



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

Kostrzyn, [***] 2021

SPIS TREŚCI

1.	Wstęp.....	3
2.	Podstawy prawne i warunki obowiązywania IRiESD.....	7
3.	System dystrybucyjny.....	9
4.	Współpraca OSD z Operatorami Systemów Współpracujących.....	14
5.	Planowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego.....	14
6.	Przyłączanie do Systemu dystrybucyjnego.....	15
7.	Prawa i obowiązki OSD.....	20
8.	Prawa i obowiązki Odbiorców oraz ZUD.....	23
9.	Warunki świadczenia usługi Dystrybucji.....	24
10.	Warunki formalno-prawne świadczenia usługi Dystrybucji.....	26
11.	Rozliczanie usługi Dystrybucji oraz fakturowanie i płatności.....	34
12.	Zasady wymiany informacji pomiędzy OSD a ZUD lub Odbiorcami.....	35
13.	Poufność.....	36
14.	Zasady składania Nominacji.....	38
15.	Zasady wykonywania Alokacji.....	39
16.	Nieznominowanie.....	43
17.	Rozliczanie Procedury Wyrównania.....	45
18.	Sposoby postępowania w sytuacji Awarii oraz w sytuacji powstania zakłóceń na rynku gazu ziemnego.....	47
19.	Wymagania dotyczące układów pomiarowych.....	48
20.	Sprzedaż rezerwowa.....	50
21.	Przepisy końcowe.....	54

1. WSTĘP

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

1.2. Liczba Odbiorców przyłączonych do sieci Avrio Media sp. z o.o. nie przekracza 100 tys., a ilość dostarczanego Odbiorcom Paliwa gazowego nie przekracza 150 mln m³. Zgodnie z art. 9g Ustawy Prawo energetyczne Avrio Media sp. z o.o. świadczy usługi Dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie:

1.2.1. Umów kompleksowych zawartych z Odbiorcami;

1.2.2. Umów ramowych zawartych z ZUD.

1.3. Definicje

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 w danej Dobie gazowej, które stanowi 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.
Cena referencyjna gazu (CRG)	Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego, opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESD.

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 $101,325 \text{ kPa}$ i temperaturze 0 st. C , wszystkie, oprócz wody, produkty spalania byłyby w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania ulegałaby 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.
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.
Doba gazowa	Okres od godziny 6.00 danego dnia do godziny 6.00 dnia następnego.
Dystrybucja	Transport Paliwa gazowego Sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom.
Gaz ziemny (PN-C-04750)	Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest ze złóż podziemnych.
Liczba Wobbego (PN-C-04750)	Stosunek wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Metr sześcienny (m^3)	Metr sześcienny suchego Paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie $101,325 \text{ kPa}$ i temperatura $273,15 \text{ K}$ (Warunki normalne).
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 6.00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 6.00 pierwszego dnia następnego miesiąca.
Nieznominowanie	Różnica pomiędzy sumą ilości Paliwa gazowego określoną w Nominacji złożonej przez ZUD dla Punktu wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego, w którym łączna zamówiona przez wszystkich ZUD lub wszystkich ZUD i Odbiorcę końcowego Moc umowna jest większa niż 110 kWh a ilością Paliwa gazowego pobraną przez ZUD w tym Punkcie wyjścia, określoną na podstawie wyników Alokacji rozliczeniowej, lub różnica pomiędzy sumą ilości Paliwa gazowego określoną w Nominacji złożonej przez ZUD łącznie dla Punktów wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego, w których łączna zamówiona przez wszystkich ZUD lub wszystkich ZUD i Odbiorców końcowych Moc umowna jest nie większa niż 110 kWh a ilością Paliwa gazowego pobraną przez ZUD w tych Punktach wyjścia, określoną na podstawie wyników Alokacji rozliczeniowej.
Moc umowna	Określona w Umowie ramowej 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 odebrana przez ZUD w Punktach

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD)

	wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego, w każdej godzinie danej Doby gazowej.
Obszar dystrybucyjny	Wyodrębniony i ustalony przez OSD fragment Systemu dystrybucyjnego pomiędzy Punktami wejścia do Systemu dystrybucyjnego a Punktami wyjścia z tego systemu, pomiędzy którymi istnieje fizyczne połączenie, w którym odbywa się świadczenie usług Dystrybucji.
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera Paliwo gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu Paliwa gazowego na własny użytek.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Avrio Media sp. z o.o. z siedzibą w Kostrzynie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Dystrybucją Paliwa gazowego, 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)	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie – 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.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy (grupa E).
Procedura Wyrównania	ustalenie oraz rozliczenie różnicy pomiędzy Alokacją a rzeczywistym zużyciem paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.
Punkt wejścia	Miejsce, w którym następuje dostarczenie Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.
Punkt wyjścia	Miejsce, w którym następuje odbiór Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej Nominacji.
Rok gazowy	Okres od godziny 6.00 dnia 1 października roku poprzedniego, do godziny 6.00 dnia 1 października roku danego.
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.
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym Ustawą Prawo energetyczne.
Umowa	Umowa ramowa, Umowa wykonawcza lub Umowa kompleksowa.
Umowa ramowa	Umowa ramowa zawarta pomiędzy ZUD a OSD, określająca zasady świadczenia usługi Dystrybucji przez OSD na rzecz ZUD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD)

Umowa kompleksowa	Umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą a OSD, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi Dystrybucji Paliwa gazowego.
Umowa wykonawcza	Umowa zawierana w celu wykonania Umowy ramowej, na podstawie której OSD świadczy usługi Dystrybucji na rzecz ZUD.
Użytkownik Systemu dystrybucyjnego	Podmiot dostarczający Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, która korzysta z usługi Dystrybucji na warunkach Umowy ramowej zawartej z OSD.

1.4. Wykaz stosowanych skrótów

CRG	Cena referencyjna gazu
E	Gaz ziemny wysokometanowy
IRiESD	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD
IRiESD_{osw}	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.
IRiESP	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej OGP Gaz-System S.A.
kWh	Kilowatogodzina
m³	Metr sześcienny
ORCS	Obszar rozliczeniowy Ciepła spalania
OSD	Avrio Media sp. z o.o.
OSW	Operator Systemu Dystrybucyjnego Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
OSW	Operator Systemu Współpracującego
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji

1.5. Wykaz przywoływanych aktów prawnych:

- 1.5.1. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – dalej jako „Ustawa Prawo energetyczne”,
- 1.5.2. Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny – dalej jako „Kodeks cywilny”,
- 1.5.3. Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym – dalej jako „Ustawa o zapasach”,

- 1.5.4. Ustawa z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji– dalej jako „Ustawa o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji”,
 - 1.5.5. Ustawa z dnia 20 sierpnia 1997 r. o krajowym rejestrze sądowym – dalej jako „Ustawa o krajowym rejestrze sądowym”,
 - 1.5.6. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi – dalej jako „Rozporządzenie taryfowe”,
 - 1.5.7. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu – dalej jako „Rozporządzenie systemowe”,
 - 1.5.8. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie – dalej jako „Rozporządzenie techniczne”;
 - 1.5.9. Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego - dalej jako „Rozporządzenie w sprawie ograniczeń”.
- 1.6. Użyte w IRiESD 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 m³ w Warunkach normalnych.

2. PODSTAWY PRAWNE I WARUNKI OBOWIĄZYWANIA IRiESD

2.1. Podstawy prawne

- 2.1.1. Niniejsza IRiESD, opracowana przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, określa zasady świadczenia usług Dystrybucji.
- 2.1.2. Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne IRiESD uwzględnia wymagania określone w IRiESP. Z uwagi na fakt, że System dystrybucyjny OSD przyłączony jest także do systemu dystrybucyjnego OSW, niniejsza instrukcja uwzględnia rozwiązania przyjęte w IRiESD_{OSW}.
- 2.1.3. Zgodnie z art. 9g ust. 8a Ustawy Prawo energetyczne IRiESD nie wymaga zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Niniejsza instrukcja została skonsultowana z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego w trybie

określonym w art. 9g ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne.

- 2.1.4. Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane będą z zachowaniem postanowień art. 9g ust.2 Ustawy Prawo energetyczne.
- 2.1.5. Odbiorcy przez podpisanie Umowy kompleksowej z OSD a ZUD przez podpisanie Umowy ramowej z OSD zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją.
- 2.1.6. IRiESD jest ustalona zgodnie z art. 9g Ustawy Prawo energetyczne i określa w szczególności warunki korzystania z Systemu dystrybucyjnego przez Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju Sieci dystrybucyjnych, w szczególności dotyczące:
 - 2.1.6.1 przyłączania do Sieci dystrybucyjnych urządzeń Odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich;
 - 2.1.6.2 wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;
 - 2.1.6.3 kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego;
 - 2.1.6.4 współpracy pomiędzy operatorami systemów gazowych;
 - 2.1.6.5 przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a Odbiorcami;
 - 2.1.6.6 parametrów jakościowych Paliwa gazowego i standardów jakościowych obsługi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego;
 - 2.1.6.7 procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego gazowego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.

2.2. Dokumenty powiązane

- 2.2.1. Dokumentami związanymi z IRiESD są:
 - 2.2.1.1 plan ograniczeń OSD,
 - 2.2.1.2 obowiązująca Taryfa OSD,
 - 2.2.1.3 Polskie Normy i Normy Zakładowe związane z zakresem działalności OSD.

2.3. Informacje dodatkowe

2.3.1. Na stronie internetowej Avrio Media www.avriomedia.pl publikowane są w szczególności następujące informacje oraz dokumenty:

- 2.3.1.1 IRiESD,
- 2.3.1.2 obowiązująca Taryfa,
- 2.3.1.3 procedura zmiany sprzedawcy,
- 2.3.1.4 wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej,
- 2.3.1.5 wzór Umowy ramowej,
- 2.3.1.6 wzór wniosku o zawarcie Umowy ramowej,
- 2.3.1.7 wzór wniosku o zawarcie Umowy wykonawczej,
- 2.3.1.8 aktualna CRG,
- 2.3.1.9 średnia ważona wartość Ciepła spalania w ORCS,
- 2.3.1.10 lista ORCS,
- 2.3.1.11 lista Obszarów dystrybucyjnych, wraz z wykazem Punktów wejścia do tych obszarów,
- 2.3.1.12 procedura i zasady składania Nominacji,
- 2.3.1.13 procedura i zasady wykonywania Alokacji,
- 2.3.1.14 metodologia szacowania ilości odebranego Paliwa gazowego, o której mowa w pkt 10.5.11 oraz w rozdziale 15.

2.4. Procedura wprowadzenia zmian do IRiESD

- 2.4.1. Zmiany w IRiESD wprowadzane są przez OSD.
- 2.4.2. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD wiążą OSD, ZUD, Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, w tym Odbiorców i OSW, których urządzenia, instalacje lub sieci są zasilane z Systemu dystrybucyjnego OSD, z dniem określonym przez OSD.
- 2.4.3. OSD publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej.

3. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

- 3.1. OSD publikuje na swojej stronie internetowej listę utworzonych Obszarów dystrybucyjnych, wraz z wykazem Punktów wejścia do tych obszarów.
- 3.2. Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą.

3.2.1. Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy Systemu dystrybucyjnego oraz krajowych systemów i instalacji współpracujących projektowane są i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia technicznego oraz odpowiednimi normami.

3.3. Parametry jakościowe Paliwa gazowego

3.3.1. Parametry jakościowe Paliwa gazowego dostarczanego Systemem dystrybucyjnym powinny spełniać wymogi określone w przepisach Rozporządzenia systemowego.

3.3.2. OSW jest odpowiedzialny za dostarczenie do Punktu wejścia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 3.3.1 powyżej.

3.3.3. OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Punktu wyjścia Paliwa gazowego spełniającego kryteria określone w pkt 3.3.1 powyżej, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSW lub ZUD lub Odbiorcę jego zobowiązań określonych umową lub porozumieniem międzyoperatorskim, Umową dystrybucyjną lub Umową kompleksową oraz IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów.

3.3.4. W przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych w Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, OSD udziela bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych Paliwa gazowego, na zasadach określonych w Taryfie.

3.4. Ciśnienie Paliwa gazowego

3.4.1. Zakres Ciśnień obowiązujących w poszczególnych Punktach wyjścia ustala OSD. Ustalone przez OSD Ciśnienia, obowiązujące w poszczególnych Punktach wyjścia, wskazywane są w Umowie wykonawczej.

3.4.2. W przypadku niedotrzymania Ciśnienia w Punkcie wyjścia, OSD udziela bonifikaty z tytułu niedotrzymania Ciśnienia, na zasadach określonych w Taryfie.

3.5. Połączenia Systemu dystrybucyjnego z instalacjami Odbiorców

3.5.1. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których tytuł prawny posiadają Odbiorcy.

3.5.2. W przypadku zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych w obrębie instalacji Odbiorcy, ma on obowiązek zapewnić dostęp przedstawicieli OSD do układu pomiarowo-rozliczeniowego i umożliwić jego naprawę, kontrolę,

legalizację lub demontaż na każde wezwanie OSD. W przypadku, gdy Paliwo gazowe sprzedawane jest Odbiorcy przez ZUD, ZUD ma obowiązek zapewnić dostęp przedstawicieli OSD do układu pomiarowo-rozliczeniowego i umożliwić jego naprawę, kontrolę, legalizację lub demontaż na każde wezwanie OSD.

3.5.3. W przypadku Punktów wyjścia, dla których układy pomiarowo-rozliczeniowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprowadzają Paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych, przyjmuje się następujące procedury:

3.5.3.1 miejscem, w którym kończy się zobowiązanie OSD wynikające z Umowy i niniejszej IRiESD, związane z Dystrybucją, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy;

3.5.3.2 rozliczenia związane ze świadczoną usługą Dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców;

3.5.3.3 w przypadku, gdy w Umowie wskazano więcej niż jeden Punkt wyjścia, usługa Dystrybucji rozliczana jest oddzielnie dla każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego;

3.5.3.4 OSD nie odpowiada za szkody związane z rozprowadzaniem Paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za Punktem wyjścia, do których OSD nie ma tytułu prawnego.

3.6. Układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą zostać wyposażone w układy transmisji danych. O ile Umowa nie stanowi inaczej, układy takie obsługiwane są zgodnie z poniższymi zasadami:

3.6.1. Koszty eksploatacji systemów telemetrycznych ponosi ich właściciel.

3.6.2. 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 ramowej, pokrywają we własnym zakresie koszty związane z przesyłaniem danych z układów transmisji do swoich służb.

3.6.3. 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.

- 3.6.4. W przypadku, gdy OSD posiada tytuł prawny do układu pomiarowo-rozliczeniowego w Punkcie wejścia lub w Punkcie wyjścia wyposażonego w układ transmisji danych, OSD na wniosek Odbiorcy lub ZUD uzgodni zakres i zasady udostępniania danych telemetrycznych dotyczących danych pomiarowych transportowanego Paliwa gazowego.
- 3.6.5. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub w Punkcie wyjścia, OSD ma prawo zainstalować w tym Punkcie wejścia lub Punkcie wyjścia system telemetryczny służący do bezpośredniej transmisji danych pomiarowych do OSD oraz ma prawo do bezpośredniego dostępu do tego systemu.
- 3.6.6. W przypadku, gdy Odbiorca lub ZUD posiada tytuł prawny do układu pomiarowo-rozliczeniowego w Punkcie wejścia lub w Punkcie wyjścia wyposażonego w układ transmisji danych, Odbiorca lub ZUD na wniosek OSD uzgodni zakres i zasady udostępniania danych telemetrycznych dotyczących danych pomiarowych transportowanego Paliwa gazowego.
- 3.6.7. Zasady transmisji danych pomiarowych ustala OSD.

3.7. Pomiary

- 3.7.1. OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usług Dystrybucji oraz ilości sprzedanego Paliwa gazowego.
- 3.7.2. W przypadku Punktów wejścia lub Punktów wyjścia, w których OSD nie ma możliwości odczytu układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD uzyskuje odpowiednie dane pomiarowe od właścicieli tych układów. Właściciele tych układów są zobowiązani do umożliwienia OSD, na każde wezwanie OSD, do weryfikacji przekazanych przez nich danych pomiarowych lub umożliwienia przedstawicielom OSD dokonania ich odczytu.
- 3.7.3. W przypadku Punktów wejścia lub Punktów wyjścia, w których tytuł prawny do układów pomiarowo-rozliczeniowych posiadają ZUD lub Odbiorcy, mają oni obowiązek zapewnić dostęp do tych układów pomiarowo-rozliczeniowych i umożliwić ich kontrolę na każde wezwanie OSD.
- 3.7.4. Strona, której przysługuje tytuł prawny do układów pomiarowo-rozliczeniowych w Punktach wejścia lub Punktach wyjścia, umożliwi drugiej stronie na jej żądanie dostęp do tych punktów i dokonanie odczytów.

- 3.7.5. OSD ma prawo do kontrolnych odczytów danych pomiarowych uzyskanych w sposób, o którym mowa w punkcie 3.7.2, poprzez odczyty przeprowadzone samodzielnie lub zlecone osobie trzeciej.
- 3.7.6. Odbiorca lub ZUD ma prawo do kontrolnych odczytów danych pomiarowych uzyskanych od OSD, poprzez przeprowadzone samodzielnie lub zlecone osobie trzeciej odczyty.
- 3.7.7. W przypadku, gdy w Umowie ramowej lub Umowie kompleksowej wskazano, że Odbiorca lub ZUD dostarcza Paliwo gazowe w więcej niż jednym Punkcie wejścia lub odbiera to Paliwo gazowe w więcej niż jednym Punkcie wyjścia, za układ pomiarowo-rozliczeniowy przyjmuje się zbiór układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w poszczególnych Punktach wejścia lub Punktach wyjścia, a za wynik pomiarów, wykorzystywany dla celów Alokacji i rozliczeń, przyjmuje się sumę wyników pomiarów układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w poszczególnych Punktach wejścia lub Punktach wyjścia, chyba że Umowa stanowi inaczej.

3.8. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego

- 3.8.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:
 - 3.8.1.1 zapewnienie przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych Umów kompleksowych oraz Umów wykonawczych,
 - 3.8.1.2 utrzymywanie określonego przez OSD Ciśnienia Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wyjścia,
 - 3.8.1.3 utrzymywanie określonych w obowiązujących przepisach prawa oraz w IRiESD parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.
- 3.8.2. W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje następujące działania:
 - 3.8.2.1 na bieżąco zarządza Systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
 - 3.8.2.2 w miarę możliwości technicznych nie dopuszcza do dostarczenia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych

niezgodnych z obowiązującymi przepisami prawa,

3.8.2.3 utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, Mocy umownej, Ciśnienia, parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego,

3.8.2.4 opracowuje plany wprowadzania ograniczeń, zgodnie z przepisami Ustawy o zapasach,

3.8.2.5 uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSW określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,

3.8.2.6 utrzymuje stan techniczny Systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,

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

4. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW WSPÓŁPRACUJĄCYCH

4.1. Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW określone są w dwustronnych umowach lub porozumieniach międzyoperatorskich.

4.2. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i Alokacji w Punktach wejściach do Systemu dystrybucyjnego OSD z systemu gazowego danego OSW.

4.3. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące Nominacji i Renominacji składanych przez ZUD w Punktach wejściach do Systemu dystrybucyjnego OSD z systemu gazowego danego OSW.

5. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

5.1. OSD odpowiada za rozwój Systemu dystrybucyjnego.

5.2. OSD sporządza i aktualizuje plan rozwoju na okres wskazany w przepisach Ustawy Prawo energetyczne. Sporządzany przez OSD plan rozwoju uwzględnia plan rozwoju systemu przesyłowego.

5.3. OSD uwzględnia w planie rozwoju zapotrzebowanie na nowe zdolności w Systemie dystrybucyjnym zgłoszone przez podmioty przyłączone do sieci lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci.

5.4. Sporządzane przez OSD plany rozwoju uwzględniają długookresową maksymalizację efektywności nakładów i kosztów ponoszonych przez OSD, tak aby nakłady i koszty nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat za dostarczanie Paliwa gazowego, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości jego dostarczania.

6. PRZYŁĄCZANIE DO SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

6.1. Przyłączanie podmiotów do Sieci dystrybucyjnej realizuje OSD.

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

6.3. Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio do podmiotu zgłaszającego zmianę w odbiorze Paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów Sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej sieci. Za zmianę, o której mowa powyżej, uważa się w szczególności zmianę Mocy umownej lub ilości Paliwa gazowego wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w Punkcie wyjścia z Sieci dystrybucyjnej. Opłaty z tytułu wykonania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami Taryfy.

6.4. 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.

6.5. Przyłączanie do Systemu dystrybucyjnego sieci innych OSW, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego Gazu ziemnego, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze źródeł, w tym kopalni, mieszalni oraz źródeł wytwarzających biogaz rolniczy, uzależnione jest od możliwości technicznych Systemu dystrybucyjnego i wymaga, poza umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia ustalającego warunki i sposoby współpracy tych urządzeń, instalacji lub sieci z Systemem dystrybucyjnym.

6.6. W procesie przyłączania podmiotu do Systemu dystrybucyjnego wyróżnia się następujące działania:

6.6.1. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie

warunków przyłączenia,

6.6.2. wydanie przez OSD warunków przyłączenia,

6.6.3. przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie warunków przyłączenia oraz, na jego wniosek, projektu umowy o przyłączenie,

6.6.4. zawarcie umowy o przyłączenie,

6.6.5. przygotowanie i realizacja przyłączenia.

6.7. Wniosek o określenie warunków przyłączenia

6.7.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza, udostępnianego w siedzibie OSD oraz publikowanego na stronie internetowej OSD.

6.7.2. 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.

6.8. Warunki przyłączenia

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

6.8.2. OSD rozpatruje wniosek złożony przez wnioskodawcę z uwzględnieniem aktualnie świadczonych usług Dystrybucji, wcześniej złożonych wniosków o usługę Dystrybucji i przyłączenie do Systemu dystrybucyjnego oraz zawartych umów o przyłączenie.

6.8.3. Rozpatrywanie wniosku odbywa się w następujący sposób:

6.8.3.1 na podstawie informacji podanych we wniosku oraz załączonych dokumentów, OSD dokonuje sprawdzenia formalnego wniosku podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do Systemu dystrybucyjnego,

6.8.3.2 w przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych, OSD w terminie do 7 dni od daty wpłynięcia wniosku wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie nie krótszym niż 21 dni,

6.8.3.3 jeżeli wniosek nie zostanie uzupełniony przez wnioskodawcę w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpoznania,

- 6.8.3.4 wniosek przyjęty do rozpatrzenia 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.
- 6.8.4. Weryfikacja techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku i w wyniku następujących działań:
- 6.8.4.1 określenia i analizy wariantów przyłączenia,
 - 6.8.4.2 analizy technicznych możliwości realizacji przyłączenia,
 - 6.8.4.3 oceny kosztów Dystrybucji, nakładów na budowę przyłączenia i rozbudowę systemu, wraz z określeniem wysokości opłaty przyłączeniowej,
 - 6.8.4.4 analizy ekonomicznej opłacalności przyłączenia.
- 6.8.5. OSD może odmówić przyłączenia do Systemu dystrybucyjnego, gdy:
- 6.8.5.1 brak jest możliwości technicznych przyłączenia,
 - 6.8.5.2 przyłączenie wnioskodawcy jest ekonomicznie nieuzasadnione,
 - 6.8.5.3 wnioskodawca nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, do którego Paliwo gazowe ma być dostarczane.
- 6.8.6. Brak technicznych warunków przyłączenia zachodzi wówczas, gdy przyłączenie może spowodować obniżenie niezawodności działania Systemu dystrybucyjnego, obniżenie jakości Paliwa gazowego w systemie lub może uniemożliwić wywiązywanie się OSD z innych nałożonych na niego obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.
- 6.8.7. Odmowa wydania warunków przyłączenia przez OSD nie wyłącza możliwości stosowania art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 6.8.8. W przypadku odmowy przyłączenia podmiotu do systemu, OSD niezwłocznie pisemnie powiadamia o odmowie Prezesa URE i wnioskodawcę, podając przyczyny odmowy.
- 6.8.9. 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.
- 6.8.10. O ile warunki przyłączenia nie stanowią inaczej, ważne są przez 2 lata.

- 6.8.11. Zmiana warunków przyłączenia wydanych przez OSD, możliwa jest wyłącznie poprzez złożenie do OSD wniosku o zmianę warunków przyłączenia. Jeżeli zmiana warunków przyłączenia wynika z uwarunkowań pracy Systemu dystrybucyjnego, to jest ona dokonywana przez OSD poprzez wydanie zaktualizowanych warunków przyłączenia.
- 6.8.12. Wydanie przez OSD warunków przyłączenia nie jest równoznaczne z zarezerwowaniem przez OSD przepustowości systemu gazowego dla podmiotu, który otrzymał te warunki przyłączenia.
- 6.8.13. W sytuacji, gdy po wydaniu warunków przyłączenia, w wyniku zawarcia pomiędzy OSD i innym podmiotem umowy o przyłączenie utracone zostaną techniczne możliwości dostarczania Paliwa gazowego, OSD może odmówić zawarcia umowy o przyłączenie z podmiotem posiadającym ważne warunki przyłączenia.
- 6.8.14. Szczegółowe procedury przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej ustawy.
- 6.8.15. Wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są na stronie internetowej OSD.
- 6.9. Umowa o przyłączenie do Systemu dystrybucyjnego
- 6.9.1. Przyłączenie nowych punktów do Systemu dystrybucyjnego następuje na podstawie umowy o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej, zwanej w skrócie umową o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.
- 6.9.2. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego obowiązujące warunki przyłączenia. Zawarta umowa stanowi dla OSD podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych w zakresie określonym umową.
- 6.9.3. 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, w szczególności wolnych przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego.

- 6.9.4. Przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia, projekt umowy o przyłączenie jest ważny przez okres wskazany przez OSD, nie krótszy niż 30 dni.
- 6.9.5. Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania przez strony na warunkach w niej określonych.
- 6.9.6. Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie dla podmiotu zostaje zarezerwowana przepustowość w Systemie dystrybucyjnym, w ilości zgodnej z umową o przyłączenie.
- 6.10. Wymagania techniczne dla nowych punktów przyłączanych do Systemu dystrybucyjnego
- 6.10.1. 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.
- 6.10.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny pracować w warunkach zgodnych z ich dokumentacją techniczną.
- 6.10.3. Podmiot zawierający z OSD umowę o przyłączenie, będący właścicielem przyłączanego punktu, zapewni OSD stały dostęp do przyłączanego punktu w celu przeprowadzania kontroli stanu urządzeń znajdujących się w tym punkcie, odczytu układów pomiarowo – rozliczeniowych, a także w celu ich naprawy, legalizacji oraz modernizacji.
- 6.10.4. Obowiązek utrzymania punktu w pełnej sprawności spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego punktu.
- 6.11. W przypadku gdy Odbiorca końcowy przyłączony do Systemu dystrybucyjnego zgłosi zamiar wprowadzania do tego systemu biogazu rolniczego przy wykorzystaniu mikroinstalacji, stosuje się następującą procedurę:
- 6.11.1. Odbiorca końcowy pisemnie informuje OSD o planowanym terminie przyłączenia mikroinstalacji, planowanej jej lokalizacji oraz maksymalnej rocznej wydajności;
- 6.11.2. OSD informuje Odbiorcę końcowego o:

6.11.2.1 wymaganiach technicznych, których spełnienie jest konieczne dla wprowadzenia biogazu rolniczego z mikroinstalacji, a w szczególności o konieczności zamontowania przez Odbiorcę końcowego chromatografu,

6.11.2.2 wymaganych parametrach jakościowych biogazu rolniczego,

6.11.2.3 konieczności zawarcia Umowy ramowej oraz Umowy wykonawczej, na podstawie której OSD będzie świadczył usługi dystrybucji biogazu rolniczego wprowadzonego do Systemu dystrybucyjnego;

6.11.3. Przyłączenie mikroinstalacji do Systemu dystrybucyjnego wymaga zawarcia porozumienia, o którym mowa w pkt 6.5.

7. PRAWA I OBOWIĄZKI OSD

7.1. Prawa i obowiązki OSD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne obowiązujące przepisy prawne, IRiESD oraz Umowa.

7.2. OSD jest zobowiązany utrzymywać zdolność urządzeń i sieci do realizacji zaopatrzenia w Paliwo gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych.

7.3. OSD jest zobowiązany zapewniać wszystkim Odbiorcom oraz ZUD świadczenie usług Dystrybucji Paliwa gazowego, na zasadach równoprawnego traktowania, w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i IRiESD.

7.4. OSD jest zobowiązany utrzymywać parametry jakościowe Paliwa gazowego, zgodnie z postanowieniami IRiESD oraz przepisów prawa, pod warunkiem realizacji przez Odbiorcę lub ZUD jego zobowiązań określonych Umową lub IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów.

7.5. OSD, stosując obiektywne i przejrzyste procedury zapewniające równe traktowanie Użytkowników Systemu dystrybucyjnego i uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:

7.5.1. bezpieczeństwo dostarczania Paliwa gazowego poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację umów z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego;

7.5.2. prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania Paliwa

gazowego i jego jakości;

- 7.5.3. eksploatację, konserwację oraz remonty sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego;
- 7.5.4. zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie Dystrybucji, a także w zakresie rozbudowy Systemu dystrybucyjnego, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi systemami gazowymi;
- 7.5.5. współpracę z OSW lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju;
- 7.5.6. zarządzanie przepływami Paliwa gazowego oraz utrzymanie parametrów jakościowych tego paliwa w Systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi systemami gazowymi;
- 7.5.7. świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego;
- 7.5.8. dostarczanie Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego i OSW informacji o warunkach świadczenia usług Dystrybucji, w tym o współpracy z systemami współpracującymi;
- 7.5.9. realizację ograniczeń w dostarczaniu Paliwa gazowego;
- 7.5.10. utrzymanie nawonienia Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym, na zasadach określonych w obowiązujących przepisach prawa.

7.6. OSD ma prawo w szczególności do:

- 7.6.1. pobierania opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w Taryfie, Umowie i IRiESD,
- 7.6.2. odmowy świadczenia usługi Dystrybucji w przypadkach określonych w Umowie, IRiESD oraz obowiązujących przepisach prawa,
- 7.6.3. wypowiedzenia Umowy w całości lub części w przypadkach określonych w Umowie, IRiESD oraz obowiązujących przepisach prawa,
- 7.6.4. aktualizacji zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w pkt 2.4,

7.6.5. realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, Umowie, Taryfie i IRiESD.

7.7. Standardy jakościowe obsługi Odbiorców

7.7.1. W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, OSD:

7.7.1.1 udziela informacji o zasadach świadczenia usług Dystrybucji, a w szczególności o prawach i obowiązkach Odbiorcy i OSD;

7.7.1.2 nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy;

7.7.1.3 przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia dotyczące Awarii lub zakłóceń w dostarczaniu Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego;

7.7.1.4 niezwłocznie przystępuje do likwidacji występujących w Sieci dystrybucyjnej Awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu Paliwa gazowego;

7.7.1.5 powiadamia Użytkowników Systemu dystrybucyjnego o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, przerwanych z powodu Awarii;

7.7.1.6 powiadamia o terminach i czasie trwania przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami, z:

- a) co najmniej 7-dniowym wyprzedzeniem, w przypadku gdy nastąpi przerwa w dostarczaniu Paliwa gazowego do Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
- b) co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem, w przypadku gdy nastąpi przerwa w dostarczaniu Paliwa gazowego do Odbiorców innych niż Odbiorcy, o których mowa w pkt a) powyżej;

7.7.1.7 odpłatnie podejmuje stosowne czynności na Sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci;

7.7.1.8 rozpatruje wnioski lub reklamacje dotyczące zasad rozliczeń i udziela 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 14-dniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów;

- 7.7.1.9 wykonuje sprawdzenie prawidłowości funkcjonowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego OSD jest właścicielem, w terminie 14 dni od dnia doręczenia wniosku Odbiorcy o sprawdzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego;
- 7.7.1.10 przekazuje układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego jest właścicielem, do sprawdzenia laboratoryjnego, w terminie 7 dni od dnia doręczenia OSD takiego żądania Odbiorcy;
- 7.7.1.11 umożliwia wykonanie ponownej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego;
- 7.7.1.12 wydaje na wniosek Odbiorcy, po zakończeniu dostarczania Paliwa gazowego lub w przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego, dokument zawierający dane identyfikujące ten układ oraz przekazuje Odbiorcy dane pomiarowe na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego.

8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW ORAZ ZUD

- 8.1. Prawa i obowiązki Odbiorców oraz ZUD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, IRiESD oraz Umowa.
- 8.2. Odbiorca oraz ZUD ma prawo do korzystania z usługi Dystrybucji świadczonej na jego rzecz przez OSD, na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne, IRiESD i w Umowie oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej Taryfie, stosowanymi w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny, pod warunkiem spełnienia warunków określonych w IRiESD, Umowie oraz przepisach prawa.
- 8.3. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie Paliwa gazowego do i odbiór z Systemu dystrybucyjnego oraz za utrzymanie równowagi pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonymi w Punktach wejścia i odbieranymi w Punktach wyjścia, określonymi w Umowie i zatwierdzonych Nominacjach.
- 8.4. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Punktu wejścia do systemu Paliwa gazowego spełniającego wymagania dotyczące jakości i Ciśnienia określone w IRiESD, przepisach prawa oraz Umowie ramowej.
- 8.5. Odbiorca jest zobowiązany do odbioru zamówionych na podstawie Umowy kompleksowej ilości Paliwa gazowego.

- 8.6. Odbiorca oraz ZUD jest zobowiązany do terminowej realizacji płatności za zamówione Paliwo gazowe oraz usługi Dystrybucji, zgodnie z warunkami określonymi w IRiESD, Taryfie oraz w Umowie. Szczegółowe zasady realizacji płatności określa Umowa.
- 8.7. Odbiorca oraz ZUD ma obowiązek poinformować, w formie pisemnej, w terminie 7 Dni roboczych o wszelkich zmianach, które nastąpią w okresie realizacji Umowy, dotyczących dokumentów wymienionych w pkt. 9.2.
- 8.8. Odbiorca odbierający Paliwo gazowe na podstawie umowy kompleksowej zawartej z ZUD jest zobowiązany do wykonywania Alokacji na zasadach określonych w rozdziale 15.
- 8.9. Odbiorca końcowy jest zobowiązany zapewnić przedstawicielom OSD dostęp do układu pomiarowo – rozliczeniowego, w tym odczyt tego układu, a także jego demontaż, wymianę, naprawę lub legalizację.
- 8.10. Na potrzeby opracowania planu ograniczeń OSD, ZUD jest zobowiązany ustalić, a następnie przekazać OSD następujące dane oraz informacje:
- 8.10.1. czy Odbiorca ZUD podlega ograniczeniom, zgodnie z Rozporządzeniem w sprawie ograniczeń,
- 8.10.2. czy Odbiorca ZUD ma status odbiorcy chronionego, zgodnie z Rozporządzeniem w sprawie ograniczeń, oraz na jakiej podstawie prawnej Odbiorca ZUD ma status odbiorcy chronionego
- 8.10.3. w przypadku gdy Odbiorca ZUD zużywa częściowo Paliwo gazowe jako odbiorca chroniony, w jakim zakresie Moc umowna zamówiona na potrzeby tego Odbiorcy powinna być uwzględniona w planie wprowadzania ograniczeń.

9. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

9.1. Zakres usług świadczonych przez OSD

- 9.1.1. Podstawową usługą świadczoną przez OSD jest usługa Dystrybucji Paliwa gazowego.
- 9.1.2. OSD świadczy usługi Dystrybucji Paliwa gazowego w okresie:
- 9.1.2.1 krótszym niż rok (usługa krótkoterminowa),
- 9.1.2.2 roku lub dłuższym niż rok (usługa długoterminowa).

9.1.3. Usługi Dystrybucji mają charakter ciągły, co oznacza, że OSD zapewnia realizację zleconych usług Dystrybucji w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia Awarii, a także planowanych i uzgodnionych prac remontowych oraz modernizacyjnych.

9.2. Warunki techniczne świadczenia przez OSD usług Dystrybucji

9.2.1. OSD świadczy usługi Dystrybucji pomiędzy Punktami wejścia do Systemu dystrybucyjnego a Punktami wyjścia z tego systemu, dla których istnieją techniczne warunki Dystrybucji Paliwa gazowego w ramach Systemu dystrybucyjnego.

9.2.2. Przez techniczne warunki Dystrybucji Paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:

9.2.2.1 istnienie gazociągów pomiędzy Punktem wejścia a wskazanym przez wnioskodawcę Punktem wyjścia,

9.2.2.2 istnienie w Punkcie wyjścia układu pomiarowo-rozliczeniowego, umożliwiającego rozliczenie Umowy,

9.2.2.3 istnienie wolnych przepustowości w ramach Systemu dystrybucyjnego, których wykorzystanie w celu świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego na rzecz wnioskodawcy nie pogorszy warunków Dystrybucji Paliwa gazowego Odbiorcom lub ZUD posiadającym wcześniej zawarte Umowy.

9.2.3. Usługa Dystrybucji do danego Punktu wyjścia może być świadczona, na podstawie Umowy ramowej, na rzecz więcej niż jednego ZUD lub jednocześnie na rzecz Odbiorcy (na podstawie Umowy kompleksowej) oraz na rzecz co najmniej jednego ZUD (na podstawie Umowy ramowej), jeżeli łączna zamówiona w tym punkcie Moc umowna jest większa niż 110 kWh/h, a ponadto w punkcie tym zainstalowany jest system telemetryczny służący do bezpośredniej transmisji danych pomiarowych do OSD.

9.3. Planowanie i realizacja prac remontowych

9.3.1. OSD powiadamia zgodnie z obowiązującymi przepisami Odbiorców, ZUD oraz OSW, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac remontowych, o terminach i czasie trwania planowanych przerw lub ograniczeń w Dystrybucji.

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

9.4. OSD ustala na dany Miesiąc gazowy (M) CRG wykorzystywaną na potrzeby rozliczeń przez OSD, w tym na potrzeby rozliczenia nielegalnego poboru Paliw gazowych, rozliczania Nieznominowania oraz rozliczania Niezbilansowania, na podstawie średniej ważonej ceny zakupu Paliwa gazowego przez OSD w okresie ostatnich 3 Miesiący gazowych, którego ostatnim miesiącem jest Miesiąc gazowy M-2.

10. WARUNKI FORMALNO-PRAWNE ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

10.1. Podstawą do świadczenia przez OSD usług Dystrybucji jest:

10.1.1. Umowa kompleksowa zawarta pomiędzy OSD a Odbiorcą,

10.1.2. Umowa ramowa zawarta pomiędzy OSD a ZUD.

10.2. Umowa kompleksowa zawarta pomiędzy OSD a Odbiorcą

10.2.1. OSD świadczy usługi kompleksowe na rzecz Odbiorców przyłączonych do jego Systemu dystrybucyjnego, polegające na sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz tych Odbiorców oraz Dystrybucji do Punktów wyjścia z Systemu dystrybucyjnego wskazanych przez Odbiorców.

10.2.2. W relacjach z Odbiorcami należącymi do jednej grupy taryfowej OSD stosuje jeden wzorzec Umowy kompleksowej, w celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania Odbiorców.

10.3. Umowa ramowa zawarta pomiędzy OSD a ZUD

10.3.1. Stronami Umowy ramowej są OSD oraz ZUD.

10.3.2. W relacjach z wszystkimi ZUD OSD stosuje jeden wzorzec Umowy ramowej, w celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania ZUD.

10.3.3. Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy ramowej powinien wystąpić z wnioskiem o zawarcie Umowy ramowej przy zastosowaniu opracowanego przez OSD formularza wniosku opublikowanego na stronie internetowej OSD. Do wniosku o zawarcie Umowy ramowej należy załączyć:

10.3.3.1 pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób

- reprezentujących wnioskodawcę do zaciągania zobowiązań w jego imieniu,
- 10.3.3.2 odpis lub potwierdzoną za zgodność z oryginałem kopię koncesji na obrót paliwami gazowymi – w przypadku wnioskodawców prowadzących działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi,
- 10.3.3.3 zaświadczenie, że podmiot nie jest wpisany do krajowego rejestru dłużników niewypłacalnych prowadzonego na podstawie przepisów Ustawy o krajowym rejestrze sądowym, wystawione nie wcześniej niż 3 miesiące przed dniem złożenia wniosku,
- 10.3.3.4 oświadczenie, że wobec wnioskodawcy nie zgłoszono wniosku o ogłoszenie upadłości oraz że nie znajduje się on w stanie likwidacji.
- 10.3.4. OSD może wyrazić zgodę na przesłanie dokumentów, o których mowa w pkt 10.3.3 powyżej, w drodze elektronicznej lub na złożenie oświadczenia o posiadaniu tych dokumentów.
- 10.3.5. Wnioski o zawarcie Umowy ramowej 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 formie.
- 10.3.6. Wniosek o zawarcie Umowy ramowej, 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 wraz z tymi dokumentami ich tłumaczenia przysięgłego na język polski.
- 10.3.7. OSD rozpatrując wniosek o zawarcie Umowy ramowej weryfikuje go w pierwszej kolejności pod względem formalnym.
- 10.3.8. Jeżeli wniosek o zawarcie Umowy ramowej nie spełnia wymogów formalnych, a w szczególności gdy zawiera on błędy lub braki, a także gdy do wniosku nie zostały załączone dokumenty, o których mowa w pkt 10.3.3 powyżej, albo nie zostało złożone oświadczenie, o którym mowa w 10.3.4 powyżej, OSD nie później niż w terminie 30 dni od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia lub skorygowania wniosku, w terminie 30 dni od dnia doręczenia wezwania.
- 10.3.9. W przypadku, gdy wnioskodawca nie zastosuje się do wezwania, o którym mowa w pkt 10.3.8 powyżej, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia. OSD

informuje pisemnie wnioskodawcę o pozostawieniu jego wniosku bez rozpatrzenia.

10.3.10. Po rozpatrzeniu wniosku, OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego akceptacji lub odrzuceniu.

10.3.11. OSD może odrzucić wniosek w sytuacji, gdy:

10.3.11.1 wnioskodawca jest wpisany do krajowego rejestru dłużników niewypłacalnych prowadzonego na podstawie przepisów Ustawy o krajowym rejestrze sądowym,

10.3.11.2 wobec wnioskodawcy zgłoszono wniosek o ogłoszenie upadłości lub znajduje się on w stanie likwidacji,

10.3.11.3 świadczenie usług Dystrybucji na rzecz wnioskodawcy będzie niezgodne z przepisami obowiązującego prawa,

10.3.11.4 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,

10.3.11.5 świadczenie usług Dystrybucji na rzecz wnioskodawcy jest niemożliwe z innych przyczyn, w szczególności gdy wnioskodawca zalega z zapłatą jakichkolwiek należności na rzecz OSD.

10.3.12. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie Umowy ramowej OSD niezwłocznie przekazuje wnioskodawcy parafowaną umowę, zgodną z aktualnie obowiązującym wzorcem Umowy ramowej zamieszczonym na stronie internetowej OSD.

10.3.13. Wnioskodawca w terminie 30 dni od dnia otrzymania parafowanej umowy przekazuje OSD podpisaną przez siebie Umowę ramową. W przypadku, gdy wnioskodawca w terminie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, nie przekaże do OSD podpisanej Umowy ramowej uznaje się, że wycofał wniosek o zawarcie Umowy ramowej.

10.3.14. Z dniem podpisania Umowy ramowej wnioskodawca otrzymuje status ZUD.

10.3.15. Umowa ramowa ma charakter umowy ramowej, co oznacza, że OSD będzie świadczył usługi Dystrybucji na rzecz ZUD każdorazowo na podstawie Umowy wykonawczej, zawartej pomiędzy OSD a ZUD w wykonaniu Umowy ramowej. Tryb zawierania Umowy wykonawczej określony został w pkt 10.4 poniżej.

10.4. Umowa wykonawcza

10.4.1. ZUD będący stroną Umowy ramowej jest uprawniony do wystąpienia do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy wykonawczej, na podstawie której OSD będzie świadczył na rzecz ZUD usługi Dystrybucji.

10.4.2. Umowa wykonawcza określa w szczególności:

10.4.2.1 Punkt wejścia, w którym Paliwo gazowe jest wprowadzane do Obszaru dystrybucyjnego,

10.4.2.2 Punkt wyjścia, z którego Paliwo gazowe jest odbierane z Obszaru dystrybucyjnego,

10.4.2.3 Moc umowną zamówioną przez ZUD w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego, o ile zamawiana Moc umowna przekracza 110 kWh/h,

10.4.2.4 ilość Paliwa gazowego, jaka ma być dostarczona do Punktu wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego,

10.4.2.5 termin rozpoczęcia świadczenia usług Dystrybucji,

10.4.2.6 termin zakończenia świadczenia usług Dystrybucji;

10.4.2.7 dane Odbiorcy ZUD, w tym dane teleadresowe, informacje o rodzaju działalności wykonywanej przez Odbiorcę ZUD oraz informacje, o których mowa w pkt 8.10.

10.4.3. Wniosek o zawarcie Umowy wykonawczej powinien zostać złożony co najmniej 21 dni przed planowanym rozpoczęciem świadczenia usług Dystrybucji.

10.4.4. Wniosek o zawarcie Umowy wykonawczej powinien zawierać określenie parametrów zamawianej usługi Dystrybucji, o których mowa w pkt 10.4.2.1 – 10.4.2.7, a dodatkowo wskazanie, czy Umowa wykonawcza zawierana jest w ramach procedury zmiany sprzedawcy przez Odbiorcę przyłączonego do Systemu dystrybucyjnego OSD. W treści wniosku o zawarcie Umowy wykonawczej ZUD składa oświadczenie, iż dysponuje lub będzie dysponował PZDW

w rozumieniu IRiESD_{OSW} w przypadku Obszaru dystrybucyjnego zasilanego z systemu dystrybucyjnego OSW. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym.

10.4.5. ZUD składa do OSD wniosek o zawarcie Umowy wykonawczej

z wykorzystaniem obowiązującego formularza, opublikowanego na stronie internetowej OSD.

- 10.4.6. Wniosek o zawarcie Umowy wykonawczej, a także wszystkie ewentualne załączniki do wniosku, powinny zostać przedłożone w języku polskim. W przypadku, gdy wnioskodawca dysponuje wyłącznie dokumentami w języku obcym, zobowiązany jest do przedstawienia wraz z tymi dokumentami ich tłumaczenia przysięgłego na język polski.
- 10.4.7. W przypadku, gdy ZUD złoży niekompletny lub niepoprawny wniosek o zawarcie Umowy wykonawczej, OSD niezwłocznie wzywa go do uzupełnienia lub skorygowania wniosku w terminie 7 dni od dnia otrzymania wezwania. W przypadku, gdy uzupełniony lub skorygowany wniosek wpłynie do OSD na mniej niż 21 dni przed wnioskowaną datą rozpoczęcia realizacji Umowy wykonawczej, OSD jest uprawniony do określenia innego aniżeli wnioskowany terminu rozpoczęcia realizacji tej umowy, który będzie przypadał na nie więcej niż 21 dni, licząc od dnia złożenia kompletnego wniosku przez ZUD. W przypadku, gdy ZUD nie uzupełni wniosku zgodnie z wezwaniem, o którym mowa w niniejszym punkcie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.
- 10.4.8. OSD rozpatruje wniosek o zawarcie Umowy wykonawczej w terminie 7 dni od dnia jego złożenia, biorąc w szczególności pod uwagę techniczne możliwości realizacji Umowy wykonawczej zgodnie z wnioskiem ZUD.
- 10.4.9. Po rozpatrzeniu wniosku OSD przekazuje ZUD informację o jego akceptacji lub odrzuceniu. OSD może odrzucić wniosek w sytuacji, gdy:
- 10.4.9.1 nie istnieją techniczne możliwości realizacji Umowy wykonawczej, w szczególności nie istnieje połączenie pomiędzy wskazanym przez ZUD Punktem wejścia, w którym Paliwo gazowe będzie dostarczane do Systemu dystrybucyjnego, a Punktem wyjścia w którym będzie ono odbierane z Systemu dystrybucyjnego,
 - 10.4.9.2 ZUD nie dysponuje możliwością dostarczenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego,
 - 10.4.9.3 ZUD nie dysponuje możliwością odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego,
 - 10.4.9.4 realizacja Umowy wykonawczej będzie niezgodna z przepisami obowiązującego prawa,

- 10.4.9.5 ZUD utracił prawo do wykonywania działalności w zakresie obrotu paliwami gazowymi na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, chyba że wnioskodawca jest Odbiorcą przyłączonym do Systemu dystrybucyjnego OSD,
 - 10.4.9.6 wnioskodawca jest wpisany do krajowego rejestru dłużników niewypłacalnych prowadzonego na podstawie przepisów Ustawy o krajowym rejestrze sądowym,
 - 10.4.9.7 wobec wnioskodawcy zgłoszono wniosek o ogłoszenie upadłości lub znajduje się on w stanie likwidacji,
 - 10.4.9.8 ZUD zalega z zapłatą jakichkolwiek wymagalnych należności na rzecz OSD,
 - 10.4.9.9 realizacja Umowy wykonawczej mogłaby zagrozić bezpieczeństwu lub prawidłowemu funkcjonowaniu Systemu dystrybucyjnego,
 - 10.4.9.10 realizacja Umowy wykonawczej mogłaby prowadzić do obniżenia niezawodności dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego,
 - 10.4.9.11 realizacja Umowy wykonawczej mogłaby prowadzić do obniżenia jakości dystrybuowanego przez OSD Paliwa gazowego poniżej poziomu określonego w przepisach obowiązującego prawa,
 - 10.4.9.12 realizacja Umowy wykonawczej mogłaby powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane Paliwo gazowe,
 - 10.4.9.13 realizacja Umowy wykonawczej mogłaby uniemożliwić wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska,
 - 10.4.9.14 realizacja Umowy wykonawczej jest niemożliwa z uwagi na brak spełniania wymogów określonych w pkt 9.2.2 lub w pkt 9.2.3,
 - 10.4.9.15 realizacja Umowy wykonawczej jest niemożliwa z uwagi na brak dysponowania przez ZUD PZDW w rozumieniu IRiESD_{OSW} w przypadku Obszaru dystrybucyjnego zasilanego z systemu dystrybucyjnego OSW.
- 10.4.10. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie Umowy wykonawczej OSD, nie później niż w terminie 3 Dni roboczych od dnia zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje ZUD za potwierdzeniem odbioru parafowaną Umowę wykonawczą, zgodną z aktualnie obowiązującym wzorcem Umowy wykonawczej zamieszczonym na stronie internetowej OSD.

10.4.11. ZUD w terminie 3 dni od dnia otrzymania parafowanej Umowy wykonawczej, przekazuje OSD podpisaną przez siebie Umowę wykonawczą. W przypadku, gdy ZUD w terminie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, nie przekaże do OSD podpisanej Umowy wykonawczej, uznaje się, że wycofał wniosek o zawarcie tej umowy. Ewentualne ponowne wystąpienie z wnioskiem o zawarcie Umowy wykonawczej następuje zgodnie z procedurą określoną w pkt 10.4.3 – 10.4.10.

10.4.12. Zawarcie Umowy wykonawczej pomiędzy OSD a ZUD skutkować będzie powstaniem zobowiązania OSD do świadczenia usługi Dystrybucji na rzecz ZUD, oraz zobowiązaniem ZUD do przekazania Paliwa gazowego do OSD i odbioru Paliwa gazowego od OSD, w celu umożliwienia OSD świadczenia usługi Dystrybucji.

10.4.13. Przed rozpoczęciem realizacji Umowy wykonawczej ZUD jest zobowiązany do złożenia zabezpieczenia finansowego, na zasadach określonych w Umowie ramowej. W przypadku, gdy ZUD niełoży zabezpieczenia finansowego, OSD jest uprawniony do wstrzymania realizacji Umowy wykonawczej.

10.4.14. OSD może zawrzeć z ZUD Umowę wykonawczą, na podstawie której Paliwo gazowe będzie dystrybuowane na rzecz ZUD do więcej niż jednego Punktu wyjścia, o ile łączna Moc umowna każdego z Punktów wyjścia objętych taką Umową wykonawczą jest nie większa niż 110 kWh/h.

10.5. Procedura zmiany sprzedawcy

10.5.1. Odbiorca przyłączony do Systemu dystrybucyjnego ma prawo do zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego. Procedura zmiany sprzedawcy odbywa się w trybie określonym w pkt 10.5.2 – 10.5.12 poniżej.

10.5.2. W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca wypowiada w całości lub w części umowę sprzedaży lub umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. OSD nie weryfikuje skuteczności wypowiedzenia, o którym mowa w zdaniu poprzednim.

10.5.3. W przypadku, gdy Odbiorca wypowiada Umowę kompleksową, na podstawie której nabywa Paliwo gazowe od OSD, jest zobowiązany:

10.5.3.1 skutecznie wypowiedzieć w całości lub w części Umowę kompleksową zawartą z OSD, na zasadach w niej określonych,

10.5.3.2 uregulować wszelkie zobowiązania względem OSD wynikające

z Umowy kompleksowej,

- 10.5.3.3 uiścić na rzecz OSD kary umowne określone w ww. Umowie kompleksowej, w przypadku gdy została ona zawarta na czas określony.
- 10.5.4. Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego.
- 10.5.5. Nowy sprzedawca jest zobowiązany do zawarcia Umowy ramowej z OSD, o ile nie jest stroną takiej Umowy ramowej.
- 10.5.6. ZUD będący nowym sprzedawcą, działający w imieniu Odbiorcy, składa wniosek o zawarcie Umowy wykonawczej nie później niż 21 dni przed planowanym dniem zmiany sprzedawcy. We wniosku o zawarcie Umowy wykonawczej ZUD składa oświadczenie, że:
- 10.5.6.1 wniosek jest składany w ramach procedury zmiany sprzedawcy,
- 10.5.6.2 dysponuje upoważnieniem Odbiorcy do przeprowadzenia procedury zmiany sprzedawcy.
- 10.5.7. OSD rozpatruje wniosek o zawarcie Umowy wykonawczej złożony w ramach procedury zmiany sprzedawcy w trybie określonym w pkt 10.4 powyżej.
- 10.5.8. Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień rozpoczęcia świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD określony w Umowie wykonawczej. Z dniem zmiany sprzedawcy:
- 10.5.8.1 rozwiązaniu w całości lub części ulega Umowa wykonawcza zawarta z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą lub Umowa kompleksowa, na podstawie której OSD sprzedawał Paliwo gazowe na rzecz Odbiorcy zmieniającego sprzedawcę,
- 10.5.8.2 Moc umowna przysługująca w Punktach wyjścia do odbiorcy ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą przysługuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą („zasada plecaka”). Jeżeli możliwa jest zmiana sprzedawcy bez zmniejszenia Mocy umownej przysługującej ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą, może on zachować tę Moc umowną.
- 10.5.9. Do dnia zmiany sprzedawcy OSD świadczy usługi Dystrybucji na podstawie Umowy wykonawczej zawartej z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą lub Umowy kompleksowej, na podstawie której OSD sprzedawał Paliwo gazowe na rzecz Odbiorcy zmieniającego sprzedawcę.

- 10.5.10. OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 10.5.11. 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, na podstawie metodologii opublikowanej na stronie internetowej OSD. Dane niezbędne do rozliczeń OSD przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy w terminie 5 Dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.
- 10.5.12. W przypadku, gdy Odbiorca wypowiada w ramach procedury zmiany sprzedawcy Umowę kompleksową z OSD jako dotychczasowym sprzedawcą, OSD dokonuje rozliczeń z Odbiorcą nie później niż w okresie 42 dni od dnia dokonania tej zmiany.

11. ROZLICZANIE USŁUGI DYSTRYBUCJI ORAZ FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI

- 11.1. Warunki prowadzenia rozliczeń usługi Dystrybucji określa Umowa.
- 11.2. Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa Umowa oraz Taryfa.
- 11.3. OSD dokonuje rozliczeń za pobrane Paliwo gazowe lub wykonane usługi związane z jego dostarczeniem w jednostkach energii. OSD ustala ilość pobranej energii na podstawie iloczynu zużycia Paliwa gazowego ustalonego w jednostkach objętości oraz współczynnika konwersji.
- 11.4. OSD ustala zużycie Paliwa gazowego w jednostkach objętości na podstawie odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych, wykonanych zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.7.
- 11.5. Współczynnik konwersji stanowi iloraz Ciepła spalania 1 m³ Paliwa gazowego i liczby 3,6. Do obliczania Ciepła spalania 1 m³ Paliwa gazowego przyjmuje się następujące warunki odniesienia dla:
- 11.5.1 objętości – temperatura T2 (t2) = 273,15 [K] (0 [°C]), Ciśnienie p2 = 101,325 [kPa];

11.5.2 spalania – temperatura T_1 (t_1) = 298,15 [K] (25 [°C]), Ciśnienie p_1 = 101,325 [kPa].

11.6. Współczynnik konwersji podawany jest w kWh/m³ z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.

11.7. W celu prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami OSD ustala Obszary rozliczeniowe Ciepła spalania. OSD wyznacza ORCS w taki sposób, aby średnia ważona wartość Ciepła spalania w takich obszarach nie różniła się o więcej niż ±3% od wartości Ciepła spalania określonej w którymkolwiek punkcie danego obszaru. OSD publikuje listę ORCS na swojej stronie internetowej.

11.8. W przypadku gdy ORCS zasilany jest z:

11.8.1. 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;

11.8.2. więcej niż jednego Punktu wejścia z innego systemu gazowego – wartość Ciepła spalania ustalana jest na podstawie średniej ważonej wartości Ciepła spalania ustalonej na podstawie danych przekazanych przez OSW zarządzających systemami gazowymi zasilającymi te Punkty wejścia.

11.9. Wartość Ciepła spalania jest ustalana i publikowana przez OSD na zasadach określonych w Rozporządzeniu taryfowym.

11.10. Wartość Ciepła spalania podawana jest w MJ/m³ z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.

12. ZASADY WYMIANY INFORMACJI POMIĘDZY OSD A ZUD LUB ODBIORCAMI

12.1. Odpowiedzi na zapytania ZUD lub Odbiorców będą udzielane na piśmie lub telefonicznie, w zależności od trybu, w jakim zapytania zostały zadane.

12.2. Wprowadza się następujące terminy udzielania odpowiedzi na zapytania:

12.2.1. na piśmie – nie dłużej niż 14 dni od daty wpływu zapytania,

12.2.2. telefonicznie – na bieżąco, chyba że zapytanie wymaga podjęcia czynności wyjaśniających; w takim przypadku termin odpowiedzi wynosi 14 dni od dnia

zgłoszenia zapytania telefonicznie,

12.2.3. dotyczące parametrów jakościowych Paliwa gazowego dostarczanego z Sieci dystrybucyjnej – w terminie 14 dni od dnia zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.

12.3. Informacja telefoniczna dostępna jest pod numerami telefonów zamieszczonymi na stronie internetowej OSD. W przypadku zapytania telefonicznego udzielane będą informacje podstawowe dotyczące w szczególności: nazwy OSD i zakresu działania, adresów kontaktowych oraz adresu strony internetowej.

12.4. Informacje ogólne udostępniane są przez OSD:

12.4.1. na stronie internetowej OSD,

12.4.2. w siedzibie OSD.

12.5. Wymiana informacji pomiędzy stronami Umowy

12.5.1. W Umowie określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z jej realizacją.

12.5.2. Korespondencja związana z Umową, inna niż opisana powyżej, będzie doręczana w formie pisemnej na adresy stron podane w Umowie listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez pośtańca, lub faksem za zwrotnym potwierdzeniem odbioru, chyba że Umowa stanowi inaczej.

12.5.3. Wymiana informacji w zakresie Nominacji, Alokacji oraz rozliczania Nieznominowania oraz Niezbilansowania odbywa się przy wykorzystaniu poczty elektronicznej.

12.5.4. OSD może uzgodnić z Odbiorcą lub ZUD wymianę informacji przy wykorzystaniu poczty elektronicznej.

13. POUFNOŚĆ

13.1. Każda ze stron Umowy zobowiązuje się do nieujawniania osobom trzecim treści Umowy, jak również wszelkich informacji uzyskanych w trakcie realizacji Umowy, oraz do przechowywania wszelkich dokumentów otrzymanych od drugiej strony w związku z jej zawarciem lub realizacją (dalej „Informacje poufne”), zgodnie z przepisami Ustawy o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji, chyba że IRiESD stanowi,

iż Informacje poufne mogą lub powinny być przekazywane innym podmiotom lub strona przekazująca Informacje poufne udzieli wyraźnej, pisemnej zgody na takie ujawnienie. W szczególności każda ze stron Umowy zobowiązuje się do ochrony i nieujawniania osobom trzecim jakichkolwiek informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, oraz innych związanych z organizacją przedsiębiorstwa każdej ze stron otrzymanych od drugiej strony w związku z procedurą zawierania Umowy oraz jej wykonywaniem. Informacje poufne podlegają ochronie bez względu na formę ich ujawnienia (dokumenty pisemne, wykresy, projekty). Charakter Informacji poufnych powinien być przez stronę przekazującą te informacje oznaczony w sposób wyraźny i jednoznaczny.

13.2. Strony Umowy są zobowiązane do wykorzystywania Informacji poufnych tylko i wyłącznie w celu i w zakresie niezbędnym do przeprowadzenia procedury zawierania oraz realizacji Umowy.

13.3. Zobowiązanie do nieujawniania Informacji poufnych nie dotyczy informacji, które:

13.3.1. zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,

13.3.2. są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia Umowy,

13.3.3. mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,

13.3.4. zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem Umowy.

13.4. Zobowiązanie do nieujawniania Informacji poufnych nie dotyczy przekazywania informacji doradcom stron wykonującym prace doradcze mające związek z realizacją Umowy, przy czym jej strony odpowiadają za zachowanie poufności informacji określonych w Umowie przez swoich doradców. Powyższe zobowiązanie nie narusza obowiązku którejkolwiek ze stron do dostarczania informacji uprawnionym organom administracji publicznej.

13.5. Ochrona informacji poufnych nie będzie dotyczyć sytuacji, w której obowiązek ujawnienia takich informacji wynika z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, w tym na żądanie uprawnionych organów – w takim przypadku strony

zobowiązują się powiadomić w formie pisemnej o udostępnieniu Informacji poufnych i zakresie tego udostępnienia nie później niż w terminie 3 dni po ich ujawnieniu.

13.6. Strony Umowy są zobowiązane do podjęcia wszelkich niezbędnych czynności w celu ochrony Informacji poufnych oraz do ograniczenia wymiany Informacji poufnych i dostępu do nich osobom w zakresie niezbędnym dla prawidłowej realizacji Umowy. Strony zobowiązane są powiadomić wszystkich swoich pracowników, którzy będą wykonywali Umowę, a także inne osoby za pomocą których ta umowa będzie wykonywana, o obowiązku zachowania poufności w zakresie Informacji poufnych.

13.7. Obowiązek nieujawniania Informacji poufnych wiąże strony Umowy w trakcie jej obowiązywania, jak również w okresie 5 lat od dnia jej rozwiązania lub wygaśnięcia.

14. ZASADY SKŁADANIA NOMINACJI

14.1. ZUD będący stroną Umowy wykonawczej, na rzecz którego świadczone są usługi Dystrybucji, jest zobowiązany do składania Nominacji. Obowiązek składania Nominacji nie dotyczy Odbiorców końcowych, którym Paliwo gazowe dostarczane jest na podstawie Umowy kompleksowej zawartej z OSD.

14.2. ZUD jest zobowiązany do składania OSD Nominacji dobowej, w której określa ilości Paliwa gazowego dla każdej Doby gazowej w podziale na każdą godzinę tej doby, łącznie dla wszystkich Punktów wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego, w których zamówiona przez wszystkich ZUD lub ZUD i Odbiorców Moc umowna jest nie większa niż 110 kWh/h oraz odrębnie dla każdego Punktu wyjścia, w którym zamówiona przez wszystkich ZUD lub ZUD i Odbiorcę Moc umowna jest większa niż 110 kWh, jeżeli odbiera w tych punktach Paliwo gazowe.

14.3. ZUD składa Nominacje oraz Renominacje w następujących terminach:

14.3.1. Nominacja dla danej Doby gazowej składana jest nie później niż do godz. 11.00 Doby gazowej poprzedzającej.

14.3.2. Renominacja dla danej Doby gazowej może zostać złożona pomiędzy godz. 16.00 a godz. 18.00 Doby gazowej poprzedzającej. Renominacja może być składana dopiero po uzyskaniu informacji od OSD o zatwierdzeniu Nominacji w trybie określonym w pkt 14.6.

- 14.4. Nominacje składane są w formie elektronicznej, na zasadach określonych przez OSD na swojej stronie internetowej.
- 14.5. Nominacja podlega zatwierdzeniu przez OSD.
- 14.6. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Nominacji w formie elektronicznej do godz. 16.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy Nominacja, a także informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Renominacji do godz. 20.30 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której ta Renominacja dotyczy.
- 14.7. Odrzucenie Nominacji lub Renominacji może nastąpić z powodu:
- 14.7.1. niezgodności z postanowieniami Umowy ramowej lub IRiESD,
 - 14.7.2. przekroczenia Mocy umownej dostępnej ZUD w Punkcie wyjścia,
 - 14.7.3. braku technicznej możliwości realizacji Nominacji.
- 14.8. W przypadku odrzucenia Nominacji lub Renominacji, OSD podaje przyczyny jej odrzucenia.
- 14.9. W przypadku gdy ZUD nie złożył Nominacji dla Punktu wyjścia w terminie określonym w pkt 14.3.1 lub Nominacja ZUD została odrzucona, przyjmuje się, że dla tego punktu została zatwierdzona Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą „0” (zero).
- 14.10. OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat Nominacji oraz Renominacji do OSW w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności Nominacji oraz Renominacji w systemach współpracujących lub dokonania Alokacji ilości Paliwa gazowego.

15. ZASADY WYKONYWANIA ALOKACJI

- 15.1. Alokacje w Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego.
- 15.1.1 Alokacje w poszczególnych Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego wykonywane są przez OSD.
 - 15.1.2 W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia do Obszaru dystrybucyjnego Paliwo gazowe przekazywane jest do Dystrybucji tylko przez jednego ZUD, całkowita

ilość Paliwa gazowego określona dla danego Punktu wejścia na podstawie wyników pomiarów przypisana zostanie do tego ZUD. W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia do Obszaru dystrybucyjnego Paliwo gazowe dostarczane jest przez więcej niż jednego ZUD, lub jednocześnie przez ZUD i OSD, stosuje się zasady określone w pkt 15.1.3 – 15.1.5 poniżej.

15.1.3 W przypadku, gdy do danego Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego Paliwo gazowe dostarczane jest przez więcej niż jednego ZUD lub jednocześnie przez ZUD i OSD, całkowita ilość Paliwa gazowego określona dla tego Punktu wejścia na podstawie wyników pomiarów, zostanie przypisana proporcjonalnie poszczególnym ZUD lub proporcjonalnie ZUD i OSD, na podstawie Alokacji wykonanych dla wszystkich Punktów wyjścia z danego Obszaru dystrybucyjnego.

15.1.4 OSD wykonuje Alokacje operatywne dla Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego dla poprzedniej Doby gazowej na podstawie wyników pomiarów oraz proporcjonalnie do Alokacji operatywnych wykonanych na zasadach określonych w pkt 15.2 poniżej dla Punktów wyjścia z tego Obszaru dystrybucyjnego dla poprzedniej Doby gazowej.

15.1.5 OSD wykonuje Alokacje rozliczeniowe dla Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego dla każdej Doby gazowej poprzedniego Miesiąca gazowego na podstawie wyników pomiarów, dokumentów rozliczeniowych otrzymanych od OSW oraz proporcjonalnie do Alokacji rozliczeniowych wykonanych dla Punktów wyjścia z tego Obszaru dystrybucyjnego dla każdej Doby gazowej poprzedniego Miesiąca gazowego, na zasadach określonych w pkt 15.3 poniżej.

15.1.6 Alokacje ilości Paliw gazowych dla Punktów wejścia dokonywane są w liczbach naturalnych.

15.1.7 Alokacje dla Punktów wejścia wykonywane są w jednostkach energii.

15.2. OSD wykonuje Alokacje operatywne dla Punktów wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego na następujących zasadach:

15.2.1 OSD wykonuje łączną Alokację operatywną dla wszystkich Punktów wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego, w których zamówiona przez wszystkich ZUD lub ZUD i Odbiorców Moc umowna jest nie większa niż 110 kWh/h.

- 15.2.2 OSD wykonuje Alokację operatywną odrębnie dla każdego Punktu wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego, w którym zamówiona przez wszystkich ZUD lub ZUD i Odbiorców Moc umowna jest większa niż 110 kWh.
- 15.2.3 W przypadku Punktów wyjścia, w których zamówiona Moc umowna jest nie większa niż 110 kWh/h, Alokacja operatywna sporządzana jest przez OSD na podstawie metodologii szacowania opublikowanej na stronie internetowej OSD.
- 15.2.4 W przypadku Punktów wyjścia, w których zamówiona Moc umowna jest większa niż 110 kWh/h, a OSD nie dysponuje w nich systemami telemetrycznymi, Alokacja operatywna sporządzana jest przez OSD na podstawie metodologii szacowania opublikowanej na stronie internetowej OSD.
- 15.2.5 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia OSD dysponuje systemami telemetrycznymi, Alokacja operatywna sporządzana jest na podstawie wyników pomiarów.
- 15.2.6 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego Paliwo gazowe jest odbierane tylko przez Odbiorcę końcowego od jednego ZUD, całkowita ilość Paliwa gazowego ustalona na podstawie wyników pomiarów lub metodologii szacowania opublikowanej na stronie internetowej OSD, przypisana zostanie do tego ZUD.
- 15.2.7 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego Paliwo gazowe jest odbierane przez Odbiorcę końcowego od więcej niż jednego ZUD lub jednocześnie od ZUD oraz OSD, całkowita ilość Paliwa gazowego ustalona na podstawie wyników pomiarów przypisywana jest przez Odbiorcę końcowego poszczególnym ZUD lub poszczególnym ZUD oraz OSD.
- 15.2.8 W przypadku, o którym mowa w pkt 15.2.7, Odbiorca końcowy jest zobowiązany do przekazania informacji o ilościach Paliw gazowych przypisanych poszczególnym ZUD lub ZUD oraz OSD w danym Punkcie wyjścia w poprzedniej Dobie gazowej, do godz. 7.45 danej Doby gazowej.
- 15.2.9 W przypadku, gdy Odbiorca końcowy nie przekaże OSD informacji o ilościach Paliw gazowych przypisanych poszczególnym ZUD lub ZUD oraz OSD w danym Punkcie wyjścia w poprzedniej Dobie gazowej w terminie określonym

w pkt 15.2.8, OSD wykona Alokacje operatywną dla tego Punktu wyjścia, tj. przypisze poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego odebranego od nich przez Odbiorcę końcowego w danym Punkcie wyjścia, proporcjonalnie do zamówionej przez ZUD w tym punkcie wyjścia Mocy umownej, lub przypisze poszczególnym ZUD oraz OSD ilości Paliwa gazowego odebranego od nich przez Odbiorcę końcowego w danym Punkcie wyjścia, proporcjonalnie do zamówionej w tym Punkcie wyjścia Mocy umownej przez ZUD w ramach Umowy wykonawczej oraz przez Odbiorcę końcowego w ramach Umowy kompleksowej.

15.2.10 Wymiana informacji pomiędzy OSD a ZUD lub Odbiorcą końcowym w ramach procedury składania Alokacji operatywnych odbywa się przy wykorzystaniu poczty elektronicznej, na zasadach określonych na stronie internetowej OSD.

15.3. OSD wykonuje Alokacje rozliczeniowe dla Punktów wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego na następujących zasadach:

15.3.1 Alokacje rozliczeniowe wykonywane są w celu rozliczenia świadczonych przez OSD usług Dystrybucji oraz rozliczenia Nieznominowania oraz Niezbilansowania.

15.3.2 Alokacje rozliczeniowe wykonywane są odrębnie dla każdego Punktu wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego, na podstawie:

15.3.2.1 wyników pomiarów, w odniesieniu do Punktów wyjścia, w których wykonany został odczyt układów pomiarowo - rozliczeniowych;

15.3.2.2 metodologii szacowania określonej na stronie internetowej OSD, w odniesieniu do Punktów wyjścia, w których nie został wykonany odczyt układów pomiarowo - rozliczeniowych;

15.3.2.3 informacji przekazanej OSD przez Odbiorcę końcowego odbierającego Paliwo gazowe w danym Punkcie wyjścia w wielkości większej niż 110 kWh/h, od więcej niż jednego ZUD lub jednocześnie od ZUD oraz OSD, o ilościach Paliw gazowych przypisanych poszczególnym ZUD lub ZUD oraz OSD w tym Punkcie wyjścia w każdej Dobie gazowej poprzedniego Miesiąca gazowego.

15.3.3 Informacja, o której mowa w pkt 15.3.2.3, przekazywana jest przez Odbiorcę końcowego w terminie do 3-go Dnia roboczego następującego po Miesiącu gazowym, dla którego Alokacja jest wykonywana.

- 15.3.4 W przypadku, gdy Odbiorca końcowy nie przekaże informacji o ilościach Paliw gazowych przypisanych poszczególnym ZUD lub ZUD oraz OSD w danym Punkcie wyjścia w każdej Dobie gazowej poprzedniego Miesiąca gazowego w terminie określonym w pkt 15.3.3, OSD wykona Alokację rozliczeniową w tych Punktach wyjścia, tj. przypisze poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego odebranego od nich przez Odbiorcę końcowego w danym Punkcie wyjścia, proporcjonalnie do zamówionej przez ZUD w tym punkcie wyjścia Mocy umownej, lub przypisze poszczególnym ZUD oraz OSD ilości Paliwa gazowego odebranego od nich przez Odbiorcę końcowego w danym Punkcie wyjścia, proporcjonalnie do zamówionej w tym Punkcie wyjścia Mocy umownej przez ZUD w ramach Umowy wykonawczej oraz przez Odbiorcę końcowego w ramach Umowy kompleksowej.
- 15.2.11 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego Paliwo gazowe jest odbierane tylko przez Odbiorcę końcowego od jednego ZUD, całkowita ilość Paliwa gazowego ustalona na podstawie wyników pomiarów przypisana zostanie do tego ZUD.
- 15.4.1 Alokacje rozliczeniowe wykonuje się dla każdej Doby gazowej Miesiąca gazowego i przekazuje ZUD w terminie do 9-go Dnia roboczego przypadającego po Miesiącu gazowym, dla którego są one wykonywane.
- 15.4.2 Alokacje rozliczeniowe wykonywane są w jednostkach energii.

16. NIEZNOMINOWANIE

- 16.1.1 OSD określa Nieznominowanie ZUD po zakończeniu Miesiąca gazowego, odrębnie dla każdej Doby gazowej tego Miesiąca gazowego oraz odrębnie dla każdego Obszaru dystrybucyjnego.
- 16.1.2 OSD określa Nieznominowanie ZUD łącznie dla wszystkich Punktów wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego, w których zamówiona przez wszystkich ZUD lub wszystkich ZUD i Odbiorców końcowych łączna Moc umowna jest nie większa niż 110 kWh/h oraz odrębnie dla każdego Punktu wyjścia, w którym łączna zamówiona przez wszystkich ZUD lub wszystkich ZUD i Odbiorcę końcowego Moc umowna jest większa niż 110 kWh.
- 16.1.3 OSD określa, dla każdej Doby gazowej Miesiąca gazowego, Nieznominowanie ZUD, które oblicza się wg wzoru:

$$NZ = [MOD(IN - IZM) / IN] * 100\%$$

gdzie:

Nz – Nieznominowanie ZUD,

MOD – wartość bezwzględna,

IN – suma dobowych ilości Paliwa gazowego określonych w złożonej przez ZUD i zaakceptowanej przez OSD Nominacji dla Punktu wyjścia, w którym łączna Moc umowna większa niż 110 kWh, lub w złożonej przez ZUD i zaakceptowanej przez OSD Nominacji dla Punktów wyjścia, w których łączna zamówiona Moc umowna jest nie większa niż 110 kWh/h [kWh],

IZM – dobowy ilość Paliwa gazowego odebrana przez ZUD w Punkcie wyjścia, w którym łączna Moc umowna jest większa niż 110 kWh, lub suma dobowych ilości Paliwa gazowego odebranych przez ZUD w Punktach wyjścia, w których łączna zamówiona Moc umowna jest nie większa niż 110 kWh/h, ustalona na podstawie Alokacji rozliczeniowej wykonanej na zasadach określonych w rozdziale 15 [kWh].

16.1.4 W przypadku gdy w danej Dobie gazowej w danym Punkcie wyjścia, w którym łączna Moc umowna jest większa niż 110 kWh, lub w Punktach wyjścia łącznie, w których łączna zamówiona Moc umowna jest nie większa niż 110 kWh/h, wystąpi Nieznominowanie przekraczające 10%, ZUD jest zobowiązany uiścić na rzecz OSD opłatę określoną w następujący sposób:

$$On = (NZ - 10\%) * IN * 0,02 * CRG$$

gdzie:

On – opłata z tytułu Nieznominowania w danej Dobie gazowej,

NZ – Nieznominowanie ZUD [kWh],

IN – suma dobowych ilości Paliwa gazowego określonych w złożonej przez ZUD i zaakceptowanej przez OSD Nominacji dla Punktu wyjścia, w którym łączna Moc umowna jest większa niż 110 kWh, lub w złożonej przez ZUD i zaakceptowanej przez OSD Nominacji dla Punktów wyjścia, w których łączna zamówiona Moc umowna jest nie większa niż 110 kWh/h [kWh],

CRG – Cena referencyjna gazu obowiązująca w danej Dobie gazowej.

- 16.1.5 W przypadku, gdy Nieznominowanie przekroczy 15%, ZUD jest zobowiązany uiścić na rzecz OSD opłatę ustaloną w trybie 16.1.4, powiększoną o 10%.
- 16.1.6 W przypadku, gdy Nieznominowanie przekroczy 25%, ZUD jest zobowiązany uiścić na rzecz OSD opłatę ustaloną w trybie 16.1.4, powiększoną o 20%.
- 16.1.7 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia, w którym łączna Moc umowna jest większa niż 110 kWh lub łącznie w Punktach wyjścia, w których łączna zamówiona Moc umowna jest nie większa niż 110 kWh/h, zanominowana została zerowa wartość ilości dobowej (NZ=0), OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie Nominacji, którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$O_n = IZM * 0,02 * CRG$$

gdzie:

- On – opłata z tytułu Nieznominowania w danej Dobie gazowej,
- IZM – dobową ilość Paliwa gazowego odebrana przez ZUD w Punkcie wyjścia, w którym łączna Moc umowna jest większa niż 110 kWh, lub suma dobowych ilości Paliwa gazowego odebranych przez ZUD w Punktach wyjścia, w których łączna zamówiona Moc umowna jest nie większa niż 110 kWh/h, ustalona na podstawie Alokacji rozliczeniowej wykonanej na zasadach określonych w rozdziale 15 [kWh].
- CRG - cena referencyjna gazu.

- 16.1.8 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.

17. ROZLICZANIE PROCEDURY WYRÓWNIANIA

- 17.1. W przypadku powstania różnicy pomiędzy określonymi w Alokacji rozliczeniowej ilościami Paliwa gazowego pobranymi przez ZUD w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, a ilościami wprowadzonymi przez ZUD w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego, OSD określa tą różnicę (DNS), wyrażoną w kWh.
- 17.2. Po zakończeniu każdego Miesiąca gazowego, gdy różnica (DNS) pomiędzy określonymi w Alokacji rozliczeniowej ilościami Paliwa gazowego pobranymi przez ZUD w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, a ilościami wprowadzonymi przez ZUD w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego w danym Obszarze

dystrybucyjnym jest większa od zera, jest on zobowiązany rozliczyć pobraną ilość Paliwa gazowego uiszczając na rzecz OSD opłatę określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD(DNS) \times (CRG + 10\%)$$

gdzie:

OPM – opłata z tytułu procedury Wyrównania,

MOD – wartość bezwzględna,

DNS – różnica pomiędzy określonymi w Alokacji rozliczeniowej ilościami Paliwa gazowego pobranymi przez ZUD w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, a ilościami wprowadzonymi przez ZUD w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego w danym Obszarze dystrybucyjnym,

CRG – Cena referencyjna gazu.

17.3. Po zakończeniu każdego okresu rozliczeniowego, gdy różnica (DNS) pomiędzy określonymi w Alokacji rozliczeniowej ilościami Paliwa gazowego pobranymi przez ZUD w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, a ilościami wprowadzonymi przez ZUD w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego jest mniejsza od zera, OSD jest zobowiązany rozliczyć niepobraną przez ZUD ilość Paliwa gazowego uiszczając na rzecz ZUD opłatę określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD(DNS) \times (CRG - 10\%)$$

gdzie:

OPM – opłata z procedury Wyrównania,

MOD – wartość bezwzględna,

DNS – różnica pomiędzy określonymi w Alokacji rozliczeniowej ilościami Paliwa gazowego pobranymi przez ZUD w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, a ilościami wprowadzonymi przez ZUD w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego w danym Obszarze dystrybucyjnym,

CRG – Cena referencyjna gazu.

17.4. Jeżeli różnica pomiędzy określonymi w Alokacji rozliczeniowej ilościami Paliwa gazowego pobranymi przez ZUD w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, a ilościami wprowadzonymi przez ZUD w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego w danym Obszarze dystrybucyjnym, ustalona na zasadach określonych w pkt 17.1,

przekracza 5% ilości Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Obszaru dystrybucyjnego ustalonej na podstawie Alokacji rozliczeniowej, niezależnie od opłat określonych w pkt 17.2 - 17.3, ZUD zobowiązany jest pokryć koszty stabilizacji pracy Systemu dystrybucyjnego uiszczając opłatę ustaloną zgodnie ze wzorem:

$$ODN = 0,2 \times CRG \times \sum DNS$$

gdzie:

ODN – opłata dodatkowa z tytułu procedury Wyrównania

CRG – Cena referencyjna gazu,

DNS – różnica pomiędzy określonymi w Alokacji rozliczeniowej ilościami Paliwa gazowego pobranymi przez ZUD w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, a ilościami wprowadzonymi przez ZUD w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego w danym Obszarze dystrybucyjnym.

17.5. OSD przekazuje ZUD, w terminie do 20 dni po zakończeniu Miesiąca gazowego, Raport Wyrównania, który zawiera zestawienie opłat z tytułu procedury Wyrównania w każdej Dobie gazowej Miesiąca gazowego.

18. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJI AWARII ORAZ W SYTUACJI POWSTANIA ZAKŁÓCEŃ NA RYNKU GAZU ZIEMNEGO

18.1. Awarie i ich usuwanie

18.1.1. W przypadku wystąpienia Awarii lub zakłócenia w przepływie Paliwa gazowego, OSD ma obowiązek przystąpić niezwłocznie do ich usunięcia.

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

18.1.3. W przypadku zaistnienia Awarii, w szczególności powodującej zagrożenie życia, zdrowia lub mienia, OSD może wstrzymać dostarczanie Paliwa gazowego do Punktów wyjścia z Systemu dystrybucyjnego.

18.1.4. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu Systemu dystrybucyjnego, dyspozytor informuje odpowiednie służby, które podejmują

natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostaw.

18.1.5. Zabezpieczenie i usuwanie Awarii Sieci dystrybucyjnej wykonywane jest zgodnie z procedurami obowiązującymi w OSD.

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

18.1.7. Na obszarze Systemu dystrybucyjnego objętym skutkami Awarii lub działań związanych z ich usuwaniem OSD może wprowadzić ograniczenia w Dystrybucji Paliwa gazowego.

18.1.8. 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.

18.2. Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń

18.2.1. Zasady opracowywania planów wprowadzania ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz Rozporządzenie w sprawie ograniczeń.

18.2.2. ZUD jest zobowiązany do współpracy z OSD przy opracowaniu planów wprowadzania ograniczeń, a w szczególności do przekazywania, na wezwanie OSD, danych oraz informacji, o których mowa w pkt 8.10.

18.2.3. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów.

19. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH

19.1. Układy pomiarowo-rozliczeniowe – wymagania ogólne

19.1.1. Rozliczenia ilości Paliwa gazowego podmiotów przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej odbywają się na podstawie wskazań zainstalowanych układów pomiarowo-rozliczeniowych.

19.1.2. W zależności od deklarowanej Mocy umownej stosowane są różne konfiguracje układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wejścia i wyjścia w ramach Systemu dystrybucyjnego.

- 19.1.3. Konfiguracja układów pomiarowych w Punktach wyjścia zależy od sposobu prowadzenia rozliczeń, zależnie od Mocy umownej zamówionej dla danego punktu przez zamawiającego usługę Dystrybucji.
- 19.1.4. W skład układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wyjścia, w których OSD prowadzi rozliczenia na podstawie Mocy umownej i ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego, muszą wchodzić urządzenia rejestrujące ilość pobieranego Paliwa gazowego. Urządzenie rejestrujące ilość pobieranego Paliwa gazowego stanowi integralną część układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 19.1.5. Przyrządy pomiarowe podlegające kontroli metrologicznej mogą być wprowadzane do obrotu i użytkowania oraz użytkowane tylko wówczas, jeżeli posiadają odpowiednio ważną decyzję zatwierdzenia typu oraz ważną legalizację.
- 19.1.6. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego jest określone w warunkach przyłączenia przez OSD i akceptowane przez Odbiorcę końcowego podczas podpisywania umowy o przyłączenie.
- 19.1.7. Wszystkie elementy oraz urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego poboru Paliwa gazowego muszą być przystosowane do plombowania. Każda plomba jest oznaczona indywidualnym numerem. Plomby stosowane są jako zabezpieczenia zapobiegające kradzieżom Paliwa gazowego.
- 19.1.8. W przypadku zmiany charakterystyki odbioru Paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym Punkcie wyjścia, OSD może dokonać zmiany lub nakazać zmianę istniejącego układu pomiarowo-rozliczeniowego (np. zmiana gazomierza), informując o tym Odbiorcę lub ZUD.
- 19.1.9. W przypadku, gdy OSD posiada tytuł prawny do układu pomiarowo-rozliczeniowego lub układu transmisji w umownym Punkcie wyjścia, Odbiorca końcowy który rozliczany jest na tym układzie pomiarowym ma prawo, jeżeli istnieją techniczne możliwości, do uzyskania stałego odczytu wskazań zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego. Na wniosek Odbiorcy OSD wskaże warunki techniczne, jakie Odbiorca musi wypełnić w celu pozyskania danych odczytowych.
- 19.1.10. Szczegółowe wymagania techniczne dotyczące układów pomiarowo-rozliczeniowych mogą zostać określone w umowie o przyłączenie.

20. SPRZEDAŻ REZERWOWA

20.1. OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku:

20.1.1. uzyskania informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych, na podstawie informacji przekazanej OSD przez ZUD w trybie art. 5 ust. 14 ustawy Prawo energetyczne;

20.1.2. uzyskania informacji o konieczności zaprzestania świadczenia Usług dystrybucji, w przypadkach określonych w pkt 20.2;

20.1.3. konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych przez OSD, w przypadku gdy OSD jest stroną Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą, w przypadkach określonych w pkt 20.3.

20.2. Konieczność zaprzestania świadczenia usług dystrybucji, o której mowa w pkt 20.1.2, może nastąpić w szczególności w sytuacji gdy:

20.2.1. ZUD utraci możliwość dostarczania Paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego, w tym w szczególności:

20.2.1.1 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;

20.2.1.2 zaistnieją przesłanki do rozwiązania Umowy dystrybucji zawartej z ZUD.

20.3. Zaprzestanie sprzedaży Paliw gazowych, o którym mowa w pkt 20.1.3, może nastąpić w przypadku:

20.3.1. utraty koncesji na obrót Paliwami gazowymi przez OSD;

20.3.2. zmiany przepisów prawa, uniemożliwiających OSD kontynuowanie sprzedaży Paliw gazowych;

20.3.3. nieprzewidzianych zaburzeń na rynku Paliw gazowych skutkujących powstaniem po stronie OSD trudności ekonomicznych lub organizacyjnych

wpływających na obniżenie niezawodności dostarczania i jakości Paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach, powodujących niekorzystną zmianę cen lub stawek opłat za dostarczane Paliwa gazowe lub zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do Sieci dystrybucyjnej, lub uniemożliwiających wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

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

20.4.1. 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,

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

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

20.4.4. gdy upłynął termin świadczenia usługi dystrybucji określony w Umowie dystrybucji.

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

20.6. 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.

20.7. 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.

20.8. 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.

20.9. Sprzedaż rezerwowa może zostać zaoferowana odbiorcom przyłączonym do systemu dystrybucyjnego OSD przez ZUD, którzy łącznie spełniają następujące warunki:

20.9.1. dysponują możliwością dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSD,

20.9.2. posiadają koncesję na obrót paliwami gazowymi lub obrót gazem ziemnym z zagranicą,

20.9.3. 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,

20.9.4. 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;

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

20.10. 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 20.9. OSD informuje ZUD o wpisaniu go na listę sprzedawców rezerwowych lub o odmowie wpisania go na taką listę.

20.11. W przypadku gdy ZUD przestaje spełniać kryteria, o których mowa w pkt 20.9, 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.

20.12. 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.

20.13. W przypadku gdy:

20.13.1. 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

20.13.2. 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 20.1 - 20.7 stosuje się odpowiednio.

20.14. 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. W przypadkach wskazanych w pkt 20.3 funkcję sprzedawcy z urzędu pełni przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem paliwami gazowymi, do którego wniesiono wkład niepieniężny, o którym mowa w art. 5b¹ ustawy Prawo energetyczne.

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

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

- 20.15.2. uzyskania od odbiorcy końcowego pełnomocnictwa do zawarcia przez OSD umowy, w jego imieniu i na jego rzecz, umowy kompleksowej ze sprzedawcą rezerwowym,
- 20.15.3. 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,
- 20.15.4. przekazywania OSD informacji o wybranym przez odbiorcę końcowego sprzedawcy rezerwowym, a także o każdorazowej zmianie sprzedawcy rezerwowego wybranego przez odbiorcę końcowego,
- 20.15.5. przekazywania udzielonych przez odbiorców końcowych pełnomocnictw dla OSD do zawarcia umowy ze sprzedawcą rezerwowym, a także informacji o każdorazowym odwołaniu tych pełnomocnictw.
- 20.16. 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 20.15 lub 20.12.
- 20.17. 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.

21. PRZEPISY KOŃCOWE

- 21.1. Niniejsza instrukcja wchodzi w życie z dniem 1 listopada 2021 r.
- 21.2. Zgodnie z art. 9g ust. 12 Ustawy Prawo energetyczne IRiESD stanowi integralną część Umowy ramowej lub Umowy kompleksowej. Użytkownicy Systemu dystrybucyjnego, w tym Odbiorcy, są zobowiązani do stosowania się do wszystkich jej postanowień.
- 21.3. 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.

21.4. Z dniem wejścia w życie niniejszej IRiESD traci moc IRiESD obowiązująca od dnia 1 kwietnia 2019 r.