typu WS, jeżeli OSD takimi odczytami dysponuje i jest możliwe wykorzystanie tych odczytów do wykonania alokacji;

20.7.4.6 odczytów układów pomiarowych w punkcie wejścia ze źródła.

20.8. Alokacje wykonywane w obszarach dystrybucyjnych zasilanych z instalacji LNG.

20.8.1 Alokację rozliczeniową wykonuje się po zakończeniu miesiąca odrębnie dla punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji LNG oraz punktów wyjścia z tego obszaru.

20.8.2 W ramach alokacji rozliczeniowej OSD określa ilości paliw gazowych wprowadzone przez ZUD w danym miesiącu do obszaru dystrybucyjnego w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego oraz odebrane w danym

miesiącu w punktach wyjścia z tego obszaru.

20.8.3 Alokacja rozliczeniowa dla punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji LNG wykonywana jest na podstawie ilości skroplonego gazu ziemnego wprowadzonego przez ZUD w danym miesiącu do instalacji LNG, ustalonej na podstawie dokumentów dostawy skroplonego gazu ziemnego przedłożonych przez ZUD i zaakceptowanych przez OSD lub na podstawie pomiarów ilości skroplonego gazu ziemnego wprowadzanego do instalacji LNG.

20.8.4 Alokacja rozliczeniowa dla punktów wyjścia z obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji LNG wykonywana jest na podstawie wyników pomiarów w punktach wyjścia typu WR, przy uwzględnieniu zasad określonych w pkt 20.7.4.2 - 20.7.4.4, oraz szacowania ilości paliw gazowych, w punktach wyjścia typu WS, na zasadach określonych w pkt 20.4.

20.8.5 W zakresie nieuregulowanym w niniejszym pkt 20.8, stosuje się ogólne zasady wykonywania alokacji określone w IRiESD.

21. BILANSOWANIE FIZYCZNE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

21.1. OSD realizuje bilansowanie w ramach wyznaczonych obszarów dystrybucyjnych. OSD publikuje obszary dystrybucyjne na swojej stronie internetowej.

21.2. Bilansowanie fizyczne

21.2.1 W przypadku obszaru dystrybucyjnego zasilanego z systemu gazowego OSW, bilansowanie fizyczne zapewnia OSP. W przypadku gdy działania OSP okażą się niewystarczające, w celu zrównoważenia objętości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z obszarów dystrybucyjnych tworzących system dystrybucyjny, OSD na bieżąco steruje pracą systemu dystrybucyjnego.

21.2.2 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 obszarze dystrybucyjnym, ograniczenia w:

- 21.2.2.1 dostarczaniu paliwa gazowego w punktach wejścia, w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego,
- 21.2.2.2 poborze paliwa gazowego w punktach wyjścia, w sytuacji niedoboru paliwa gazowego.
- 21.2.3 W przypadku obszaru dystrybucyjnego zasilanego wyłącznie ze źródła bilansowanie fizyczne realizowane jest przez OSD.
- 21.2.4 W przypadku gdy ZUD dostarczający paliwa gazowe odbiorcom przyłączonym do obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji LNG, instalacji CNG nie dostarczy paliwa gazowego na potrzeby swoich odbiorców w wielkości odpowiadającej ich zapotrzebowaniu, OSD ma prawo:
 - 21.2.4.1 wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu gazu takim odbiorcom lub
 - 21.2.4.2 rozwiązać Zamówienie ze skutkiem natychmiastowym.
- 21.2.5 W przypadku gdy ZUD dostarczy skroplony gaz ziemny do instalacji LNG w ilości przekraczającej ilość określone w Harmonogramie dostaw LNG, OSD ma prawo odmówić przyjęcia skroplonego gazu ziemnego do instalacji LNG zasilającej system dystrybucyjny.
- 21.2.6 W przypadku, gdy ZUD dostarczy paliwo gazowe do instalacji CNG w ilości przekraczającej techniczne możliwości instalacji CNG lub przekraczającej zapotrzebowanie odbiorców przyłączonych do sieci zasilanej z tej instalacji, OSD może odmówić przyjęcia tego paliwa gazowego.
- 21.2.7 W przypadku niezbilansowania systemu dystrybucyjnego zasilanego ze źródła, OSD ma prawo:
 - 21.2.7.1 wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu gazu odbiorcom – w przypadku wprowadzenia do sieci dystrybucyjnej paliwa gazowego w ilości niewystarczającej do zaspokojenia potrzeb odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego;
 - 21.2.7.2 odmówić przyjęcia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego – w przypadku wprowadzania do sieci dystrybucyjnej paliwa gazowego

w ilości przekraczającej chłonność systemu dystrybucyjnego.

22. ZASADY PROWADZENIA ROZLICZEŃ Z TYTUŁU PROCEDURY WYRÓWNANIA W RAMACH SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO ZASILANEGO Z SYSTEMÓW GAZOWYCH OSW

- 22.1. OSD w ramach procedury Wyrównania po zakończeniu każdego kwartału, na podstawie odczytów punktów wyjścia typu WR oraz WS, określa różnicę (wyrażoną w kWh) w danym kwartale pomiędzy alokacją rozliczeniową a faktycznym zużyciem w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD odbiera paliwo gazowe, sporządzając Raport Rozliczeniowy Alokacji.
- 22.2. Raport Rozliczeniowy Alokacji stanowi podstawę do prowadzenia rozliczeń w ramach procedury Wyrównania pomiędzy OSD a ZUD z tytułu różnicy pomiędzy sumą ilości paliw gazowych określoną w alokacjach rozliczeniowych wykonanych dla punktów - typu WS na wejściu do obszaru dystrybucyjnego w danym kwartale a zużyciem w tym kwartale w punktach - typu WS na wyjściu z obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD odbiera paliwo gazowe. Ilości paliw gazowych, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, ustalane są przy uwzględnieniu średnioważonego ciepła spalania w danym kwartale. Raport Rozliczeniowy Alokacji przekazywany jest ZUD w terminie do 21 dnia po zakończeniu każdego kwartału.
- 22.3. ZUD zobligowany jest do wystawienia faktury VAT za dostarczony gaz do systemu dystrybucyjnego, a nieodebranego przez odbiorców, w terminie 3 dni roboczych od dnia otrzymania raportu, o którym mowa w pkt 22.2.
- 22.4. Do celów związanych z prowadzeniem rozliczeń z tytułu różnicy pomiędzy sumą ilości paliw gazowych określoną w alokacjach rozliczeniowych wykonanych dla punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego w danym kwartale a zużyciem w tym kwartale w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD odbiera paliwo gazowe, stosuje się Cenę Wyrównania Alokacji (CWA), wyrażoną w PLN/MWh, ustaloną jako średnia arytmetyczna cen średnioważonych rynku dnia następnego gazu (RDNg) publikowanych w raportach miesięcznych przez TGE w danym kwartale, którego dotyczą rozliczenia, która będzie publikowana na stronie OSD w terminie 14 dni, po zakończeniu danego kwartału rozliczeniowego.

22.5. W przypadku gdy suma ilości paliwa gazowego przypisana na podstawie alokacji rozliczeniowej ZUD w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego w danym kwartale była mniejsza niż zużycie w tym kwartale w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD odbiera paliwo gazowe, ZUD jest zobowiązany do uiszczenia na rzecz OSD opłaty w wysokości ustalonej na podstawie następującego wzoru:

$$OPW = 1,15 \times CWA \times MOD(IN)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OPW	opłata procedury wyrównania (PLN)
CWA	cena wyrównania alokacji w danym kwartale (PLN/MWh)
MOD	wartość bezwzględna
IN	różnica ilości paliwa gazowego pomiędzy alokacją rozliczeniową a zużyciem (MWh)

22.6. W przypadku gdy suma ilości paliwa gazowego przypisana na podstawie alokacji rozliczeniowej ZUD w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego w danym kwartale była większa niż zużycie w tym kwartale w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD odbiera paliwo gazowe, OSD jest zobowiązany do uiszczenia na rzecz ZUD opłaty w wysokości ustalonej na podstawie następującego wzoru:

$$OPW = 0,85 \times CWA \times MOD(IN)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OPW	opłata procedury wyrównania (PLN)
CWA	cena wyrównania alokacji w danym kwartale (PLN/MWh)
MOD	wartość bezwzględna

IN różnica ilości paliwa gazowego pomiędzy alokacją rozliczeniową a zużyciem (MWh)

23. ZASADY ROZLICZANIA PROCEDURY WYRÓWNANIA W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM ZASILANYM Z INSTALACJI LNG

- 23.1. OSD po zakończeniu każdego miesiąca w ramach procedury wyrównania ustala różnicę pomiędzy ilością skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do instalacji LNG zasilającej obszary dystrybucyjny a ilością paliwa gazowego odebraną przez ZUD z obszaru dystrybucyjnego, sporządzając Raport Rozliczeniowy Alokacji.
- 23.2. Różnica, o której mowa w pkt 23.1, ustalana jest w kWh. Na potrzeby ustalenia ilości gazu LNG wprowadzonego do instalacji LNG oraz odebranego w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego przyjmuje się ciepło spalania gazu LNG określone w dokumencie dostawy, chyba że istnieje możliwość zmierzenia ciepła spalania w punkcie wejścia do instalacji LNG lub w innych punktach systemu dystrybucyjnego – w takim przypadku przyjmuje się zmierzone ciepło spalania.
- 23.3. W przypadku gdy w danym miesiącu ilość paliwa gazowego przypisana ZUD w ramach alokacji rozliczeniowej w punkcie wejścia do instalacji LNG wynosi zero (0), a ilość przypisana ZUD w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego zasilanego z tej instalacji jest różna od zera (0), wówczas różnica, o której mowa w pkt 23.1, wynosi 100%.
- 23.4. Raport Rozliczeniowy Alokacji sporządzany jest przez OSD i przekazywany ZUD w terminie do godz. 12.00 piątego dnia roboczego dnia następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.
- 23.5. Do celów związanych z rozliczaniem różnicy, o której mowa w pkt 23.1, stosuje się Cenę Wyrównania Alokacji (CWA_{LNG}), wyrażoną w PLN/MWh, ustaloną na podstawie cen gazu LNG określonych jako średnią arytmetyczną z cen rozliczeniowych kontraktu miesięcznego na gaz ziemny w indeksie ICE Endex Dutch TTF Daily Natural Gas Future, z dostawą w miesiącu kalendarzowym na który wyznaczana jest cena z formuły, notowanego na rynku terminowym towarowym giełdy ICE. Średnią oblicza się dla

notowań dostępnych w okresie: od ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego odległego od miesiąca dostawy o 2 miesiące i każdego dnia miesiąca kalendarzowego poprzedzającego miesiąc dostawy (wyrażoną w EUR/MWh). Średnia publikowana jest na stronie internetowej giełdy ICE (www.theice.com/marketdata/reports). Przeliczenie wartości wyrażonych w EUR/MWh na PLN/MWh nastąpi zgodnie ze średnim kursem EUR/PLN dla miesiąca poprzedzającego miesiąc dostawy. Notowania kursu publikowane są na stronie Narodowego Banku Polskiego (www.nbp.pl)

23.6. W przypadku gdy suma ilości paliwa gazowego przypisana w danym miesiącu na podstawie alokacji rozliczeniowej ZUD w punkcie wejścia do instalacji LNG zasilającej obszar dystrybucyjny była mniejsza niż ilość paliwa gazowego przypisana temu ZUD w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego, ZUD jest zobowiązany do uiszczenia na rzecz OSD opłaty z tytułu przekazanego temu ZUD paliwa gazowego w wysokości ustalonej na podstawie następującego wzoru:

$$OPW = (TTF_{MA} + 15EUR) \times MOD(IN)$$

OPW opłata procedury wyrównawczej [PLN]

TTF_{MA} oznacza średnią arytmetyczną z cen rozliczeniowych kontraktu miesięcznego na gaz ziemny w indeksie ICE Endex Dutch TTF Daily Natural Gas Future, z dostawą w miesiącu kalendarzowym na który wyznaczana jest cena z formuły, notowanego na rynku terminowym towarowym giełdy ICE. Średnią oblicza się dla notowań dostępnych w okresie: od ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego odległego od miesiąca dostawy o 2 miesiące i każdego dnia miesiąca kalendarzowego poprzedzającego miesiąc dostawy (wyrażoną w EUR/MWh). Notowania publikowane są na stronie internetowej giełdy ICE (www.theice.com/marketdata/reports/80).

MOD wartość bezwzględna

IN różnica pomiędzy ilością skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do instalacji LNG zasilającej obszary dystrybucyjny a ilością paliwa gazowego odebraną przez ZUD z obszaru dystrybucyjnego [MWh]

Przeliczenie wartości wyrażonych w EUR/MWh na PLN/MWh nastąpi zgodnie ze średnim kursem EUR/PLN dla miesiąca poprzedzającego miesiąc dostawy. Notowania kursu publikowane są na stronie Narodowego Banku Polskiego (www.nbp.pl),

23.7. W przypadku gdy suma ilości paliwa gazowego przypisana w danym miesiącu na podstawie alokacji rozliczeniowej ZUD w punkcie wejścia do instalacji LNG zasilającej obszar dystrybucyjny była większa niż ilość paliwa gazowego przypisana temu ZUD w punktach wyjścia z tego obszaru dystrybucyjnego, OSD jest zobowiązany do uiszczenia na rzecz ZUD opłaty z tytułu przekazanego OSD paliwa gazowego w wysokości ustalonej na podstawie następującego wzoru:

$$OPW = (TTF_{MA} + 3EUR) \times MOD(IN)$$

OPW opłata procedury wyrównawczej [PLN]

TTF_{MA} oznacza średnią arytmetyczną z cen rozliczeniowych kontraktu miesięcznego na gaz ziemny w indeksie ICE Endex Dutch TTF Daily Natural Gas Future, z dostawą w miesiącu kalendarzowym na który wyznaczana jest cena z formuły, notowanego na rynku terminowym towarowym giełdy ICE. Średnią oblicza się dla notowań dostępnych w okresie: od ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego odległego od miesiąca dostawy o 2 miesiące i każdego dnia miesiąca kalendarzowego poprzedzającego miesiąc dostawy (wyrażoną w EUR/MWh). Notowania publikowane są na stronie internetowej giełdy ICE (www.theice.com/marketdata/reports/80).

MOD	wartość bezwzględna
IN	różnica pomiędzy ilością skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do instalacji LNG zasilającej obszary dystrybucyjny a ilością paliwa gazowego odebraną przez ZUD z obszaru dystrybucyjnego [MWh]

Przeliczenie wartości wyrażonych w EUR/MWh na PLN/MWh nastąpi zgodnie ze średnim kursem EUR/PLN dla miesiąca poprzedzającego miesiąc dostawy. Notowania kursu publikowane są na stronie Narodowego Banku Polskiego (www.nbp.pl),

23.8. ZUD zobligowany jest do wystawienia faktury VAT za dostarczony gaz LNG do systemu dystrybucyjnego, a nieodebranego przez odbiorców, w terminie 3 dni roboczych od dnia otrzymania raportu, o którym mowa w pkt 23.4.

24. ZASADY DOSTARCZANIA GAZU LNG DO INSTALACJI LNG ZASILAJĄCEJ OBSZAR DYSTRYBUCYJNY

24.1. Harmonogram dostaw gazu LNG do instalacji LNG zasilającej obszar dystrybucyjny.

24.1.1. Z uwagi na ograniczone możliwości składowania gazu LNG w zbiornikach instalacji LNG zasilającej obszar dystrybucyjny, OSD określi, w oparciu o zapotrzebowanie odbiorców ZUD przyłączonych do obszaru dystrybucyjnego, maksymalną ilość gazu LNG, która może zostać wprowadzona do instalacji LNG podczas jednej dostawy oraz częstotliwość dostaw gazu LNG.

24.1.2. W oparciu o parametry ustalone przez OSD, na zasadach określonych w pkt 24.1.1, ZUD zobowiązany jest do przedłożenia OSD projektu Harmonogram dostaw LNG w okresie miesiąca, w którym określone zostaną terminy dostaw oraz ilości gazu LNG dostarczanego w tych terminach.

24.1.3. ZUD przedkłada projekt Harmonogramu dostaw LNG:

24.1.3.1. wraz z Zamówieniem, w przypadku, gdy ZUD nie dostarczał wcześniej skroplonego gazu ziemnego do instalacji LNG zasilającej obszar dystrybucyjny, którego dotyczy Zamówienie;

- 24.1.3.2. wraz z Zamówieniem, w przypadku, gdy świadczenie usługi dystrybucji, której dotyczy Zamówienie, będzie skutkowało koniecznością zmiany wcześniej obowiązującego Harmonogramu dostaw LNG;
- 24.1.3.3. co najmniej 14 dni przed rozpoczęciem kolejnego miesiąca, w pozostałych przypadkach.
- 24.1.4. OSD, w terminie 7 dni przed rozpoczęciem kolejnego miesiąca, akceptuje ten harmonogram lub zgłasza do niego uwagi. ZUD zobowiązany jest dostosować Harmonogram dostaw LNG do uwag zgłoszonych przez OSD w terminie 2 dni od dnia ich otrzymania. W przypadku braku dostosowania projektu Harmonogramu dostaw LNG do zgłoszonych przez OSD uwag, OSD ma prawo:
- 24.1.4.1. odmówić akceptacji Zamówienia – w przypadkach, o których mowa w pkt 24.1.3.1 oraz 24.1.3.2 powyżej;
- 24.1.4.2. jednostronnego określenia wiążącego ZUD Harmonogramu dostaw LNG – w pozostałych przypadkach.
- 24.1.5. W razie konieczności zamiany zatwierdzonego Harmonogramu dostaw LNG w okresie jego obowiązywania, OSD niezwłocznie informuje ZUD o konieczności wprowadzenia zmian, wskazując ich zakres. W takim przypadku ZUD jest zobowiązany przedłożyć projekt zmiany Harmonogramu dostaw LNG w terminie wyznaczonym przez OSD, który akceptowany jest przez OSD w terminie 3 dni roboczych od dnia jego otrzymania. W przypadku braku przedłożenia przez ZUD projektu zmiany Harmonogramu dostaw LNG, OSD ma prawo do jednostronnego określenia wiążącego ZUD Harmonogramu dostaw LNG.
- 24.1.6. OSD ma prawo odmówić przyjęcia gazu LNG dostarczonego do instalacji LNG w terminach oraz wielkościach innych aniżeli określonych w wiążącym Harmonogramie dostaw LNG.
- 24.1.7. ZUD jest zobowiązany do każdorazowego potwierdzenia realizacji dostawy gazu LNG, w terminie 3 dni przed terminem dostawy określonym w Harmonogramie

dostaw LNG. W przypadku gdy ZUD nie potwierdzi realizacji dostawy gazu LNG, OSD ma prawo odmowy przyjęcia gazu LNG do instalacji LNG.

24.2. Parametry gazu LNG dostarczanego do instalacji LNG:

24.2.1. Parametry gazu LNG muszą odpowiadać wymogom określonym w rozdziale 4 IRIESD oraz obowiązujących przepisach prawa.

24.2.2. OSD określa parametry jakościowe oraz wymagane ciśnienie skroplonego gazu ziemnego dostarczanego do instalacji LNG odrębnie dla każdej instalacji LNG, w zależności od parametrów technicznych takiej instalacji. W przypadku zmian w zakresie parametrów jakościowych oraz ciśnienia skroplonego gazu ziemnego dostarczanego do instalacji LNG, OSD niezwłocznie informuje ZUD o takiej zmianie.

24.2.3. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wejścia do instalacji LNG skroplonego gazu ziemnego spełniającego wymagania, o których mowa w pkt 24.2.1 lub 24.2.1 powyżej.

24.2.4. ZUD jest zobowiązany do dostarczenia przed każdym tankowaniem dokumentu dostawy, w tym certyfikatu potwierdzającego parametry jakościowe skroplonego gazu ziemnego, wystawionego przez niezależne laboratorium mające siedzibę na terytorium Unii Europejskiej i posiadające akredytacje jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami.

24.2.5. OSD ma prawo odmówić przyjęcia do instalacji LNG skroplonego gazu ziemnego, który nie spełnia wymagań, o których mowa w pkt 24.2.1 lub 24.2.2 powyżej.

24.2.6. W przypadku gdy ZUD dostarczy do instalacji LNG zasilającej obszar dystrybucyjny skroplony gaz ziemny niespełniający parametrów jakościowych lub ciśnienia określonych przez OSD, ZUD zobowiązany jest do pokrycia wszelkich szkód poniesionych przez OSD powstałych na skutek wprowadzenia do instalacji LNG skroplonego gazu ziemnego niespełniającego wymagań jakościowych, w tym w szczególności pokrycia kosztów naprawy, czyszczenia, kalibrowania instalacji LNG lub naprawy, czyszczenia systemu dystrybucyjnego, a także kosztów związanych

z koniecznością wypłacenia przez OSD bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliw gazowych odbiorcom przyłączonym do obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji LNG.

24.3. Parametry techniczne dostaw gazu LNG do instalacji LNG zasilającej system dystrybucyjny:

24.3.1. OSD określa procedurę tankowania instalacji LNG z cysterny LNG, którą ZUD zobowiązany jest przestrzegać.

24.3.2. ZUD jest zobowiązany dostarczać gaz LNG do instalacji LNG w cysternach spełniających wymagania techniczne określone przez OSD. W przypadku zmian w zakresie cystern LNG, OSD niezwłocznie informuje ZUD o takiej zmianie.

24.3.3. ZUD co najmniej 7 dni przed terminem pierwszej dostawy do instalacji LNG lub przed terminem pierwszej dostawy po zmianie wymagań technicznych cystern LNG, przedkłada OSD certyfikaty lub zaświadczenia potwierdzające, że wykorzystywane przez niego cysterny spełniają wymagania, o których mowa w pkt 24.3.2 powyżej.

24.3.4. OSD ma prawo odmówić przyjęcia do instalacji LNG skroplonego gazu ziemnego z cysterny, która nie spełnia wymagań, o których mowa w pkt 24.3.2 powyżej.

24.3.5. Tankowanie skroplonego gazu ziemnego do instalacji LNG stanowi prace gazoniebezpieczne.

24.3.6. ZUD do wykonania procesu tankowania zapewnia co najmniej 2 pracowników spełniających łącznie następujące wymagania:

24.3.7. posiadanie świadectwa kwalifikacyjnego TDT w zakresie obsługi w kategorii III urządzeń do napełniania i opróżniania zbiorników transportowych do materiałów niebezpiecznych kl. 2 wg ADR;

24.3.8. posiadanie świadectwa kwalifikacyjnego SEP uprawniające do zajmowania się eksploatacją dla urządzeń gr 3 w zakresie obsługi, kontrolno-pomiarowym, pkt 3, 4,5,10.

24.3.9. W trakcie tankowania wymagana jest obecność pracownika OSD.

24.3.10. W trakcie tankowania pracownicy ZUD zobowiązani są do bezwzględnego przestrzegania poleceń wydawanych przez pracownika OSD. Brak dostosowania się do poleceń wydawanych przez pracownika OSD może stanowić podstawę do natychmiastowego wstrzymania procesu tankowania.

24.3.11. W trakcie procesu tankowania pracownicy ZUD zobowiązani są do przestrzegania wymogów wynikających z obowiązujących przepisów prawa w zakresie wykonywania prac gazoniebezpiecznych.

24.4. OSD może odmówić przyjęcia gazu LNG do instalacji LNG, jeżeli:

24.4.1. ZUD zalega z zapłatą wymagalnych należności na rzecz OSD;

24.4.2. ZUD dostarcza skroplony gaz ziemny w terminach innych aniżeli wynikające z Harmonogramu dostaw LNG;

24.4.3. ZUD nie potwierdził dostawy gazu LNG na co najmniej 3 dni przed terminem dostawy określonej w Harmonogramie dostaw;

24.4.4. ZUD dostarcza do instalacji LNG skroplonego gazu ziemnego, który nie spełnia wymagań, o których mowa w pkt 24.2.1 lub 24.2.2 powyżej;

24.4.5. ZUD nie przedkłada dokumentu dostawy lub certyfikatu potwierdzającego jakość skroplonego gazu ziemnego;

24.4.6. ZUD nie stosuje się do wymagań technicznych w zakresie tankowania instalacji LNG;

24.4.7. ZUD nie stosuje się do procedury tankowania gazu LNG do instalacji LNG;

24.4.8. mogłoby to zagrozić bezpieczeństwu i prawidłowemu funkcjonowaniu instalacji LNG lub systemu dystrybucyjnego;

24.4.9. mogłoby to prowadzić do obniżenia niezawodności działania instalacji LNG lub dostarczania paliw gazowych do odbiorców ZUD lub ZUR;

24.4.10. mogłoby to prowadzić do obniżenia jakości dystrybuowanych przez OSD paliw

gazowych poniżej poziomu określonego w przepisach obowiązującego prawa;

24.4.11. mogłyby to powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe;

24.4.12. mogłyby to uniemożliwić wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska.

25. ZASADY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH ORAZ ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI

25.1. Awarie i ich usuwanie:

25.1.1. W przypadku wystąpienia awarii lub zakłócenia w przepływie paliwa gazowego, OSD niezwłocznie przystępuje do ich usunięcia.

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

25.1.3. W przypadku zaistnienia sytuacji awaryjnej, w szczególności powodującej zagrożenie życia lub zdrowia, lub mienia, OSD może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do punktów wyjścia z systemu dystrybucyjnego lub wprowadzić ograniczenia w dystrybucji paliw gazowych.

25.1.4. Zabezpieczenie i usuwanie awarii dystrybucyjnej sieci gazowej wykonywane jest zgodnie z procedurami OSD.

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

25.1.6. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez odbiorców lub ZUD oraz innych awarii wynikających z winy odbiorców lub ZUD.

25.2. W systemie dystrybucyjnym OSD mogą wystąpić zakłócenia lub ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych, w tym w przypadku wystąpienia sytuacji określonych

w ustawie o zapasach. Zakłócenia lub ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych mogą wystąpić w szczególności w przypadku:

- 25.2.1. powstania zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa,
 - 25.2.2. nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez odbiorców,
 - 25.2.3. wystąpienia zakłóceń w przywozie lub podaży paliw gazowych,
 - 25.2.4. awarii sieci dystrybucyjnej, w tym awarii sieci gazowych OSW,
 - 25.2.5. wystąpienia zagrożenia dla bezpieczeństwa funkcjonowania sieci gazowych, w tym dla bezpieczeństwa funkcjonowania sieci gazowych OSW,
 - 25.2.6. wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa osób lub znacznych strat materialnych,
 - 25.2.7. wystąpienia nadzwyczajnych warunków pogodowych uniemożliwiających dostarczanie paliw gazowych siecią dystrybucyjną lub uniemożliwiających dostarczanie paliw gazowych do sieci dystrybucyjnej,
 - 25.2.8. powstania konieczności wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych;
 - 25.2.9. awarii źródeł zasilających system dystrybucyjny.
- 25.3. W przypadku sieci dystrybucyjnych zasilanych przy wykorzystaniu instalacji skroplonego gazu ziemnego, niezależnie od przyczyn określonych w 25.2, zakłócenia lub ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych mogą wystąpić w szczególności z następujących przyczyn:
- 25.3.1. powstania nieprzewidzianych zakłóceń w podaży skroplonego gazu ziemnego występujących u producentów gazu wykorzystywanego do zasilania systemu dystrybucyjnego OSD, o ile z uwagi na warunki techniczne lub ekonomiczne, nie jest możliwe zrekompensowanie powstałych zakłóceń skroplonym gazem ziemnym wytwarzanym przez innych producentów takiego gazu,
 - 25.3.2. wprowadzenia przepisów uniemożliwiających przywóz na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej skroplonego gazu ziemnego wykorzystywanego do zasilania systemu dystrybucyjnego OSD, o ile z uwagi na warunki techniczne lub ekonomiczne nie jest możliwe zrekompensowanie powstałych zakłóceń sprowadzeniem skroplonego gazu ziemnego z innych kierunków lub nabyciem takiego gazu na terytorium Polski,

25.3.3. wystąpienia nieprzewidzianej awarii instalacji skroplonego gazu ziemnego, uniemożliwiającej wprowadzenie paliw gazowych do systemu dystrybucyjnego OSD,

25.3.4. wystąpienia warunków pogodowych uniemożliwiających dostarczenie skroplonego gazu ziemnego, przy wykorzystaniu autocystern, do instalacji skroplonego gazu ziemnego wykorzystywanej do zasilania systemu dystrybucyjnego.

25.4. Plan wprowadzania ograniczeń.

25.4.1. Plan wprowadzania ograniczeń sporządzany jest zgodnie z przepisami ustawy o zapasach oraz rozporządzeń wykonawczych do tej ustawy;

25.4.2. OSD opracowuje plany wprowadzania ograniczeń na podstawie danych ZUD oraz odbiorców;

25.4.3. ZUD oraz odbiorcy są zobowiązani do przekazania, na wezwanie OSD, informacji niezbędnych do opracowania planu wprowadzania ograniczeń, w tym w szczególności informacje o rodzaju wykonywanej działalności gospodarczej oraz o minimalnej ilości gazu ziemnego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania;

25.4.4. Po zatwierdzeniu planu wprowadzania ograniczeń przez Prezesa URE, OSD, w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji Prezesa URE, informuje o maksymalnych godzinowych i dobowych ilościach poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania:

25.4.4.1. odbiorców, w zakresie ich dotyczącym;

25.4.4.2. ZUD, w zakresie dotyczącym odbiorców ZUD.

25.4.5. Po zatwierdzeniu planu wprowadzania ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje odbiorców chronionych, którzy zgodnie z obowiązującymi przepisami rozporządzenia w sprawie ograniczeń mogą zostać objęci 12 stopniem zasilania,

o możliwości wprowadzenia 12 stopnia zasilania.

25.5. Zasady wprowadzania ograniczeń w poborze paliw gazowych:

25.5.1. Ograniczenia w poborze paliw gazowych wprowadzane są w trybie określonym w ustawie o zapasach, w drodze rozporządzenia Rady Ministrów. Obowiązki związane z wprowadzaniem ograniczeń realizowane są, zgodnie z ustawą o zapasach, przez OSP.

25.5.2. OSD podaje informacje o wprowadzeniu ograniczeń na zasadach określonych w rozporządzeniu w sprawie ograniczeń.

25.5.3. OSD dostosowuje się do decyzji OSP w zakresie wprowadzania ograniczeń, o których mowa w pkt 25.5.1 powyżej.

25.5.4. Odbiorcy są zobowiązani do dostosowania się do ograniczeń, o których mowa w pkt 25.5.1 powyżej.

25.5.5. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzji OSP w sprawie zasad wprowadzenia takich ograniczeń.

25.6. Zasady wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych do odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego zasilanego przy wykorzystaniu instalacji LNG:

25.6.1. W przypadku wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 25.2 lub 25.3 powyżej, OSD niezwłocznie informuje odbiorców, w stosunku do których powstało zagrożenie ciągłości dostarczania paliw gazowych, o wystąpieniu zakłóceń w dostarczaniu skroplonego gazu ziemnego do instalacji LNG zasilającej system dystrybucyjny, co może skutkować powstaniem zagrożenia dla ciągłości dostarczania do nich paliw gazowych. Informacje przekazywane są zgodnie z danymi kontaktowymi wskazanymi przez odbiorców w umowie kompleksowej.

25.6.2. W przypadku, o którym mowa w pkt 25.6.1, OSD podejmuje działania zmierzające do zapewnienia ciągłości dostarczania paliw gazowych do odbiorców,

odpowiednie do zdarzeń stanowiących przyczynę powstania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych.

25.6.3. W przypadku gdy działania, o których mowa w ust. 25.6.2, okażą się niewystarczające dla zapewnienia ciągłości dostarczania paliw gazowych do odbiorców, OSD ma prawo wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych do odbiorców. Ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych mogą zostać wprowadzone przez OSD na całym obszarze kraju lub w wybranych regionach, w zależności od charakterystyki zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych. Ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych mogą zostać wprowadzone wyłącznie w stosunku do odbiorców odbierających paliwo gazowe w ilości większej niż 710 kWh/h.

25.6.4. Ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych do odbiorców wprowadzane są w drodze uchwały Zarządu OSD. W uchwale o wprowadzeniu ograniczeń wskazuje się:

25.6.4.1. przyczyny wprowadzenia ograniczeń,

25.6.4.2. termin wprowadzania ograniczeń,

25.6.4.3. okres obowiązywania ograniczeń,

25.6.4.4. obszar obowiązywania ograniczeń,

25.6.4.5. stopień zasilania obowiązujący odbiorców objętych ograniczeniami.

25.6.5. OSD ma prawo w każdej chwili cofnąć wprowadzone ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych. Cofnięcie ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych następuje w drodze uchwały Zarządu OSD, w której wskazuje się termin wznowienia ciągłości dostarczania paliw gazowych na danym obszarze.

25.6.6. OSD zamieszcza informację o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych lub o cofnięciu ograniczeń w dostarczaniu tych paliw na swojej stronie internetowej.

25.6.7. Ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych do odbiorców wprowadzone zostają zgodnie z następującymi stopniami zasilania:

Stopień zasilania	Zmniejszenie dostaw do	Zmniejszenie dostaw do
--------------------------	-------------------------------	-------------------------------

	odbiorcy jednomedialnego o:	odbiorcy dwumedialnego o:
I	0 %	40 %
II	40 %	80 %
III	60 %	80 %
IV	80 %	100% (wstrzymanie dostaw)
V	100% (wstrzymanie dostaw),	100% (wstrzymanie dostaw)

25.6.8. OSD jest zobowiązany do każdorazowego indywidualnego powiadomienia odbiorców, w stosunku do których wprowadzane są ograniczenia, o terminie wprowadzenia ograniczeń i stopniu zasilania jaki zostanie wprowadzony w stosunku do tych odbiorców. Powiadomienie takie powinno być przekazane odbiorcom z co najmniej z 3-dobowym wyprzedzeniem, chyba że wystąpiła sytuacja nagła, uniemożliwiająca dotrzymanie tego terminu – w takim przypadku OSD zobowiązuje się do niezwłocznego powiadomienia odbiorców o zamiarze wprowadzenia ograniczeń.

25.6.9. OSD i odbiorcy zobowiązują się, w przypadku wprowadzenia ograniczeń, do bieżącego uzgadniania w dobrej wierze działań jakie mogą zostać podjęte w celu zmniejszenia uciążliwości wprowadzonych ograniczeń dla odbiorców. W szczególnie uzasadnionych przypadkach, o ile istnieją techniczne możliwości, OSD może wyrazić zgodę na dostarczenie do odbiorcy większej ilości paliw gazowych aniżeli wynikającej z wprowadzonego stopnia zasilania.

25.6.10. Odbiorcy dwumedialni, w razie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych, powinni zastąpić zasilanie swoich urządzeń i instalacji innymi źródłami energii. OSD, w miarę możliwości technicznych, wprowadzi ograniczenia w stosunku do takich odbiorców, po zakończeniu procesu zastępowania gazu ziemnego innym źródłem energii, w terminie określonym zgodnie z oświadczeniami odbiorcy złożonymi w trybie określonym w pkt 10.5 oraz w pkt 10.6 - 10.8.

25.6.11. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych, OSD zobowiązuje się do dostarczania gazu ziemnego dla celów grzewczych odbiorców, a także do dostarczenia minimalnych ilości paliw gazowych określonych w trybie wskazanym w 10.4 oraz w pkt 10.7 - 10.8, w celu uniknięcia

uszkodzenia urządzeń lub instalacji odbiorców.

25.6.12. OSD niezwłocznie informuje odbiorców o terminie zakończenia ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych i przywróceniu ciągłości dostaw. Odbiorcy są zobowiązani do rozpoczęcia odbioru paliw gazowych, w terminie wskazanym przez OSD.

25.6.13. Odbiorcy dwumediálni zobowiązani są do niezwłocznego zastąpienia paliw gazowych innymi źródłami energii, wykorzystywanymi w trakcie trwania ograniczeń w dostawach gazu ziemnego i rozpoczęcia odbioru gazu ziemnego od OSD w terminie wskazanym przez OSD. OSD wskazując termin przywrócenia ciągłości dostarczania paliw gazowych do takich odbiorców, bierze pod uwagę wskazany przez odbiorców w trybie określonym w pkt 10.5 oraz w pkt 10.6 - 10.8, termin w jakim możliwe jest zastąpienie paliwami gazowymi innych źródeł energii, wykorzystywanych przez odbiorców w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych.

25.6.14. Odbiorca przyjmuje do wiadomości, że OSD ma prawo wprowadzić ograniczenia w trybie określonym w niniejszym pkt 25.6 IRiESD. OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu wprowadzenia ograniczeń na zasadach i w trybie określonym w IRiESD.

26. SPRZEDAŻ REZERWOWA

26.1. OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku uzyskania informacji o konieczności zaprzestania:

26.1.1. sprzedaży paliw gazowych, na podstawie informacji przekazanej OSD przez ZUD w trybie art. 5 ust. 14 ustawy Prawo energetyczne;

26.1.2. świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych, w przypadkach określonych w pkt 26.2.

26.2. Konieczność zaprzestania świadczenia usług dystrybucji, o której mowa w pkt 26.1.2, może nastąpić w szczególności w sytuacji, gdy:

26.2.1. ZUD utraci możliwość dostarczania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego,

w tym w szczególności:

26.2.1.1. nie będzie dysponował możliwościami dostarczenia gazu LNG do systemu dystrybucyjnego zasilanego z instalacji LNG,

26.2.1.2. OSD otrzyma od OSP informację o rozwiązaniu zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usług przesyłania lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego OSD,

26.2.1.3. OSD otrzyma od OSW pełniącego funkcję operatora systemu dystrybucyjnego, przy wykorzystaniu którego ZUD dostarcza paliwo gazowe do systemu dystrybucyjnego OSD, o rozwiązaniu zawartej z ZUD umowy lub innego dokumentu stanowiącego podstawę świadczenia przez OSW usług dystrybucji na rzecz ZUD;

26.2.1.4. zaistnieją przesłanki do rozwiązania umowy dystrybucji zawartej z ZUD lub realizowanego na rzecz ZUD Zamówienia.

26.3. Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w następujących przypadkach:

26.3.1. 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 dystrybucji, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa,

26.3.2. gdy wszczęta została procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę, któremu sprzedawca zaprzestał dostarczania paliwa gazowego,

26.3.3. gdy ZUD lub Odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez odbiorcę końcowego odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD,

26.3.4. gdy upłynął termin świadczenia usługi dystrybucji określony w Zamówieniu.

26.4. OSD niezwłocznie informuje OSW, z których usług korzysta ZUD, o wszczęciu procedury sprzedaży rezerwowej.

- 26.5. W przypadku gdy odbiorca wskazał w umowie kompleksowej zawartej z ZUD sprzedawcę rezerwowego, OSD na zasadach określonych w obowiązujących przepisach prawa składa temu sprzedawcy oświadczenie o przyjęciu, w imieniu i na rzecz odbiorcy, oferty sprzedaży rezerwowej.
- 26.6. Sprzedawca rezerwowy rozpoczyna sprzedaż rezerwową w dniu następującym po dniu zaprzestania sprzedaży przez ZUD lub po dniu zaprzestania świadczenia usług dystrybucji. Z dniem rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej OSD przenosi na sprzedawcę rezerwowego moc umowną przysługującą w danym punkcie wyjścia dotychczasowemu ZUD, który zaprzestał dostarczania paliwa gazowego do odbiorcy końcowego.
- 26.7. OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie aktualną listę sprzedawców, którzy oferują sprzedaż rezerwową odbiorcom końcowym przyłączonym do jego sieci, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej.
- 26.8. Sprzedaż rezerwowa może zostać zaoferowana odbiorcom przyłączonym do systemu dystrybucyjnego OSD przez ZUD, którzy łącznie spełniają następujące warunki:
- 26.8.1. dysponują możliwością dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSD,
 - 26.8.2. posiadają koncesję na obrót paliwami gazowymi lub obrót gazem ziemnym z zagranicą,
 - 26.8.3. Prezes URE nie wszczął w stosunku do nich postępowania administracyjnego w sprawie cofnięcia ZUD koncesji na obrót paliwami gazowymi lub obrót gazem ziemnym z zagranicą,
 - 26.8.4. co najmniej rok korzystali z usług dystrybucji świadczonych przez OSD,
 - 26.8.5. w ciągu ostatnich trzech lat terminowo dokonywali płatności swoich zobowiązań wobec OSD, chyba że w okresie tym nie byli stroną umowy dystrybucji zawartej z OSD,

26.8.6. złożyli zabezpieczenie finansowe na zasadach określonych w umowie dystrybucji.

26.9. OSD rozpatruje wniosek ZUD o wpisanie go na listę sprzedawców rezerwowych, w terminie 30 dni roboczych od dnia jego otrzymania. ZUD jest zobowiązany do przedłożenia OSD dokumentów potwierdzających spełnienie przesłanek określonych w pkt 26.8. OSD informuje ZUD o wpisaniu go na listę sprzedawców rezerwowych lub o odmowie wpisania go na taką listę.

26.1. W przypadku gdy ZUD przestaje spełniać kryteria, o których mowa w pkt 26.8, OSD skreśla ZUD z listy sprzedawców rezerwowych. OSD niezwłocznie informuje wszystkich ZUD na rzecz których świadczy usługi dystrybucji o skreśleniu ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.

26.1. ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych zobowiązany jest do opublikowania na swojej stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej oraz każdorazowego informowania OSD o zmianie adresu internetowego, na której oferta taka została opublikowana.

26.1. W przypadku gdy:

26.12.1. odbiorca końcowy nie wskazał sprzedawcy rezerwowego lub nie upoważnił OSD do zawarcia, w jego imieniu i na jego rzecz, umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej ze sprzedawcą rezerwowym, lub

26.12.2. sprzedawca rezerwowy wskazany przez odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej

- OSD, działając na podstawie art. 5ab ust. 1 i 2 ustawy Prawo energetyczne w imieniu i na rzecz odbiorcy końcowego, zawiera umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu. W takim przypadku procedurę określoną w pkt 22 - 26.6 stosuje się odpowiednio.

26.1. Zgodnie z przepisami ustawy Prawo energetyczne do dnia wyznaczenia przez Prezesa URE lub wyłonienia w przetargu sprzedawcy z urzędu, funkcję sprzedawcy z urzędu pełni OSD.

26.1. W celu umożliwienia OSD realizacji procedury sprzedaży rezerwowej, ZUD zawierający umowy kompleksowe jest zobowiązany do:

26.14.1. poinformowania odbiorcy końcowego o możliwości wskazania w umowie kompleksowej sprzedawcy rezerwowego, spośród sprzedawców rezerwowych opublikowanych na stronie internetowej OSD,

26.14.2. uzyskania od odbiorcy końcowego pełnomocnictwa do zawarcia przez OSD umowy, w jego imieniu i na jego rzecz, umowy kompleksowej ze sprzedawcą rezerwowym,

26.14.3. przekazywania OSD listy odbiorców końcowych wraz z danymi teleadresowymi tych odbiorców, a także aktualizowania tej listy w każdym przypadku, gdy zmianie ulegnie lista odbiorców końcowych lub ich dane teleadresowe,

26.14.4. przekazywania OSD informacji o wybranym przez odbiorcę końcowego sprzedawcy rezerwowym, a także o każdorazowej zmianie sprzedawcy rezerwowego wybranego przez odbiorcę końcowego,

26.14.5. przekazywania udzielonych przez odbiorców końcowych pełnomocnictw dla OSD do zawarcia umowy ze sprzedawcą rezerwowym, a także informacji o każdorazowym odwołaniu tych pełnomocnictw.

26.1. OSD nie ponosi odpowiedzialności za brak możliwości wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej, w przypadku, gdy nastąpi on na skutek braku realizacji przez ZUD obowiązków określonych w pkt 26.1 lub 26.1.

26.1. OSD nie wszczyna procedury sprzedaży rezerwowej w przypadku, gdy umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa zawarta przez OSD, w imieniu i na rzecz odbiorcy końcowego w ramach procedury sprzedaży rezerwowej, uległa rozwiązaniu, a OSD nie otrzymał informacji o zawarciu przez odbiorcę końcowego umowy z innym sprzedawcą.

27. PRZEPISY KOŃCOWE

27.1. Niniejsza instrukcja wchodzi w życie z dniem 1 lipca 2025 r.

27.2. Postanowienia niniejszej IRiESD regulujące zasady świadczenia usług dystrybucji na rzecz ZUD nie obowiązują w trakcie trwania prowadzonego przez Prezesa URE postępowania administracyjnego w sprawie zgody na odstąpienie od stosowania zasady TPA w trybie określonym w art. 4h ustawy Prawo energetyczne lub postępowania sądowe w tej sprawie w zakresie w jakim postępowanie to jest prowadzone.

27.3. Zgodnie z art. 9g ust. 12 ustawy Prawo energetyczne niniejsza instrukcja stanowi integralną część umowy. Użytkownicy systemu dystrybucyjnego OSD, w tym odbiorcy, są zobowiązani do stosowania się do wszystkich jej postanowień. Obowiązek przestrzegania postanowień IRiESD dotyczy także odbiorców ZUD – odpowiednio postanowienia w tym zakresie ZUD jest zobowiązany do wprowadzenia do umów zawieranych ze swoimi odbiorcami.

27.4. Niniejsza IRiESD stanowi wzorzec umowy w rozumieniu art. 384 Kodeksu cywilnego i stosowana jest przez OSD w formie elektronicznej. Wprowadzenie IRiESD do stosowania następuje poprzez jej opublikowanie na stronie internetowej OSD. OSD poinformuje odbiorców będących konsumentami, w formie pisemnej, o opublikowaniu i możliwościach zapoznania się z IRiESD.

27.4. OSD publikuje zasady dostarczania oraz tankowania gazu CNG do instalacji CNG na swojej stronie internetowej.