



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

Kostrzyn, marzec 2019 r.

Spis treści

1. Wstęp.....	3
2. Podstawy prawne i warunki obowiązywania IRiESD.....	7
3. System dystrybucyjny.....	9
4. Współpraca OSD z operatorami współpracujących systemów gazowych.....	13
5. Planowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego	14
6. Przyłączanie do Systemu dystrybucyjnego.....	14
7. Prawa i obowiązki OSD:.....	19
8. Prawa i obowiązki Odbiorców oraz ZUD.....	23
9. Warunki świadczenia usługi dystrybucji.....	24
10. Warunki formalno – prawne świadczenia usługi dystrybucji	25
11. Rozliczanie usługi dystrybucji oraz fakturowanie i płatności.....	26
12. Zasady wymiany informacji pomiędzy OSD a ZUD lub Odbiorcami	28
13. Poufność.....	29
14. Zgłaszanie usług dystrybucyjnych do realizacji	31
15. Zasady wykonywania alokacji.....	31
16. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych	31
17. Wymagania dotyczące układów pomiarowych	32
18. Sprzedaż rezerwowa	34
19. Przepisy końcowe.....	38

1. WSTĘP

1.1. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) 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 (OSD).

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 dystrybucji 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.
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	Ilość energii, która zostałaby wydzielona w formie ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m ³ paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25°C.
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.

Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej (IRiESD)

Doba gazowa	Okres od godziny 6:00 danego dnia do godziny 6:00 dnia następnego.
Dystrybucja	Transport paliw gazowych 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.
Karta aktualizacji	Wykaz planowanych zmian w IRiESD
Liczba Wobbego (PN-C-04750)	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Metr sześcienny (m³)	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 6:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 6:00 pierwszego dnia następnego miesiąca.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji w punktach wejścia i odebranego z Systemu dystrybucyjnego w punktach wyjścia, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji.
Moc umowna	Określona w Umowie dystrybucji lub w Umowie kompleksowej, maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego w warunkach normalnych, która może być przekazana do dystrybucji w punkcie wejścia lub odebrana z Systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Nominacja	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD, dotyczące ilości paliwa gazowego, która będzie dostarczona przez ZUD w określonym czasie do Systemu dystrybucyjnego w punktach wejścia i odebrana w punktach wyjścia.
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca w gospodarstwie domowym	Odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliw gazowych wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu paliw gazowych na własny użytek.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Avrio Media sp. z o.o. z siedzibą w Kostrzynie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w Systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.
Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW)	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

Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej (IRiESD)

	tym połączeń z innymi systemami gazowymi
Operator systemu przesyłowego (OSP)	Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. z siedzibą w Warszawie zajmujący się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialny za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci przesyłowej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. z siedzibą w Warszawie doprowadzający paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego Avrio Media Sp. z o.o. w punkcie wejścia we Wronkach oraz Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie doprowadzająca paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego Avrio Media Sp. z o.o. w punkcie wejścia w Słupcy.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy (grupa E).
Przesyłanie gazu	Transport paliw gazowych sieciami przesyłowymi w celu dostarczenia ich do sieci dystrybucyjnych lub odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci przesyłowej.
Punkt wejścia	Miejsce, w którym następuje dostarczenie paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.
Punkt wyjścia	Miejsce, w którym następuje odbiór paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.
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.
Sieć przesyłowa	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Siła wyższa	Niezależne od woli Strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne, uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków, przy zachowaniu należytej staranności, Strona nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy, ani też uniknąć bądź przezwyciężyć.
System dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią, zarządzane przez OSD.
System przesyłowy	Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią, zarządzane przez OSP.
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.
Tydzień gazowy	Okres od godziny 6.00 rano w poniedziałek bieżącego tygodnia do godziny 6.00 w poniedziałek w tygodniu następującym.

Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej (IRiESD)

Umowa dystrybucji	Umowa zawarta pomiędzy ZUD a OSD, na podstawie której OSD świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUD.
Umowa kompleksowa	Umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą a OSD, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji paliw gazowych.
Umowa	Umowa dystrybucji lub Umowa kompleksowa.
Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10.04.1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. pozj. 755 t.j..).
Ustawa o zapasach	Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2018 r. poz. 1323 t.j.).
Użytkownik Systemu dystrybucyjnego	Podmiot dostarczający paliwa 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 dystrybucji zawartej z OSD.

1.4. Wykaz stosowanych skrótów

CRG	Cena Referencyjna Gazu
E	Gaz ziemny wysokometanowy (Liczba Wobbego 50 MJ/m ³)
IG	Ilość paliwa gazowego
IRiESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSD
IRiESD_{OSDW}	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej operatora systemu dystrybucyjnego Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.
IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej OGP Gaz-System S.A.
m	Metr sześcienny
ORCS	Obszar rozliczeniowy ciepła spalania
OSD	Avrio Media Sp. z o.o.
OSDW	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji

1.5. Użyte w IRiESD odniesienie do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do ilości paliwa gazowego wyrażonej w jednostkach energii (kWh), o ile wyrażnie nie

zastrzeżono inaczej. „Objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych (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 niniejsza IRiESD uwzględnia wymagania określone w IRiESP. Z uwagi na fakt, że System dystrybucyjny OSD przyłączony jest także do systemu dystrybucyjnego OSDW, niniejsza instrukcja uwzględnia rozwiązania przyjęte w IRiESD_{OSDW}.
- 2.1.3. Zgodnie z art. 9g ust. 8a ustawy Prawo energetyczne niniejsza IRiESD nie wymaga zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Niniejsza instrukcja została skonsultowana z Użytkownikami systemu 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 dystrybucji 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 tych sieci, w szczególności dotyczące:
 - 2.1.6.1 przyłączania 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 paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu.

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 dokumenty:

2.3.1.1 IRiESD,

2.3.1.2 Obowiązująca Taryfa,

2.3.1.3 komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz o miejscu, sposobie i terminie składania uwag wraz z wykazem planowanych zmian w IRiESD,

2.3.1.4 procedurę zmiany sprzedawcy,

2.3.1.5 wzór wniosku o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,

2.3.1.6 aktualną cenę referencyjną gazu (CRG),

2.3.1.7 obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS),

2.3.1.8 średnią ważoną wartość ciepła spalania w ORCS.

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, OSW, których urządzenia, instalacje lub sieci są zasilane z Systemu dystrybucyjnego OSD, z dniem określonym przez OSD. OSD informuje w formie pisemnej ZUD o dniu wprowadzenia do stosowania nowej IRiESD.

2.4.3. OSD publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej.

2.4.4. W przypadku braku akceptacji zmian w IRiESD, ZUD przysługuje prawo

wypowiedzenia Umowy dystrybucji zgodnie z postanowieniami tej Umowy. Wypowiedzenie Umowy dystrybucji nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do Umowy kompleksowej zawartej pomiędzy OSD a Odbiorcą oraz porozumień zawartych przez OSD z OSW.

3. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

3.1. Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą:

3.1.1. Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy Systemu dystrybucyjnego oraz krajowych systemów i instalacji współpracujących projektowane są i wykonywane zgodnie z wymogami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. z 2013 r., poz. 640) oraz odpowiednimi normami.

3.2. Parametry jakościowe paliwa gazowego

3.2.1. Parametry jakościowe paliwa gazowego dostarczanego systemem dystrybucyjnym powinny spełniać wymogi określone w przepisach rozporządzenia z dnia 2 lipca 2010 r. Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r., Nr 133, poz. 891 ze zm.).

3.2.2. ZUD oraz OSW jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wejścia do Systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 3.2.1 powyżej, z wyjątkiem parametrów dotyczących intensywności zapachu gazu wyczuwalnego w powietrzu.

3.2.3. OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wyjścia paliwa gazowego spełniającego kryteria określone powyżej, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSW lub ZUD lub Odbiorcę jego zobowiązań określonych porozumieniem międzyoperatorskim, Umową dystrybucji lub Umową kompleksową oraz IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów.

3.2.4. W przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych w punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, OSD udziela bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliw gazowych, na zasadach określonych w Taryfie.

3.3. Ciśnienie paliwa gazowego

- 3.3.1. Zakres Ciśnień obowiązujących w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia określa OSD.
- 3.3.2. W przypadku niedotrzymania przez ZUD Ciśnienia w punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego, OSD może odmówić przyjęcia paliwa gazowego do dystrybucji. Za okres wstrzymania odbioru paliwa gazowego z powodu niedotrzymania Ciśnienia w punkcie wejścia OSD pobiera opłaty wynikające z zamówionej mocy.
- 3.3.3. W przypadku niedotrzymania Ciśnienia w punkcie wyjścia, OSD udziela bonifikaty z tytułu niedotrzymania Ciśnienia, na zasadach określonych w Taryfie.

3.4. Połączenia Systemu dystrybucyjnego z instalacjami Odbiorców

- 3.4.1. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których tytuł prawny posiadają odbiorcy.
- 3.4.2. W przypadku zainstalowania układów pomiarowo - rozliczeniowych w obrębie instalacji Odbiorcy, ma on obowiązek zapewnić dostęp przedstawicieli OSD do układu pomiarowo- rozliczeniowego i umożliwić jego kontrolę 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 kontrolę na każde wezwanie OSD.
- 3.4.3. 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:
 - 3.4.3.1 miejscem, w którym kończy się zobowiązanie OSD wynikające z Umowy i niniejszej IRiESD, związane z dystrybucją paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji odbiorcy;
 - 3.4.3.2 rozliczenia związane ze świadczoną usługą dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców;
 - 3.4.3.3 w przypadku, gdy w Umowie wskazano więcej niż jeden punkt wyjścia, usługa dystrybucji rozliczana jest oddzielnie dla każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego;

3.4.3.4 OSD nie odpowiada za szkody związane z rozprowadzaniem paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za punktem wyjścia, do których OSD nie ma tytułu prawnego.

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

3.5.1. Koszty eksploatacji systemów telemetrycznych ponosi ich właściciel.

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

3.5.3. 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.

3.5.4. 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.

3.5.5. 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.

3.5.6. 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.

3.5.7. Protokół transmisji danych pomiarowych ustala OSD.

3.6. Pomiary

- 3.6.1. OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usług dystrybucji oraz ilości sprzedanego paliwa gazowego.
- 3.6.2. 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.
- 3.6.3. 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.
- 3.6.4. 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 dokonania odczytów.
- 3.6.5. OSD ma prawo do kontrolnych odczytów danych pomiarowych uzyskanych w sposób, o którym mowa w punkcie 3.6.2, poprzez odczyty przeprowadzone samodzielnie lub zlecone osobie trzeciej.
- 3.6.6. Odbiorca lub ZUD ma prawo do kontrolnych odczytów danych pomiarowych uzyskanych od OSD, poprzez przeprowadzenie samodzielnie lub zlecone osobie trzeciej odczyty.
- 3.6.7. W przypadku gdy w Umowie dystrybucji lub Umowie kompleksowej wskazano, że Odbiorca lub ZUD dostarcza paliwo gazowe w więcej niż jednym punkcie wejścia lub odbiera to paliwo w więcej niż jednym punkcie wyjścia, za układ pomiarowo - rozliczeniowy przyjmuje się zbiór układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych w poszczególnych punktach wejścia lub punktów wyjścia, a za wynik pomiarów, wykorzystywany dla celów alokacji i rozliczeń, przyjmuje się sumę wyników pomiarów układów pomiarowych zainstalowanych w poszczególnych punktach wejścia lub punktach wyjścia, chyba że Umowa stanowi inaczej.

3.7. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego

3.7.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:

3.7.1.2. Zapewnienie przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającej

realizację zawartych Umów kompleksowych lub Umów dystrybucyjnych,

3.7.1.3 utrzymywanie określonego przez OSD Ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,

3.7.1.4 utrzymywanie określonych w obowiązujących przepisach prawa oraz w IRiESD parametrów jakościowych i Ciepła spalania paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.

3.7.2. W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego, OSD podejmuje następujące działania:

3.7.2.1 na bieżąco zarządza Systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,

3.7.2.2 nie dopuszcza do dostarczenia do Systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD oraz obowiązującymi przepisami prawa.

3.7.2.3 utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo - kontrolne ilości, mocy, Ciśnienia, parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego,

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

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

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

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

4. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI WSPÓŁPRACUJĄCYCH SYSTEMÓW GAZOWYCH

4.1. Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW określone są w dwustronnych 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. Rozwój Systemu dystrybucyjnego prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w założeniach polityki energetycznej kraju, strategię OSD, uwzględniając zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego, a także mając na uwadze miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego.

5.3. OSD prognozuje zapotrzebowanie na paliwo gazowe na obszarze swojego działania, na podstawie informacji uzyskanych od OSW, ZUD, Odbiorców i dostawców z uwzględnieniem założeń polityki energetycznej państwa i oceny ich realizacji.

5.4. OSD sporządza i aktualizuje plan rozwoju na okres określony w przepisach ustawy Prawo energetyczne. Sporządzany przez OSD plan rozwoju uwzględnia plan rozwoju sporządzony przez OSP.

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

5.6. Sporządzane przez OSD plany rozwoju uwzględniają długookresową maksymalizację efektywności nakładów i kosztów ponoszonych przez OSD, tak aby nakłady i koszty nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat za dostarczanie paliw gazowych, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości ich 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 i 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 kalendarzowych 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 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 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 paliwa gazowe mają 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. Brak ekonomicznych warunków przyłączenia zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie może spowodować niekorzystną zmianę cen i stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji dla innych przyłączonych podmiotów.
- 6.8.8. Odmowa wydania warunków przyłączenia przez OSD nie wyłącza możliwości stosowania art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne.
- 6.8.9. W przypadku odmowy przyłączenia podmiotu do systemu, OSD niezwłocznie pisemnie powiadamia o odmowie Prezesa URE i wnioskodawcę, podając przyczyny odmowy.
- 6.8.10. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych, OSD na zlecenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, przedstawia informację o działaniach, jakie należy podjąć w celu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej; za opracowanie informacji OSD pobiera opłatę, uzgodnioną z podmiotem, odzwierciedlającą koszty jej przygotowania.
- 6.8.11. O ile warunki przyłączenia nie stanowią inaczej, ważne są przez jeden (1) rok.
- 6.8.12. Zmiana warunków przyłączenia wydanych przez OSD, możliwa jest wyłącznie poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o wydanie warunków przyłączenia. Jeżeli zmiana warunków przyłączenia wynika z uwarunkowań pracy Systemu dystrybucyjnego, to jest ona dokonywana przez OSD poprzez wydanie nowych warunków przyłączenia.
- 6.8.13. Wydanie przez OSD warunków przyłączenia nie jest równoznaczne z zarezerwowaniem przez OSD przepustowości systemu gazowego dla podmiotu, który otrzymał te warunki przyłączenia.
- 6.8.14. 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.

6.8.15. Szczegółowe procedury przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej określone są w ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych.

6.8.16. Procedury związane z przyłączaniem do Systemu dystrybucyjnego oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są na stronach internetowych 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 określony 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

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 i odczytu urządzeń pomiarowych.

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

7. PRAWA I OBOWIĄZKI OSD:

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

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

7.3. OSD jest zobowiązany zapewniać wszystkim Odbiorcom oraz ZUD świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, na zasadach równoprawnego traktowania ,w zakresie określonym w ustawie Prawo energetyczne i niniejszej 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 paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację umów z użytkownikami tego systemu;
- 7.5.2. prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliw gazowych i ich 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 paliw gazowych, a także w zakresie rozbudowy Systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi systemami gazowymi;
- 7.5.5. współpracę z innymi operatorami Systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju;
- 7.5.6. zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw 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 paliw gazowych,
- 7.5.10. utrzymanie odpowiedniego stopnia nawonienia paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.

7.6. OSD ma prawo w szczególności do:

- 7.6.1. pobierania opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w Taryfie, Umowie i niniejszej 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 niniejszej 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 paliw gazowych z Systemu dystrybucyjnego;
- 7.7.1.4 niezwłocznie przystępuje do likwidacji występujących w Sieci dystrybucyjnej awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych;
- 7.7.1.5 powiadamia Użytkowników systemu gazowego o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwane z powodu Awarii;
- 7.7.1.6 powiadamia o terminach i czasie trwania przerw w dostarczaniu paliw gazowych, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami, z:
 - a) co najmniej 7-dniowym wyprzedzeniem, w przypadku gdy nastąpi przerwa w dostarczaniu paliw gazowych do Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
 - b) co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem, w przypadku gdy nastąpi przerwa w dostarczaniu paliw gazowych do Odbiorców innych niż Odbiorcy, o których mowa w pkt a) powyżej;

- 7.7.1.7 odpłatnie podejmuje stosowne czynności w 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 czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów;
- 7.7.1.9 wykonuje sprawdzenia prawidłowości funkcjonowania układu pomiarowo - rozliczeniowego, którego OSD jest właścicielem, w terminie 14 dni od dnia doręczenia wniosku odbiorcy o sprawdzenie układu pomiarowego;
- 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 paliw gazowych 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.

7.8. Siła wyższa

- 7.8.1. OSD nie ponosi odpowiedzialności za niewykonanie lub nienależyte wykonanie swoich obowiązków w czasie trwania okoliczności Siły Wyższej.
- 7.8.2. OSD jest zobowiązany niezwłocznie zawiadomić Odbiorcę lub ZUD o zaistnieniu okoliczności Siły Wyższej, przedstawiając odpowiednie dowody potwierdzające jej wystąpienie.
- 7.8.3. Niezwłocznie po ustaniu Siły Wyższej, OSD, bez dodatkowego wezwania, przystąpi do wykonania swych zobowiązań, których realizacja została uprzednio zawieszona wskutek zaistnienia Siły Wyższej.
- 7.8.4. Niezwłocznie po przystąpieniu do wykonywania zobowiązań po ustaniu Siły Wyższej, OSD zobowiązany jest zawiadomić o tym fakcie Odbiorcę lub ZUD.

8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW ORAZ ZUD

- 8.1. Prawa i obowiązki Odbiorców oraz ZUD określa ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza 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, niniejszej IRiESD i w Umowie oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej Taryfie, stosowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny, pod warunkiem spełnienia warunków określonych w niniejszej IRiESD, Umowie oraz w przepisach prawa.
- 8.3. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do i odbiór paliwa gazowego 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 niniejszej IRiESD, przepisach prawa oraz w Umowie dystrybucji.
- 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 niniejszej 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. Siła wyższa
- 8.8.1. Odbiorca lub ZUD nie ponosi odpowiedzialności za niewykonanie lub nienależyte wykonanie swoich obowiązków w czasie trwania okoliczności Siły Wyższej.
- 8.8.2. Odbiorca lub ZUD jest zobowiązany niezwłocznie zawiadomić OSD o

zaistnieniu okoliczności Siły Wyższej, przedstawiając odpowiednie dowody potwierdzające jej wystąpienie.

8.8.3. Niezwłocznie po ustaniu Siły Wyższej, Odbiorca lub ZUD, bez dodatkowego wezwania, przystąpi do wykonania swych zobowiązań, których realizacja została uprzednio zawieszona wskutek zaistnienia Siły Wyższej.

8.8.4. Niezwłocznie po przystąpieniu do wykonywania zobowiązań po ustaniu Siły Wyższej, Odbiorca lub ZUD zobowiązany jest zawiadomić o tym fakcie OSD.

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, ze względu na możliwość ograniczenia ich świadczenia, dzielą się na:

9.1.3.1 ciągłe - w których zapewniona jest realizacja zleconych usług dystrybucji w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji awaryjnych, a także planowanych i uzgodnionych prac remontowych oraz modernizacyjnych,

9.1.3.2 przerywane - w których zapewniona jest realizacja zleconych usług dystrybucji w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia określonych w Umowie sytuacji związanych z ograniczeniami technicznymi systemu gazowego, w których OSD może ograniczyć lub całkowicie przerwać świadczenie usługi dystrybucji gazu, a także za wyjątkiem wystąpienia sytuacji awaryjnych, a także planowanych i uzgodnionych prac remontowych oraz modernizacyjnych.

9.2. Warunki techniczne świadczenia przez OSD usług dystrybucji:

9.2.1. OSD świadczy usługę 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 zarządzanego przez OSD.

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 kompleksowe lub Umowy dystrybucji.

9.2.3. W przypadku, jeżeli brak jest wolnych przepustowości, o których mowa w pkt 9.2.2.3 powoduje, że brak jest technicznych warunków świadczenia usług dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług dystrybucji, zaproponować świadczenie przerywanych usług dystrybucji.

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 gazu.

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

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 dystrybucji zawarta pomiędzy OSD a ZUD.

10.2. Procedura zmiany sprzedawcy

10.2.1. Odbiorca przyłączony do Systemu dystrybucyjnego OSD ma prawo do zmiany

sprzedawcy paliwa gazowego.

- 10.2.2. W celu zmiany sprzedawcy Odbiorca wypowiada w całości lub w części umowę sprzedaży lub umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. W przypadku gdy Odbiorca odbiera paliwo gazowe na podstawie Umowy kompleksowej zawartej z OSD, warunkiem zmiany sprzedawcy jest skuteczne wypowiedzenie całości lub części tej Umowy kompleksowej.
- 10.2.3. Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim umowę kompleksową lub umowę sprzedaży paliwa gazowego. Warunkiem skuteczności zmiany sprzedawcy jest zawarcie przez nowego sprzedawcę Umowy dystrybucji z OSD i uzyskanie przez niego statusu ZUD. Zawarcie takiej umowy powinno nastąpić najpóźniej z dniem zmiany sprzedawcy. Warunek ten nie jest konieczny do spełnienia jedynie w przypadku gdy w ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca zawrze Umowę kompleksową i będzie nabywał paliwo gazowe od OSD.
- 10.2.4. Rozpoczęcie świadczenia usług dystrybucji dla nowego sprzedawcy następuje najwcześniej od dnia rozwiązania umowy z dotychczasowym sprzedawcą.
- 10.2.5. Z dniem zmiany sprzedawcy moc umowna przysługująca w punktach wyjścia do Odbiorcy dotychczasowemu sprzedawcy przysługuje nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy. Jeżeli możliwa jest zmiana sprzedawcy bez zmniejszenia mocy umownych przysługujących dotychczasowemu sprzedawcy, może on zachować tę moc umowną.
- 10.2.6. OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 10.2.7. Odczytu, o którym mowa w punkcie poprzedzającym, OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania umowy z dotychczasowym sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania ilości odebranego paliwa gazowego. Dane niezbędne do rozliczeń, OSD przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy w terminie 5 dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.

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 ich dostarczeniem w jednostkach energii. OSD ustala ilość pobranej energii na podstawie iloczynu zużycia paliw gazowych, ustalonego w jednostkach objętości oraz współczynnika konwersji.
- 11.4. OSD ustala zużycie paliw gazowych w jednostkach objętości na podstawie odczytów układów pomiarowych, wykonanych zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.6.
- 11.5. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m³ paliw gazowych i liczby 3,6. Do obliczania ciepła spalania 1 m³ paliw gazowych przyjmuje się następujące warunki odniesienia dla:
- 11.5.1 objętości - temperatura $T_2(t_2) = 273,15$ [K] (0 [oC]), ciśnienie $p_2 = 101,325$ [kPa];
- 11.5.2 spalania - temperatura $T_1(t_1) = 298,15$ [K] (25 [oC]), 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 (ORCS). OSD wyznacza ORCS w taki sposób, aby średnia ważona wartość ciepła spalania w takich obszarach nie różniła się o więcej niż $\pm 3\%$ od wartości ciepła spalania paliw gazowych 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

ustalanej na podstawie danych przekazanych przez OSW, zarządzających systemami gazowymi zasilających te punkty wejścia;

11.9. Wartość ciepła spalania jest określana i publikowana przez OSD na zasadach określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2018 r. poz. 640).

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

12. ZASADY WYMIANY INFORMACJI POMIĘDZY OSD A ZUD LUB ODBIORCAMI

12.1. Procedura udzielania informacji dotyczy udzielania odpowiedzi na zapytania odbiorców w zakresie zagadnień ujętych w części szczegółowej niniejszej instrukcji.

12.2. Procedura udzielania informacji dotyczy udzielania informacji i odpowiedzi na zapytania odbiorców Systemu dystrybucyjnego w zakresie, w szczególności:

12.2.1. uwarunkowań formalno-prawnych,

12.2.2. ogólnych zasad funkcjonowania rynku,

12.2.3. zasad i procedur przyłączania do sieci,

12.2.4. warunków świadczenia usług dystrybucyjnych,

12.2.5. procedury zmiany sprzedawcy.

12.2.6. obowiązujących formularzy,

12.2.7. numerów telefonów osób upoważnionych do udzielania informacji.

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

12.4. Wprowadza się następujące terminy udzielania odpowiedzi na zapytania:

12.4.1. na piśmie - do 14 dni od daty wpływu zapytania,

12.4.2. telefonicznie - na bieżąco, chyba że zapytanie wymaga podjęcia czynności wyjaśniających - w takim przypadku termin odpowiedzi wynosi 14 dni od dnia zgłoszenia zapytania telefonicznie.

- z wyłączeniem spraw dotyczących parametrów jakościowych paliw gazowych

dostarczanych z sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.

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

12.6. Informacje ogólne udostępnione są przez OSD:

12.6.1. na stronach internetowych,

12.6.2. w siedzibie OSD.

12.7. Wymiana informacji pomiędzy stronami Umowy.

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

12.7.2. Korespondencja związana z Umową, inną 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 postańca, lub faksem za zwrotnym potwierdzeniem odbioru.

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

13. POUFNOŚĆ

13.1. Każda ze Stron Umowy zobowiązuje się do nie ujawniania 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 z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. 2018 r, poz. 419 t.j.), 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 się do wykorzystywania informacji poufnych tylko i wyłącznie w celu i w zakresie niezbędnym do realizacji 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 trzech (3) dni po ich ujawnieniu.

13.6. Strony Umowy są zobowiązane do podjęcia wszelkich niezbędnych czynności do 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 dystrybucyjną, 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 pięciu (5) lat od dnia jej rozwiązania lub wygaśnięcia.

14. ZGŁASZANIE USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH DO REALIZACJI

14.1. Zasady zgłaszania usług dystrybucji do realizacji określa Umowa.

14.2. OSD może nałożyć na ZUD obowiązek składania nominacji dotyczących ilości paliwa gazowego przekazywanego do dystrybucji w punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego oraz odbieranych w punktach wyjścia. W takim przypadku OSD opracuje i udostępni na swojej stronie internetowej procedurę składania nominacji przez ZUD.

15. ZASADY WYKONYWANIA ALOKACJI

15.1. Alokacje wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów, informacji dostarczanych przez ZUD, Odbiorców i OSW oraz procedur opisanych w niniejszej IRiESD.

15.2. Alokacje wykorzystywane są w celu rozliczenia usług dystrybucji oraz na potrzeby OSW.

15.3. Szczegółowe zasady alokacji mogą zostać określone w opracowanej przez OSD i udostępnionej na swojej stronie internetowej procedurze wykonywania alokacji, w Umowie dystrybucji lub odrębnym porozumieniu zawartym między OSD a ZUD.

16. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

16.1. Awarie i ich usuwanie

16.1.1. W przypadku wystąpienia awarii lub zakłócenia w przepływie paliwa gazowego, OSD ma obowiązek przystąpić niezwłocznie do ich usunięcia.

16.1.2. Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą Użytkownikom systemu dystrybucyjnego oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów

dostępna jest na stronach internetowych OSD.

- 16.1.3. W przypadku zaistnienia sytuacji awaryjnej, w szczególności powodującej zagrożenie życia lub zdrowia, lub mienia, OSD może wstrzymać dostarczanie Paliwa gazowego do punktów wyjścia z Systemu dystrybucyjnego.
 - 16.1.4. 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.
 - 16.1.5. Zabezpieczenie i usuwanie awarii dystrybucyjnej sieci gazowej wykonywane jest zgodnie z procedurami OSD.
 - 16.1.6. Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe.
 - 16.1.7. Na obszarze Systemu dystrybucyjnego objętym skutkami awarii lub działań związanych z ich usuwaniem OSD może wprowadzić ograniczenia w dystrybucji paliwa gazowego.
 - 16.1.8. 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.
- 16.2. Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń.
- 16.2.1. Zasady opracowywania planów wprowadzania ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach wraz z obowiązującymi rozporządzeniami wykonawczymi.
 - 16.2.2. Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje ZUD oraz Odbiorców, których będzie dotyczyły ewentualne ograniczenia o ustalonej dla odbiorców, w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń, maksymalnej ilości poboru Paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania.
 - 16.2.3. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzjami OSP.

17. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH

17.1. Układy pomiarowo-rozliczeniowe - wymagania ogólne

- 17.1.1. Rozliczenia ilości paliwa gazowego podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej odbywają się na podstawie wskazań zainstalowanych układów pomiarowo - rozliczeniowych.
- 17.1.2. W zależności od deklarowanej mocy umownej stosowane są różne konfiguracje układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wejścia i wyjścia Systemu dystrybucyjnego.
- 17.1.3. Konfiguracja układów pomiarowych w punktach wyjścia zależy od sposobu prowadzenia rozliczeń, zależnie od mocy umownej zamówionej dla danego punktu przez zamawiającego usługę dystrybucyjną.
- 17.1.4. 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.
- 17.1.5. 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.
- 17.1.6. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego jest określone w warunkach przyłączenia przez OSD i akceptowane przez odbiorcę końcowego podczas podpisywania umowy o przyłączenie.
- 17.1.7. Wszystkie elementy oraz urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego poboru paliwa gazowego muszą być przystosowane do plombowania. Każda plomba jest oznaczona numerem plomby. Plomby stosowane są jako zabezpieczenia zapobiegające kradzieżom paliwa gazowego.
- 17.1.8. 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.
- 17.1.9. 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.

17.1.10. Szczegółowe wymagania techniczne dotyczące układów pomiarowo – rozliczeniowych mogą zostać określone w umowie o przyłączenie.

18. SPRZEDAŻ REZERWOWA

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

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

18.1.2. świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych, w przypadkach określonych w pkt 18.2.

18.2. Konieczność zaprzestania świadczenia usług dystrybucji, o której mowa w pkt 18.1.2., może nastąpić w szczególności w sytuacji gdy:

18.2.1. ZUD utraci możliwość dostarczania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego, w tym w szczególności:

18.2.1.1. nie będzie dysponował możliwościami dostarczenia skroplonego gazu ziemnego do systemu dystrybucyjnego zasilanego z instalacji LNG,

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

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

18.2.2. zaistnieją przesłanki do rozwiązania Umowy dystrybucji zawartej z ZUD.

- 18.3. Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w następujących przypadkach:
- 18.3.1. o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług dystrybucji na zasadach określonych w Umowie dystrybucji, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa,
 - 18.3.2. gdy wszczęta została procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę, któremu sprzedawca zaprzestał dostarczania paliwa gazowego,
 - 18.3.3. gdy ZUD lub Odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez odbiorcę końcowego odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD,
 - 18.3.4. gdy upłynął termin świadczenia usługi dystrybucji określony w Umowie dystrybucji.
- 18.4. OSD niezwłocznie informuje OSW, z których usług korzysta ZUD, o wszczęciu procedury sprzedaży rezerwowej.
- 18.5. W przypadku gdy odbiorca wskazał w umowie kompleksowej zawartej z ZUD sprzedawcę rezerwowego, OSD na zasadach określonych w obowiązujących przepisach prawa składa temu sprzedawcy oświadczenie o przyjęciu, w imieniu i na rzecz odbiorcy, oferty sprzedaży rezerwowej.
- 18.6. Sprzedawca rezerwowi 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.
- 18.7. OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie aktualną listę sprzedawców, którzy oferują sprzedaż rezerwową odbiorcom końcowym przyłączonym do jego sieci, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej.

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

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

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

18.8.3. Prezes URE nie wszczął w stosunku do nich postępowania administracyjnego w sprawie cofnięcia ZUD koncesji na obrót paliwami gazowymi lub obrót gazem ziemnym z zagranicą,

18.8.4. 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;

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

18.9. OSD rozpatruje wniosek ZUD o wpisanie go na listę sprzedawców rezerwowych, w terminie 30 dni roboczych od dnia jego otrzymania. ZUD jest zobowiązany do przedłożenia OSD dokumentów potwierdzających spełnienie przesłanek określonych w pkt 18.8. OSD informuje ZUD o wpisaniu go na listę sprzedawców rezerwowych lub o odmowie wpisania go na taką listę.

18.10. W przypadku gdy ZUD przestaje spełniać kryteria, o których mowa w pkt 18.8., OSD skreśla ZUD z listy sprzedawców rezerwowych. OSD niezwłocznie informuje wszystkich ZUD na rzecz których świadczy usługi dystrybucji o skreśleniu ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.

18.11. 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.

18.12. W przypadku gdy:

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

18.12.2. sprzedawca rezerwowi 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 18.1 - 18.6 stosuje się odpowiednio.

18.13. 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.

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

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

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

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

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

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

18.15. 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 18.14. lub 18.11.

18.16. 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.

19. PRZEPISY KOŃCOWE

19.1. Niniejsza instrukcja wchodzi w życie z dniem 1 kwietnia 2019 r., z zastrzeżeniem rozdziału 18, który wchodzi w życie z dniem 18 czerwca 2019 r.

19.2. Zgodnie z art. 9g ust. 12 ustawy Prawo energetyczne niniejsza instrukcja stanowi integralną część Umowy dystrybucji lub Umowy kompleksowej. Użytkownicy Systemu dystrybucyjnego OSD, w tym Odbiorcy, są zobowiązani do stosowania się do wszystkich jej postanowień.