

6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

6.1. Opis Systemu dystrybucyjnego

- 6.1.1. Zgodnie z klasyfikacją PN-C-04750:2011 w Systemie dystrybucyjnym OSD wyróżnia się System gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
- 6.1.2. System dystrybucyjny zarządzany przez *PCC Rokita S.A.* jest to system sieci dystrybucyjnej służącej do Dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego.
Dystrybucji Paliwa gazowego odbywa się na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie *PCC Rokita S.A.* w Brzegu Dolnym oraz w jego bezpośrednim sąsiedztwie, siecią o średnim ciśnieniu.
- 6.1.3. Z Systemem dystrybucyjnym mogą współpracować systemy, sieci i instalacje innych operatorów oraz właścicieli źródeł, w tym Instalacji regazyfikacji LNG.
- 6.1.4. Do Systemu dystrybucyjnego OSD nie ma przyłączonych gazociągów doprowadzających gaz z kopalń gazu, instalacji biogazu lub biogazu rolniczego, gazociągów gazu ziemnego zaazotowanego, mieszalni gazu, instalacji CNG oraz instalacji magazynowania. W przypadku wystąpienia z wnioskiem o przyłączenie w/w systemów, sieci lub instalacji, niniejsza IRIESD zostanie zaktualizowana o stosowne zapisy w tym zakresie do dnia przyłączenia tego systemu, sieci lub instalacji do Systemu dystrybucyjnego OSD.

6.2. Punkty wejścia oraz miejsca fizycznego dostarczenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.

6.2.1. Miejsca wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego:

- 1) W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wejścia:
 - a) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z Systemu przesyłowego do Obszaru dystrybucyjnego E, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z Systemu przesyłowego (MFPWE_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRIESP międzysystemowym fizycznym Punktem wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (MFPWY_{OSD}),
 - b) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z innych systemów lub instalacji aniżeli System przesyłowy OSP (PWE_ż), którymi są w szczególności:
 - sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, w tym miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSW do Obszaru dystrybucyjnego, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z systemów dystrybucyjnych OSW do Obszaru dystrybucyjnego (MFPWE_{OSW}), które odpowiadają międzysystemowym fizycznym Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW (MFPWY_{OSDW}).

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 21 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- Instalacje regazyfikacji LNG (PWE_{LNG})
- 2) W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wejścia:
- a) Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego OSP (PWE_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do Systemu dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$),
 - b) Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSW (PWE_{OSW}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW (PWY_{OSDW}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW ($MFPWY_{OSDW}$),
 - c) Inne Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSW (PWE_{OSW}), tj. Punkty utworzone w oparciu o określone przez OSD międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego OSW ($MFPWE_{OSW}$).

6.2.2. Miejsca odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.

- 1) Wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wyjścia zasilane z Obszaru dystrybucyjnego:
- a) miejsca fizycznego poboru Paliwa gazowego z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wyjścia do Systemu przesyłowego ($MFPWY_{OSP}$), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wejścia z Obszaru dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$),
 - b) międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemów dystrybucyjnych OSDW ($MFPWY_{OSDW}$),
 - c) Punkty wyjścia do instalacji Odbiorców, OSW lub innych użytkowników, w ramach, których wyróżnia się Punkty wyjścia typu WR oraz Punkty wyjścia typu WS.
- 2) W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wyjścia:
- a) Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP (PWY_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP Punktom wejścia z Systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia z Systemu dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$),
 - b) Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu dystrybucyjnego OSW, które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD (PWE_{OSDW}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego OSDW ($MFPWE_{OSDW}$).

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 22 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

6.3. Miejsce wydania Paliwa gazowego oraz przeniesienie ryzyka.

- 6.3.1. Przeniesienie na OSD ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym następuje z chwilą fizycznego wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach określonych w pkt. 6.2.1.
- 6.3.2. Przeniesienie ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego następuje z chwilą fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach określonych w pkt. 6.3.1., w miejscach określonych jako granica Sieci dystrybucyjnej, którą może stanowić w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW.
- 6.3.3. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny lub nie będących w posiadaniu OSD. W szczególności System dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym, umieszczonym na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW, chyba że Umowa stanowi inaczej.
- 6.3.4. W przypadku Punktów wyjścia, w których układy pomiarowo-rozliczeniowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprowadzają Paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych, przyjmuje się następujące procedury:
- 1) miejscem wydania Paliwa gazowego w którym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego przenoszone jest ryzyko związane z dystrybuowanym Paliwem gazowym, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy (miejscie fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego), chyba że Umowa stanowi inaczej.
 - 2) miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie Paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej.
 - 3) rozliczenia związane ze świadczonymi usługami Dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowych zainstalowanych u Odbiorcy (w punkcie wyjścia),
 - 4) OSD nie świadczy usług Dystrybucji w instalacjach i Sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym, o ile Umowa nie stanowi inaczej, na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.

6.4. System gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 23 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

6.4.1. W Systemie dystrybucyjnym OSD gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wg PN-C-04750:2011 wyróżnia się:

- Sieć gazociągów wysokiego ciśnienia
- Sieć gazociągów podwyższonego średniego ciśnienia,
- Sieć gazociągów średniego ciśnienia,
- Sieć gazociągów niskiego ciśnienia.

6.4.2. System dystrybucyjny gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wg PN-C-04750 należący do OSD posiada punkty styku z systemami innych operatorów:

- Systemem przesyłowym gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wg PN-C-04750-OGP *GAZ-SYSTEM S.A.*

6.5. Obszary rozliczeniowe ciepła spalania ORCS.

6.5.1. Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego, OSD przyjmuje się jako średnią arytmetyczną z wartości wynikających z dokonanych pomiarów w Okresie rozliczeniowym wykonanych przez *GAZ-SYSTEM S.A.* dla obszaru działania OSD i przesyłanych OSD w formie miesięcznego raportu, z zastrzeżeniem pkt. 6.5.2.

6.5.2. W przypadku zainstalowania urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym oraz uzgodnienia warunków sprawdzenia urządzenia, wówczas współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego ciepła spalania.

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

6.6.1. Układy pomiarowe – wymagania ogólne.

6.6.1.1. Nadzór nad prawidłową pracą Układów pomiarowych w Systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone w następujących aktualnych standardach technicznych, normach i przepisach prawa:

- a) ZN-G-4002:2001: Zasady rozliczeń i technika pomiarowa
- b) ZN-G-4003:2001: Stacje pomiarowe. Wymagania i kontrola,
- c) ZN-G-4005:2001: Gazomierze turbinowe, Wymagania, badania i instalowanie,
- d) ZN-G-4006:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe. Wymagania, badania i instalowanie,
- e) ZN-G-4007:2001: Urządzenia elektroniczne. Wymagania i badania,
- f) ZN-G-4008:2001: Gazomierze turbinowe, Budowa zestawów montażowych,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 24 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- g) ZN-G-4009:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe, Budowa zestawów montażowych,
- h) ZN-G-4010:2001: Gazomierze rotorowe, Wymagania, badania i instalowanie,
- i) PN-EN 1359:2004: Gazomierze. Gazomierze miechowe,
- j) PN-EN 1359:2004/A1:2006 Gazomierze. Gazomierze miechowe,
- k) PN-EN 12261:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze turbinowe,
- l) PN-EN 12480:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze rotorowe,
- m) PN-EN 12405-1:2007/A1:2008 Gazomierze – Przeliczniki – Część 1: Przeliczanie objętości
- n) PN-EN 60079-0 Urządzenia elektryczne w przestrzeniach zagrożonych wybuchem gazów – Część 0: Wymagania ogólne,
- o) PN-C-04752 2011 Gaz ziemny – Jakość gazu w sieci przesyłowej,
- p) PN-C-04753 2011 Gaz ziemny – Jakość gazu dostarczanego odbiorcom z sieci dystrybucyjnej,
- q) Ustawa Prawo o miarach,
- r) Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej gazomierzy,
- s) Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych
- t) Rozporządzenie systemowe,
- u) standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-0205-2011 „Ocena jakości gazów ziemnych. Część 1 Chromatografy gazowe procesowe do analizy składu gazu ziemnego”,
- v) standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-0202-2014 „Pomiary i rozliczenia paliwa gazowego”,
- w) standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-2701:2014 „Zasady rozliczeń paliw gazowych w jednostkach energii”.

6.6.1.2. Przepisy prawne, postanowienia IRiESD i Umów zawartych z ZUD/Odbiorcami lub OSW mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm oraz standardów technicznych.

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

6.7. Parametry jakościowe Paliwa gazowego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 25 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

6.7.1. Ciepło spalania.

- 6.7.1.1. Ustala się wartości ciepła spalania Paliwa gazowego (HSN) dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym dla Systemu gazu wysokometanowego E $38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$), gdzie $\text{HSN}_{\min} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$).
- 6.7.1.2. Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania niższej niż $\text{HSN}_{\text{mingr}} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \text{ kWh/m}^3$) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
- 6.7.1.3. W przypadku wprowadzenia do Systemu dystrybucyjnego w fizycznym Punkcie wejścia (MFPWEOSP lub PWEŻ) Paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie $34,0 \leq \text{HSN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \leq \text{HSN} < 10,555 \text{ kWh/m}^3$), OSD ma prawo dokonać rozliczenia z ZUD wprowadzającym to paliwo do Systemu dystrybucyjnego, na zasadach określonych w pkt 25.9.2.
- 6.7.1.4. OSD może odmówić przyjęcia do Systemu dystrybucyjnego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E Paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie $34,0 \leq \text{HSN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \leq \text{HSN} < 10,555 \text{ kWh/m}^3$), w tym także Biogazu rolniczego wprowadzanego w PWE_B jeżeli mogłoby to spowodować:
- obniżenie jakości Paliwa gazowego dostarczanego do Punktów wyjścia poniżej parametrów określonych w pkt. 6.7.1.
 - niekorzystną zmianę zakresy dostarczania Paliw gazowych Odbiorcom przyłączonym do Systemu dystrybucyjnego,
 - naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego.
- 6.7.1.5. Parametry jakościowe w Systemie gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) zgodnie z Normą PN-C-04753:2011:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 26 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

Wyszczególnienie	System	
	j. m.	gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)
Zawartość siarkowodoru	mg/m ³	≤ 7,0
Zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤ 0,2
Zawartość par rtęci	μg/m ³	≤ 30,0
Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	≤ 16,0
Zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	≤ 40,0
Liczba Wobbego nominalna **	MJ/m ³	53,5
	kWh/m ³	14,861
Zakres zmienności liczby Wobbego dla Paliwa gazowego grupy E **	MJ/m ³	45,0-56,9
	kWh/m ³	12,500 – 15,806
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września	°C	≤ +3,7
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	°C	≤ - 5,0
Intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu *	% (V/V)	1,0

*wymagane dla gazociągów średniego i niskiego ciśnienia,

**warunki odniesienia 273,15 K, 101,325kPa

6.7.1.6. OSP oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie odpowiednio do MFPWE_{OSP} lub PWE_Ż Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w pkt. 6.7.1.5., z wyłączeniem Intensywności zapachu gazu.

6.7.1.7. OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej.

6.7.1.8. Do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej System dystrybucyjny może być wprowadzony skroplony gaz ziemny spełniający parametry

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 27 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

jakościowe określone dla Paliwa gazowego określone w pkt 6.7.1.2. i 6.7.1.5. oraz spełniający dodatkowo następujące parametry:

Składnik/parametr	Wartość
C1 [%mol]	>87
C2 [%mol]	<8,37
C3 [%mol]	<3
iC4+nC4 [%mol]	<1,2
nC5 [%mol]	<0,1
C6+ [%mol]	<0,01
N2 [%mol]	<3
Gęstość w temp. -159°C [kg/m ³]	430-460
Masa cząsteczkowa	16,66-18,72
Temperatura [°C]	<-150
Ciepło spalania [MJ/m ³]	38-45
CO2 [ppm]	<50

6.7.2. Ciśnienie Paliwa gazowego.

6.7.2.1. Ciśnienie pod jakim paliwo gazowe powinno być dostarczone do Dystrybucji, w punktach wejścia innych niż punkty wejścia (miejscach fizycznego dostarczania) na połączeniu z Systemem gazowym *PSG Sp. z o.o.* określa OSD. W punktach wejścia (miejscach fizycznego dostarczania) na połączeniu z Systemem gazowym *PSG Sp. z o.o.* ciśnienie Paliwa gazowego określa *PSG Sp. z o.o.* po konsultacjach z OSD. W punktach wejścia (miejscach fizycznego dostarczania) na połączeniu z Systemem OSW ciśnienie Paliwa gazowego określa OSD w porozumieniu z OSW.

6.7.2.2. Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe winno być pobierane z Systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia określa OSD.

6.8. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

6.8.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:

6.8.1.1. utrzymanie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającą realizację zawartych Umów dystrybucyjnych/Umów kompleksowych,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 28 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 6.8.1.2. utrzymywanie określonego w IRiESD i w Umowach dystrybucyjnych/Umowach kompleksowych Ciśnienia Paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,
- 6.8.1.3. utrzymywanie określonych w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych Ciepła spalania oraz właściwych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.
- 6.8.2. Spełnienie kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD realizuje poprzez:
 - 6.8.2.1. bieżące zarządzanie Systemem dystrybucyjnym,
 - 6.8.2.2. blokowanie ZUD lub innych podmiotów chcących wprowadzić do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowe o nieodpowiedniej jakości lub nieodpowiednim Ciepłe spalania, chyba że Umowa dystrybucyjna/umowa kompleksowa stanowi inaczej,
 - 6.8.2.3. opracowywanie Planów ograniczeń, zgodnie z właściwymi przepisami prawa,
 - 6.8.2.4. utrzymanie stanu technicznego Systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - 6.8.2.5. tworzenie oraz realizację zasad współpracy z OSW określających schemat postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych Systemów,
 - 6.8.2.6. zapewnienie ciągłych dyżurów odpowiednich służb działających w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych,
 - 6.8.2.7. utrzymanie i rozbudowę Systemów pomiarowo - kontrolnych ilości, mocy, ciśnienia, Paliwa gazowego,
 - 6.8.2.8. zabezpieczanie elementów Systemu dystrybucyjnego przed dostępem osób niepowołanych.
- 6.9. Połączenia Systemu dystrybucyjnego z instalacjami Odbiorców.
 - 6.9.1. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń położonych poza granicą, którą stanowią punkty wejścia oraz punkty wyjścia do i z Systemu dystrybucyjnego określone zgodnie z pkt. 6.2., pkt. 6.3. oraz zgodnie z Umową dystrybucyjną.
 - 6.9.2. Zgodnie z art. 6 ustawy Prawo energetyczne OSD przysługuje w każdym czasie prawo do dokonania kontroli legalności pobierania paliw gazowych, układów pomiarowych, dotrzymania zawartych umów i prawidłowości rozliczeń. Upoważnionym przedstawicielem OSD przysługuje prawo wstępu na teren nieruchomości lub do pomieszczeń, gdzie jest przeprowadzana kontrola, a zwłaszcza do miejsc zainstalowania układów pomiarowych.

7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW WSPÓŁPRACUJĄCYCH

- 7.1. Warunki współpracy pomiędzy OSD, a OSP określone są w międzyoperatorskiej umowie przesyłowej (MUP). Zakres przedmiotowy MUP określa IRiESP.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 29 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 7.2. Warunki współpracy pomiędzy OSD, a OSW z których systemu OSD jest zasilany (tj. dla których OSD jest OSDW) - określone są w międzyoperatorskiej umowie dystrybucyjnej (MUD). Zakres przedmiotowy MUD określa IRiESD OSW, wobec którego OSD jest OSDW.
- 7.3. OSW dla którego System dystrybucyjny zasilany jest z obszaru OSD może wystąpić z wnioskiem o zawarcie MUD.
- 7.4. OSW dla którego System dystrybucyjny zasilany jest z obszaru dystrybucyjnego OSD zamawia - na podstawie zawartego MUD - całość mocy umownej w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego OSD do Systemu dystrybucyjnego OSW.
- 7.5. OSW, którego System dystrybucyjny zasilany jest z Systemu dystrybucyjnego OSD:
- 7.4.1. zamawia moc umowną w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego OSD do jego Systemu dystrybucyjnego,
 - 7.4.2. nie przekracza mocy umownych,
 - 7.4.3. dokonuje z OSD rozliczenia zgodnie z postanowieniami taryfy OSD za zamówioną moc umowną oraz przekroczenia mocy,
 - 7.4.4. ma obowiązek zapewniać dostęp OSD do urządzeń pomiarowych oraz powinien umożliwić wykonywanie pomiarów wielkości określonych w IRiESD oraz przekazywania do OSW danych pomiarowych w przypadku, gdy przysługuje mu tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego OSD do Systemu dystrybucyjnego OSW.
 - 7.4.5. W przypadku, gdy OSW zamierza rozpocząć świadczenie usług Dystrybucji na rzecz innych Sprzedawców zajmujących się sprzedażą Paliw gazowych na rzecz Odbiorców przyłączonych do jego Sieci a zasilanej z Obszaru dystrybucyjnego OSD, OSW jest zobowiązany o wystąpienie z wnioskiem o zawarcie MUD oraz z wnioskiem o przydzielenie mu Mocy umownej w punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego OSD.
 - 7.4.6. Do zawierania MUD stosuje się odpowiednio postanowienia IRiESD dot. zawierania Umowy dystrybucyjnej.
- 7.6. Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW (z wyłączeniem OSP oraz OSDW) określone są w dwustronnych porozumieniach o współpracy.
- Porozumienia o współpracy pomiędzy OSD a OSW (z wyłączeniem Operatora Systemu Magazynowania) określają w szczególności:
- 7.5.1. zasady przekazywania i sprawdzania zgodności Nominacji (Renominacji) oraz Mocy umownych w systemach współpracujących,
 - 7.5.2. zasady przekazywania informacji w ramach procedury Alokacji wykonywanych dla Punktów zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 30 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 7.5.3. zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji, a także dane kontaktowe służb OSD oraz OSW,
 - 7.5.4. zasady udostępniania danych pomiarowych, a także zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
 - 7.5.5. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
 - 7.5.6. zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących, w tym w szczególności zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących, o ile mają one wpływ na warunki pracy drugiego systemu współpracującego,
 - 7.5.7. zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci,
 - 7.5.8. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
 - 7.5.9. zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych Punktów – połączeń systemów współpracujących,
 - 7.5.10. zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego, a także w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości Paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,
 - 7.5.11. zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze Paliwa gazowego, w tym w szczególności zasady przekazywania informacji w trakcie obowiązywania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego.
- 7.7. Szczegółowe warunki i zasady współpracy OSD z OSDW określone są w MUD oraz załącznikach technicznych do MUD.
MUD powinna określać w szczególności:
- 7.6.1. obowiązki OSD oraz OSDW,
 - 7.6.2. zasady i warunki zamawiania przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},
 - 7.6.3. warunki prowadzenia rozliczeń z tytułu zamówionej przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},
 - 7.6.4. zasady składania zabezpieczenia finansowego przez OSDW.
 - 7.6.5. Załącznik techniczny do MUD powinien regulować kwestie określone w pkt. 7.5.
- 7.8. Porozumienia zawierane z operatorem systemu magazynowego Operatorami Źródła powinny zawierać w szczególności:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 31 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 7.7.1. zasady przekazywania danych o Alokacji na Punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
 - 7.7.2. zasady udostępniania danych telemetrycznych,
 - 7.7.3. zasady udostępniania danych pomiarowych,
 - 7.7.4. zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
 - 7.7.5. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
 - 7.7.6. zasady prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
 - 7.7.7. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,
 - 7.7.8. zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości Paliwa gazowego mającej wpływ na pracę Systemu dystrybucyjnego,
 - 7.7.9. zasady uzgadniania procedur awaryjnych,
 - 7.7.10. zasady postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego.
- 7.9. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i Alokacji w Punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z Systemem gazowym danego OSW.

8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW

- 8.1. Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSD, stosuje postanowienia IRiESD, a w szczególności:
- 8.1.1. zapewnia dostęp OSD do Układu pomiarowego, w tym Układu pomiarowego zainstalowanego w obrębie instalacji Odbiorcy, oraz umożliwia OSD wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 18.4.4. oraz wykonywanie niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację Układu pomiarowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa lub przeprowadzenie czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt 18.6,
 - 8.1.2. zapewnia dostęp do Układu pomiarowego oraz instalacji gazowej (za stan której odpowiada Odbiorca lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych, w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorcę postanowień Umowy kompleksowej, prowadzonej na zlecenie sprzedawcy (ZUD),
 - 8.1.3. umożliwia zdemonutowanie zainstalowanego Układu pomiarowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli Układ pomiarowy nie stanowi własności ZUD lub Odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub braku Umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej,
w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i nie zawarcia

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 32 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- przez Odbiorcę umowy z nowym sprzedawcą,
- 8.1.4. zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem Układ pomiarowy i układ redukcji Paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie) oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych urządzeń, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
 - 8.1.5. zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy Układzie pomiarowym, a także inne plomby założone przez producenta Układu pomiarowego, OSD lub inny uprawniony podmiot, oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
 - 8.1.6. niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach Układu pomiarowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego.
- 8.2. Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze Paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do tej ustawy, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1:
- 8.2.1. przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na Paliwo gazowe,
 - 8.2.2. informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej ilości Paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Paliwa gazowego w 10 stopniu zasilania,
 - 8.2.3. dostosowuje się do ograniczeń poboru Paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
 - 8.2.4. zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy,
 - 8.2.5. w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub zagrożenia stabilności pracy systemu dystrybucyjnego, niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD.
- 8.3. Odbiorca, który jest właścicielem Układu pomiarowego, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1, ma obowiązek:
- 8.3.1. umożliwienia wykonania kontroli Układu pomiarowego na każde żądanie OSD,
 - 8.3.2. umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na Układzie pomiarowym,
 - 8.3.3. umożliwienia OSD wykonywania zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych tego Odbiorcy,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 33 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 8.3.4. umożliwienia OSD instalacji własnych Systemów telemetrycznych, w przypadku braku Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych tego Odbiorcy,
- 8.3.5. utrzymywania Układów pomiarowych w należytym stanie technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa lub przeprowadzenia czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt 18.6,
- 8.3.6. respektowania postanowień norm, o których mowa w pkt. 6.6 lub innych norm i standardów, które je zastępują, przy czym przepisy prawne, postanowienia IRiESD i Umów mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm,
- 8.3.7. wykonywania przeglądów okresowych Układów pomiarowych w punkcie poboru Paliwa gazowego,
- 8.3.8. informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.
- 8.4. W przypadku, gdy Odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których w pkt. 8.3., OSD ma prawo do zainstalowania własnych urządzeń pomiarowo rozliczeniowych, których wskazania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń.
- 8.5. W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSD:
 - 8.5.1. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego,
 - 8.5.2. bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu Paliwa gazowego, spowodowanych nieprawidłową pracą Systemu dystrybucyjnego,
 - 8.5.3. udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, przerwanego z powodu Awarii Systemu dystrybucyjnego,
 - 8.5.4. powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - 8.5.5. odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
 - 8.5.6. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,
 - 8.5.7. udziela odpowiedzi na zapytanie nie dotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach i w terminach określonych w Ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych.
- 8.6. Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w Punkcie wyjścia lub wejścia, ma także obowiązki wynikające z pkt. 18.4.6.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 34 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 8.7. Odbiorca, który nie jest właścicielem Układu pomiarowego:
- 8.7.1. zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,
 - 8.7.2. może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach Układu pomiarowego, po uzgodnieniu z OSD,
 - 8.7.3. może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia,
 - 8.7.4. może zainstalować własny System telemetryczny, w przypadku braku Systemu telemetrycznego OSD, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy.
- 8.8. Odbiorca będący właścicielem Układu pomiarowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru Paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany Mocy umownej lub ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego Układu pomiarowego.
- 8.9. Odbiorca ma prawo:
- 8.9.1. uczestniczenia w odczycie wskazań Układu pomiarowego przed jego demontażem,
 - 8.9.2. wglądu do wskazań Układu pomiarowego oraz dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczone Paliwa gazowe, będących w posiadaniu OSD.
- 8.10. W przypadku gdy Odbiorca uczestniczy w odczycie wskazań Układu pomiarowego, na zasadach określonych w pkt. 8.9., przedstawiciel OSD sporządza i podpisuje protokół z wykonanych czynności. Odbiorca ma prawo podpisać protokół lub zgłosić do niego zastrzeżenia.

9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 9.1. OSD jest odpowiedzialny za rozwój Systemu dystrybucyjnego.
- 9.2. Rozwój Systemu dystrybucyjnego prowadzony jest z uwzględnieniem kryteriów zdefiniowanych w założeniach polityki energetycznej kraju, strategii operatora Systemu dystrybucyjnego z uwzględnieniem zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, gwarantując przy tym długoterminowe zdolności Systemu dystrybucyjnego, przy uwzględnieniu miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.
- 9.3. OSD prognozuje zapotrzebowanie na Paliwo gazowe na terenie swojego działania, na podstawie informacji zebranych od ZUD, Odbiorców i dostawców przy uwzględnieniu założeń polityki energetycznej państwa.
- 9.4. OSD sporządza i aktualizuje plany rozwoju w okresie wymaganym przepisami prawa.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 35 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 9.5. OSD uwzględnia w planie rozwoju zapotrzebowanie na nowe zdolności przesyłowe w Systemie dystrybucyjnym zgłoszone przez podmioty już przyłączone do Sieci lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 9.6. Opracowane przez OSD plany rozwoju uwzględniają długookresową maksymalizację efektywności kosztów i nakładów ponoszonych przez OSD, tak aby koszty i nakłady nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat za dostarczone paliwo gazowe, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości ich dostarczania.
- 9.7. W zakresie planowania rozwoju Sieci gazowej OSD współpracuje w szczególności z gminami, OSP, OSW oraz przedsiębiorstwami zajmującymi się skraplaniem, regazyfikacją lub obrotem Paliwami gazowymi w zakresie planowania rozwoju Sieci gazowych, a szczególności w zakresie opracowywania planu rozwoju. Współpraca powinna polegać na:
- 1) przekazywaniu podmiotom przyłączonym do Sieci na ich wniosek, informacji o planowanych przedsięwzięciach mających wpływ na prace urządzeń przyłączonych do Sieci albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy paliw gazowych,
 - 2) zapewnieniu spójności planu rozwoju OSD z planami rozwoju OSP, OSW oraz planami przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się obrotem Paliwami gazowymi, a także gminnymi planami zaopatrzenia w paliwo gazowe.
- 9.8. OSD sporządza dla swojego obszaru działania plany rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe zgodnie z art. 16 Ustawy – Prawo energetyczne.

10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

10.1. Zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej.

- 10.1.1. Przyłączanie podmiotów do Sieci dystrybucyjnej jest realizowane przez OSD.
- 10.1.2. Przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej jest możliwe po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie warunków określonych przez OSD w warunkach przyłączania do Sieci dystrybucyjnej i po zawarciu Umowy o przyłączenie.
- 10.1.3. Zapisy zawarte w niniejszym rozdziale są stosowane również do podmiotów zgłaszających zmiany w odbiorze Paliwa gazowego powodujące konieczność wymiany elementów Sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej Sieci. Za zmianę, o której mowa powyżej uważa się w szczególności zmianę Mocy przyłączeniowej lub charakterystyki poboru Paliwa gazowego wykraczającego poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w Punkcie wyjścia z Sieci

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 36 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

dystrybucyjnej. Opłaty tytułu wykonania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami Taryfy.

- 10.1.4. W sytuacji, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej, nie posiada tytułu prawnego do korzystania z instalacji, przyłączanego obiektu lub Sieci OSD ma prawo odmowy przyłączenia do Sieci.
- 10.1.5. Podmiot, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i Sieci może wystąpić z wnioskiem do OSD o podanie informacji na temat możliwości przyłączenia do Sieci.
- 10.1.6. Przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej sieci innych OSW, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego Gazu ziemnego, instalacji Biogazu rolniczego, instalacji regazyfikacji LNG, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze Źródeł, w tym kopalni oraz mieszalni, wymaga, poza Umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z Systemem dystrybucyjnym, lub zawarcia MUD.
- 10.1.7. W procesie przyłączania podmiotu do Systemu dystrybucyjnego wyróżnia się następujące etapy:
- a) złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
 - b) wydanie przez OSD warunków przyłączenia,
 - c) wysłanie do podmiotu ubiegającego się o przyłączenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej OSD oraz na jego pisemny wniosek - projektu umowy o przyłączenie,
 - d) złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie,
 - e) zawarcie Umowy o przyłączenie,
 - f) przygotowanie i realizacja przyłącza.
- 10.1.8. Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej Ustawy.
- 10.1.9. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do Systemu dystrybucyjnego oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są na stronie internetowej OSD.

10.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.

- 10.2.1. Podmiot chcący przyłączyć się do Sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza udostępnionego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 37 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 10.2.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.
- 10.2.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej będącej elementem lokalnego Obszaru dystrybucyjnego jest zobowiązany do wyboru sprzedawcy Paliwa gazowego oraz do złożenia oświadczenia o zawarciu lub zamiarze zawarcia Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej w celu potwierdzenia możliwości dostarczenia Paliwa gazowego do tego obszaru.

10.3. Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

- 10.3.1. OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.
- 10.3.2. W sytuacji, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:
- 1) OSD, w terminie 7 dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot pisemnie lub w formie elektronicznej do uzupełnienia wniosku,
 - 2) podmiot obowiązany jest dostarczyć wniosek z naniesieniem stosownych uzupełnień w terminie wyznaczonym przez OSD. Termin ten nie może być krótszy niż 21 dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w ppkt. 1),
 - 3) jeśli uzupełniony wniosek nie zostanie doręczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.
- 10.3.3. Kompletny wniosek, spełniający wymogi formalne, poddawany jest analizie technicznej i ekonomicznej, w trakcie której OSD ocenia, czy przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej jest technicznie możliwe i ekonomicznie uzasadnione.
- 10.3.4. Podczas rozpatrywania wniosku, OSD bierze pod uwagę zawarte Umowy oraz wcześniej przedłożone wnioski o świadczenie usług Dystrybucji o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliwa gazowego.
- 10.3.5. Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku i w oparciu o następujące działania:
- 1) analizę istnienia technicznych możliwości przyłączenia i Dystrybucji Paliwa gazowego przyłączanego Punktu wyjścia,
 - 2) analizę istnienia technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego (ocena Zapotrzebowania strefy dystrybucyjnej), w tym Biogazu rolniczego, dostarczanego ze Źródła do Systemu dystrybucyjnego,
 - 3) ocenę kosztów Dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę Systemu w szczególności z Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}),

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 38 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 4) analizę wariantów przyłączenia, z uwzględnieniem efektywności ekonomicznej poszczególnych wariantów przyłączenia;
 - 5) analizę możliwego minimalnego oraz maksymalnego Ciśnienia dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, z uwzględnieniem charakterystyki pracy lub wymagań technicznych Systemu dystrybucyjnego oraz efektywności ekonomicznej realizacji przyłączenia.
- 10.3.6. OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne. OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej Instalacji Biogazu rolniczego, poza przyczynami wskazanymi powyżej, w przypadku braku Zapotrzebowania strefy dystrybucyjnej, do której Biogaz rolniczy byłby dostarczany.
- 10.3.7. W przypadku odmowy zawarcia Umowy o przyłączenie, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy i informując podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.3.8. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych lub ekonomicznych, OSD na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie przedstawia informację o działaniach, jakie muszą być podjęte w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.3.9. OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:
- 1) miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub Sieci oraz ich parametry techniczne,
 - 2) zakres niezbędnych zmian w Sieci dystrybucyjnej związanych z przyłączeniem do Sieci dystrybucyjnej,
 - 3) parametry techniczne przyłącza do Sieci dystrybucyjnej,
 - 4) minimalne i maksymalne Ciśnienie dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, przy czym minimalne Ciśnienie dostarczania Paliwa gazowego może być określone na poziomie wyższym niż 0,5 MPa, jeżeli uzasadnia to charakterystyka pracy lub wymagania techniczne Systemu dystrybucyjnego,
 - 5) wymagania dotyczące Układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
 - 6) moc przyłączeniową,
 - 7) charakterystykę dostarczania i poboru Paliwa gazowego, w tym minimalne

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 39 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i odbioru,
- 8) miejsce rozgraniczenia własności Systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji, urządzeń lub Sieci podmiotu przyłączanego,
 - 9) wymagania dotyczące obowiązku zainstalowania chromatografu lub innych urządzeń w przypadku przyłączania Źródła, w tym również Instalacji Biogazu rolniczego.
 - 10) okres ważności warunków przyłączenia.
- 10.3.10. Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w pkt. 10.3.9. ppkt. 2), pkt. 10.3.9. ppkt. 7) oraz pkt. 10.3.9. ppkt. 9).
- 10.3.11. Warunki przyłączenia źródeł współpracujących z Systemem dystrybucyjnym OSD, poza danymi określonymi w pkt. 10.3.9. określają parametry jakościowe i techniczne Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego oraz możliwości techniczne Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego, w tym Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego (PWE_B), Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}) oraz kopalni (PWE_K).
- 10.3.12. OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach:
- 10.3.12.1 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I;
 - 10.3.12.2 60 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej A lub grupy przyłączeniowej B podgrupy II;
 - 10.3.12.3 90 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej C.
- 10.3.13. Do terminów na wydanie warunków przyłączenia, o których mowa w pkt. 10.3.12, nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, w tym także uzyskania warunków przyłączenia od OSW, jeżeli wydanie warunków przyłączenia jest od nich uzależnione, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od OSD.
- 10.3.14. W przypadku wniosków o określenie warunków przyłączenia dla obszarów lub miejscowości niezgazyfikowanych, dla których OSD przygotowuje szczegółową koncepcję gazyfikacji, nie stosuje się przepisu pkt 10.3.12, pod warunkiem poinformowania wnioskodawcy przez OSD, w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku, o innym

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 40 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

terminie wydania warunków przyłączenia wraz z uzasadnieniem wskazania tego terminu.

- 10.3.15. W szczególnie uzasadnionych przypadkach OSD może przedłużyć terminy określone w pkt 10.3.12 o maksymalnie taki sam termin, w jakim obowiązany jest wydać warunki przyłączenia dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.
- 10.3.16. Jeżeli złożony został więcej niż jeden wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Zapotrzebowania strefy dystrybucyjnej, lub wnioski te dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części – OSD wydaje odrębne warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD informuje w wydanych warunkach przyłączenia kolejne podmioty, dla których określa warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, o fakcie wcześniejszego wydania warunków w ramach tej samej Przepustowości i Zapotrzebowania strefy dystrybucyjnej lub warunków dla obszaru pokrywającego się w całości lub części z obszarem, którego dotyczą wnioski tych podmiotów.
- 10.3.17. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.20.
- 10.3.18. W warunkach przyłączenia OSD określa termin ich ważności, nie krótszy niż 30 dni, z uwzględnieniem zapotrzebowania na Przepustowość techniczną w danym obszarze i Zapotrzebowanie strefy dystrybucyjnej, w tym ograniczeń technicznych Systemu dystrybucyjnego i ograniczeń technicznych zasilającego go systemu.
- 10.3.19. W warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o treści zgodnej z pkt. 10.3.20 oraz o tym, że wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej OSD.
- 10.3.20. Jeżeli podmiot w ciągu 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia nie wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie, a zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Zapotrzebowanie strefy dystrybucyjnej lub zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub w części, OSD zawiera umowy o przyłączenie do Sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego i Zapotrzebowanie strefy dystrybucyjnej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 41 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 10.3.21. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.22.
- 10.3.22. W przypadku zmiany uwarunkowań pracy Systemu dystrybucyjnego OSD określa nowe warunki przyłączenia, bez konieczności złożenia przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie.
- 10.3.23. Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnionego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia, OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania Umowy o przyłączenie w odniesieniu do wskazanego podmiotu.
- 10.3.24. Jeżeli w Obszarze dystrybucyjnym E nie istnieją techniczne warunki Przyłączenia i świadczenia usług Dystrybucji o charakterze ciągłym, z uwagi na brak wolnych Przepustowości, o których mowa w pkt 12.2.3.4, a jednocześnie do Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości przyłączona jest Instalacja regazyfikacji LNG, która może zostać udostępniona ZUD, OSD może wydać warunki przyłączenia dla Punktów wyjścia o wnioskowanej Mocy przyłączeniowej większej niż 10 m³/h, w których określi, że warunkiem zawarcia Umowy o przyłączenie i późniejszego dostarczania Paliw gazowych do przyłączanego punktu jest zapewnienie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie dostaw skroplonego gazu ziemnego do tej instalacji, a w razie braku zapewnienia takich dostaw usługi Dystrybucji będą świadczone na zasadach przerywanych. W takim przypadku w warunkach przyłączenia OSD określa Moc przyłączeniową, w zakresie której może powstać konieczność dostarczenia skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG.

10.4. Umowa o przyłączenie.

- 10.4.1. Przyłączenie nowych Punktów do Sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie Umowy o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.
- 10.4.2. OSD jest zobowiązany do zawarcia Umowy o przyłączenie na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, a wnioskujący o zawarcie Umowy o przyłączenie spełnia warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD może zawrzeć Umowę o przyłączenie w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.4.3. Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej, OSD zawiera Umowy o przyłączenie z uwzględnieniem

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 42 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych Przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.20, chyba że obowiązujące przepisy prawa stanowią inaczej.

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

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

10.4.6. Umowa o przyłączenie określa w szczególności:

- 1) prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie Paliwa gazowego do podmiotu, moc przyłączeniową dla przyłączanego punktu wejścia lub wyjścia, ilość Paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,
- 2) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie, niewywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt. 10.4.6.1. ppkt. 1) lub odstąpienie od umowy,
- 3) termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności Sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robot niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania techniczne dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy Sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.

10.4.7. W przypadku przyłączania do sieci gazowej OSD Źródeł – zobowiązanie przyłączanego podmiotu, że w określonym terminie zostanie zawarta z OSD Umowa dystrybucyjna oraz złożone zostanie PZD, na podstawie którego realizowana będzie usługa Dystrybucji w odniesieniu do Paliwa gazowego pochodzącego ze Źródła, a w przypadku gdy Źródło jest przyłączane do Obszaru dystrybucyjnego E, także że zostanie zawarta z OSP umowa o świadczenie usług przesyłania oraz złożony wniosek o Przydział Zdolności (PZ).,

10.4.8. Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zostaje zarezerwowana przepustowość w Obszarze dystrybucyjnym i Zapotrzebowanie strefy dystrybucyjnej, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w Umowie o przyłączenie terminu złożenia PZD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 43 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

10.4.9. Na pisemny wniosek przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych (upoważnionego przez przyłączany podmiot we wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie) OSD informuje o stanie realizacji umowy o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

10.5. Wymagania techniczne dla nowych Punktów.

10.5.1. Punkty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający ciągłość dostaw Paliwa gazowego, dokładność pomiarów oraz bezpieczeństwo pracy.

10.5.2. Układy pomiarowe winny pracować zgodnie z warunkami określonymi w ich dokumentacji technicznej.

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

11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA/KOMPLESKOWA

11.1. Stronami Umowy dystrybucyjnej są:

11.1.1. Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD),

11.1.2. Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD).

Stronami umowy kompleksowej są:

1) Operator Systemu Dystrybucyjnego,

2) Odbiorca końcowy.

11.2. Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji (ZUD) może być w szczególności: odbiorca, wytwórca lub sprzedawca paliw gazowych posiadający odpowiednią koncesję pod warunkiem posiadania zawartej umowy dystrybucyjnej z OSD oraz umowy sprzedaży bądź umowy kompleksowej z odbiorcą przyłączonym do sieci OSD, o ile konieczność posiadania takiej koncesji wynika z przepisów ustawy prawo energetyczne, a także OSP i OSW.

11.3. Terminy składania i rozpatrywania pisemnych wniosków o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej:

11.3.1. wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/ kompleksowej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 21 dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt. 11.3.2.,

11.3.2. w przypadku uzupełniania wniosku z powodu niespełnienia wymogów formalnych, za datę złożenia wniosku przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej przepisami IRiESD. Drobne braki formalne, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie wpływają na określenie daty złożenia wniosku.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 44 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 11.4. Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej:
- 11.4.1. Wnioskodawca składa do OSD pisemny wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.
- 11.4.2. Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt. 11.5.1.2.
- 11.4.3. Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej oraz wszystkie załączniki do niego powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.
- 11.4.4. Umowa dystrybucyjna ma charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej bez konieczności jednoczesnego złożenia Pojedynczego zlecenia Dystrybucji (PZD).
- 11.4.5. W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, OSD stosuje standardowy wzorec Umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.
- 11.5. Warunki wymagane przy zawarciu Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.
- 11.5.1. Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej powinien:
- 11.5.1.1. Dostarczyć pisemny wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, wraz ze wszystkim załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym rozdziale,
- 11.5.1.2. Przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:
- a) dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności gospodarczej, w przypadku, gdy nie będzie istniała możliwość jej sprawdzenia przez OSD w drodze elektronicznego dostępu do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub Krajowego Rejestru Sądowego (KRS),
 - b) pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, o ile potwierdzenie takie nie znajduje się w CEIDG lub KRS,
 - c) dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, o ile informacja ta nie znajduje się w CEIDG lub KRS,
 - d) podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej - dokument poświadczający nadanie numeru statystycznego REGON, o ile informacja ta nie znajduje się w CEIDG lub KRS,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 45 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- e) podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej - odpis koncesji, promesę koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą Prawo energetyczne,
- f) podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń powyżej przedkłada dowód osobisty lub paszport.

11.6. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej:

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

- a) zgodności z wymogami IRiESD danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej,
- b) spełnienia wymogów formalnych, takich jak kompletność i poprawność danych oraz dokumentów,

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

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

11.6.4. W ciągu 14 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej,

11.6.5. Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej może zostać odrzucony, jeżeli nie spełnia wymogów, o których mowa w pkt. 11.5., przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy do odrzucenia wniosku.

11.6.6. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, OSD w terminie nie później niż 3 Dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy parafowaną Umowę dystrybucyjną/kompleksową, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca Umowy udostępnianego na stronie internetowej OSD,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 46 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 11.6.7. Wnioskodawca w terminie 30 Dni roboczych, licząc od dnia doręczenia parafowanej Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną Umowę dystrybucyjną/kompleksową wraz z potwierdzeniem dokonania stosowanego zabezpieczenia finansowego -zgodnie z warunkami Umowy
- 11.6.8. OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną Umowę dystrybucyjną/kompleksową, w terminie 14 Dni roboczych od dnia doręczenia Umowy podpisanej przez wnioskodawcę,
- 11.6.9. Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej lub brak zgłoszenia przez wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści parafowanej Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w pkt. 11.6.8., uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSD. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej. W przypadku, gdyby wnioskodawca o świadczenie usług Dystrybucji był konsumentem w rozumieniu przepisów Kodeksu cywilnego, OSD wyznaczy mu termin dodatkowy na przesłanie podpisanej Umowy. Brak przesłania przez takiego wnioskodawcę podpisanej Umowy mimo wyznaczenia dodatkowego terminu uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej,
- 11.6.10. Podpisanie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków oraz wszystkich postanowień IRiESD.
- 11.6.11. Po zawarciu Umowy dystrybucyjnej wnioskodawca uzyskuje status ZUD, a Umowy kompleksowej status Odbiorcy końcowego.
- 11.7. Przypadki odmowy zawarcia Umowy.
- 11.7.1. OSD może odmówić zawarcia Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej w każdym z następujących przypadków:
- 11.7.2. Nie są spełnione warunki formalno-prawne, o których mowa w pkt. 11.5. oraz 11.6., przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy odmowy zawarcia Umowy,
- 11.7.3. W przypadkach przewidzianych przepisami prawa.
- 11.8. Umowa dystrybucyjna/kompleksowa określa zasady jej rozwiązania, w tym jej wypowiedzenia.
- 11.9. Obowiązki OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.9.1. utrzymywanie zdolność urządzeń i Sieci do realizacji zaopatrzenia w Paliwa gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych z zastrzeżeniem pkt. 11.9.2.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 47 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 11.9.2. utrzymywanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, określonych w pkt. 6.7. oraz Ciśnienia Paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSP lub ZUD jego zobowiązań określonych w MUP, Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów,
- 11.9.3. zapewnienie wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą Paliw gazowych na rzecz Odbiorców oraz Sprzedawcom z urzędu, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług Dystrybucji, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD.
- 11.9.4. stosowanie obiektywnych i przejrzystych zasady zapewniających równe traktowanie użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniających wymogi ochrony środowiska, w tym w szczególności odpowiedzialność za:
- a) bezpieczeństwo dostarczania Paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację umów z użytkownikami tego Systemu,
 - b) prowadzenie ruchu Sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania Paliw gazowych i ich jakości,
 - c) eksploatację, konserwację oraz remonty Sieci, instalacji i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi Systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania Systemu gazowego,
 - d) 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,
 - e) współpracę z innymi operatorami Systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania Systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
 - f) zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w Systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi Systemami gazowymi,
 - g) świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
 - h) bilansowanie Systemu i zarządzanie ograniczeniami w Systemie gazowym oraz prowadzenie z użytkownikami tego Systemu rozliczeń wynikających z niebilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z Systemu,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 48 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- i) dostarczanie użytkownikom Systemu i operatorom innych Systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług Dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi Systemami gazowymi,
- j) realizację ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,
- k) utrzymanie odpowiedniego stopnia nawonienia Paliwa gazowego znajdującego się w Systemie dystrybucyjnym OSD na odpowiednim poziomie zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.

11.9.5. Prawa OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej:

- a) pobieranie opłat za świadczone usługi na warunkach określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej/kompleksowej i IRiESD,
- b) prawo odmowy świadczenia usługi Dystrybucji w przypadkach określonych w pkt. 11.7.1. lub 13.4.,
- c) prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej w przypadkach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,
- d) aktualizacja zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w rozdziale 5,
- e) realizowanie innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, Umowie dystrybucyjnej/kompleksowej, Taryfie i IRiESD,
- f) pobieranie zabezpieczeń finansowych w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń wynikających z Umowy dystrybucyjnej.

11.10. Obowiązki ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

- 11.10.1. dostarczanie do Systemu dystrybucyjnego i pobór z niego Paliwa gazowego oraz utrzymanie równowagi pomiędzy objętościami oraz ilościami Paliwa gazowego dostarczanych przez niego w Punktach wejścia i pobieranych przez niego w Punktach wyjścia wchodzących w skład Obszaru dystrybucyjnego,
- 11.10.2. poinformowanie w formie pisemnej w terminie 7 dni roboczych o wszelkich zmianach, które nastąpią w okresie realizacji umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów i danych wymienionych w pkt. 11.5.1.2. oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej lub w IRiESD,
- 11.10.3. współdziałanie w ramach procedury zmiany sprzedawcy poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD numerze identyfikacyjnym Punktu wyjścia, w którym pobierają oni Paliwo gazowe; informacja taka powinna być umieszczona w dokumentach stanowiących podstawę płatności Odbiorcy,
- 11.10.4. informowanie Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy, a także

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 49 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

podejmowanie działań w celu wyegzekwowania realizacji tych obowiązków przez Odbiorców ZUD, w przypadku zawarcia przez ZUD Umowy kompleksowej z Odbiorcami,

- 11.10.5. współdziałanie w ramach procedury sprzedaży rezerwowej poprzez informowanie OSD o planowanej dacie zaprzestania sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy końcowego.

11.11. Prawa ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

- 11.11.1. Korzystanie z usług Dystrybucji świadczonych przez OSD, na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne, IRiESD i Umowie dystrybucyjnej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej Taryfie, realizowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny, pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w pkt. 11.5., 12.2. oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.

11.12. W przypadku wystąpienia przez OSDW z wnioskiem o zawarcie MUD, procedurę określoną w pkt. 11.2 – 11.7 stosuje się odpowiednio, z uwzględnieniem następujących wymogów:

- 11.12.1. OSDW, którego system dystrybucyjny przyłączony jest do Obszaru dystrybucyjnego OSD, może wystąpić do OSD z wnioskiem o zawarcie MUD i przydzielenie mu całości lub części Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 11.12.2. W ramach wniosku o zawarcie MUD i przydzielenie Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, OSDW wskazuje wielkość Mocy umownej zamawianej odpowiednio w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 11.12.3. OSD rozpatruje wniosek o zawarcie MUD w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.
- 11.12.4. Na podstawie zawartej MUD, OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} i zobowiązuje się do:
- nieprzekraczania Mocy umownych,
 - składania PZDOSDW na zasadach określonych w IRiESD,
 - dokonywania z OSD rozliczeń, zgodnie z postanowieniami Taryfy, za zamówioną Moc umowną oraz w przypadku przekroczenia Mocy umownej,
 - realizacji obowiązków w zakresie wykonywania Alokacji, o których mowa w rozdziale 22,
 - składania prognoz transportowych,
 - złożenia zabezpieczenia finansowego, w formie i wysokości określonej w MUD,
 - zapewnienia dostępu OSD do Układów pomiarowych oraz wykonywania pomiarów wielkości określonych w IRiESD oraz przekazywania do OSD danych pomiarowych w przypadku, gdy przysługuje mu tytuł prawny,
 - informowania OSD do 30 września bieżącego roku o zakresie prac planowanych w kolejnym roku kalendarzowym w jego sieciach lub instalacjach, które mogą wpłynąć na warunki odbioru Paliwa

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 50 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego Paliwa gazowego.

12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

12.1. Zakres usług świadczonych przez OSD

- 12.1.1. OSD świadczy usługi Dystrybucji do wybranego przez ZUD jednego lub więcej Punktów wyjścia w oparciu o Umowę dystrybucyjną i PZD.
- 12.1.2. W przypadku, gdy ZUD złoży wniosek o świadczenie usługi Dystrybucji od Punktu wejścia który nie jest punktem wejścia OSD lub do nieistniejącego Punktu wejścia, stosuje się procedurę przyłączeniową szerzej opisaną w rozdziale 10. Procedura przyłączeniowa stosowana jest również w przypadku konieczności przebudowy tego Punktu w celu realizacji usługi Dystrybucji.
- 12.1.3. Całość lub część Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$ może zostać przyznana OSDW będącemu stroną MUD.
- 12.1.4. OSD świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi Dystrybucji. Podstawowym okresem świadczenia usług Dystrybucji jest Rok gazowy. W ramach zawartej Umowy dystrybucyjnej ZUD składa:
 - 12.1.4.1. PZD długoterminowe – na okres następujących po sobie 12 miesięcy lub okres dłuższy niż następujące po sobie 12 miesięcy; PZD długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD,
 - 12.1.4.2. PZD krótkoterminowe na okres krótszy niż 12 miesięcy, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie; PZD krótkoterminowe dostępne są dla ZUD zamawiających Moc umowną powyżej 110 kWh/h.
- 12.1.5. Do świadczenia usług Dystrybucji konieczne jest zawarcie umowy dystrybucyjnej i złożenie PZD.
- 12.1.6. Usługi Dystrybucji na okresy jednodniowe świadczone są na podstawie Umowy dystrybucyjnej i PZD.
- 12.1.7. Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi Dystrybucji dzielą się na:
 - 12.1.7.1. usługi ciągłe – w ramach, których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia Awarii oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych i modernizacyjnych,
 - 12.1.7.2. usługi przerywane – w ramach, których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji określonych w Umowie, w których OSD może ograniczyć lub całkowicie przerwać realizację usług Dystrybucji.
- 12.1.8. Przejście własności Paliwa gazowego w ramach umów sprzedaży zawieranych przez ZUD może nastąpić w punkcie wirtualnym Systemu przesyłowego OSP zdefiniowanym w IRiESP lub Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego OSD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 51 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

12.2. Warunki techniczne.

- 12.2.1. OSD jest zobowiązany świadczyć usługę Dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD Punktami wejścia, a Punktami wyjścia, dla których istnieją techniczne warunki świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego w obszarze Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD.
- 12.2.2. Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt. 13.3. Przedmiotowy punkt nie ma zastosowania do PZDW.
- 12.2.3. Przez techniczne warunki Dystrybucji Paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:
- 12.2.3.1. istnienie połączeń gazociągowych w ramach Systemu dystrybucyjnego OSD pomiędzy punktem wejścia, a wskazanym przez Wnioskodawcę punktem wyjścia,
- 12.2.3.2. istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowego umożliwiającego rozliczanie umowy Dystrybucji,
- 12.2.3.3. spełnianie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, o którego Dystrybucję występuje wnioskodawca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 6.7.,
- 12.2.3.4. istnienie wolnych przepustowości w Systemie dystrybucyjnym, których wykorzystanie w celu świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego na rzecz Wnioskodawcy nie pogorszy warunków Dystrybucji Paliwa gazowego ZUD posiadających wcześniej zawarte umowy dystrybucyjne,
- 12.2.3.5. ciśnienie dostarczonego do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego w Punkcie wejścia PWEż musi mieścić się w zakresie Ciśnień określonych przez OSD dla tego Punktu wejścia, a w przypadku Punktów wejścia (miejsc fizycznego dostarczania Paliwa gazowego) na połączeniu z OSP lub OSW – w zakresie Ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSP lub OSW.
- 12.2.4. W przypadku braku wolnych Przepustowości, o których mowa w pkt 12.2.3.4. braku technicznych warunków świadczenia usług Dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług Dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług Dystrybucji.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 52 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 12.2.5. W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne Systemu przesyłowego (np. obowiązującą zgodnie z IRiESP przepustowością na zasadach przerywanych warunkową ciągłą), świadczenie przez OSD usług Dystrybucji do danego Punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw Paliwa gazowego do MFPWEOŚD, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów Paliwa gazowego do takiej ilości, która nie spowoduje zakłóceń w ciągłości dostaw Paliwa gazowego do tego Punktu oraz innych Odbiorców. W przypadku niedostosowania się ZUD do ograniczeń wskazanych przez OSD, ZUD ponosi odpowiedzialność za wszelkie konsekwencje ewentualnych zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego do tego Punktu lub do innych Odbiorców, spowodowanych niedostosowaniem się do ograniczeń wskazanych przez OSD, pod warunkiem wcześniejszego powiadomienia ZUD o uwarunkowaniach technicznych Systemu dystrybucyjnego opisanych w zdaniu pierwszym.
- 12.2.6. W przypadku świadczenia usług Dystrybucji przy wykorzystaniu Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, warunkiem świadczenia usług Dystrybucji przez OSD jest zapewnienie przez ZUD dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG spełniającego parametry jakościowe określone w pkt 6.7.1.8., w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu odbiorców ZUD przyłączonych do takiego Systemu dystrybucyjnego.
- 12.2.7. W przypadku Punktów wyjścia, o których mowa w pkt 10.3.24., OSD udostępnia ZUD Instalację regazyfikacji LNG, wskazując lokalizację tej instalacji, dostępne pojemności zbiorników tej instalacji oraz jej zdolności regazyfikacyjne

12.3. Warunki finansowe.

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

12.4. Świadczenie usług wirtualnej Dystrybucji zwrotnej

- 12.4.1. OSD oferuje usługę wirtualnej Dystrybucji zwrotnej w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia Paliwa gazowego. OSD, jeżeli będzie możliwość świadczenia wirtualnej Dystrybucji zwrotnej, będzie publikować na swojej stronie internetowej Punkty, w których ta usługa jest możliwa do świadczenia.
- 12.4.2. Usługa wirtualnej Dystrybucji zwrotnej świadczona jest w Obszarze dystrybucyjnym E od Punktu wejścia PWE_Ż do PWY_{OSP} lub PWY_{OSW}.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 53 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 12.4.3. OSD nalicza opłaty dla ZUD za świadczenie usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej do PWY_{OSP} lub PWY_{OSW} zgodnie z obowiązującą Taryfą,
- 12.4.4. W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego zaalokowane, na zasadach określonych w rozdziale 22, w PWY_{OSP} lub PWY_{OSW} są większe od ilości Paliwa gazowego zaalokowanego w PWE_{OSP} lub PWE_{OSW}, różnica pomiędzy tymi wartościami stanowi dobową ilość usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej.

13.PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

13.1. Zasady zlecania usług Dystrybucji.

- 13.1.1. ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji składając do OSD Pojedyncze zlecenie Dystrybucji (PZD), nie wcześniej niż na rok i nie później niż na 14 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji, z wyłączeniem przypadku opisanego w pkt. 13.3.8. W przypadku zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji na okres Doby gazowej lub jej wielokrotności ZUD składa do OSD PZD nie później niż na 7 dni przed wnioskowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji. OSD zastrzega sobie prawo do odmowy rozpatrzenia PZD złożonego w terminach innych, aniżeli wskazane w zdaniach poprzedzających.
- 13.1.2. Zlecając usługę Dystrybucji, ZUD może złożyć Zbiorcze Zgłoszenie PZD, obejmujące wiele PZD, z zastrzeżeniem rozdziału 14.
- 13.1.3. W PZD ZUD wskazuje strefę dystrybucyjną z wybranym/wybranymi punktem/punktami wejścia, do którego dostarczone zostanie paliwo gazowe, oraz punkt wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa Dystrybucji przez OSD.
- 13.1.4. ZUD składa do OSD PZD, z wykorzystaniem obowiązującego formularza. Formularz PZD dostępny jest na stronie internetowej OSD.
- 13.1.5. W treści PZD ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do punktu/punktów wejścia do strefy dystrybucyjnej lub składa oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do innego Punktu wejścia PWEż przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego.
- 13.1.6. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający, iż zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do punktu wejścia. Dokumentem potwierdzającym powyższe, jest w szczególności wyciąg z umowy dostawy, umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usług przesyłania, promesy umowy, umowy przedwstępnej lub innego dokumentu, z treści którego, takie zapewnienie wynika. Zakres danych wymaganych przez OSD w wyciągu zostanie wskazany w żądaniu.
- 13.1.7. Wyciąg z umowy, o którym mowa w pkt. 13.1.6. powinien zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 54 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.

- 13.1.8. W treści PZDW ZUD składa w oświadczenie, iż dysponuje umową o świadczenie usług Dystrybucji zawartą z OSDW oraz możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWY_{OSDW} lub dostarczenia Paliwa gazowego do PWE_{OSDW}.
- 13.1.9. W przypadkach, o których mowa w pkt. 13.1.8., ZUD określa w treści PZDW PWY_{OSDW} lub w którym odbierane będzie Paliwo gazowe z Systemu dystrybucyjnego lub PWE_{OSDW}, w którym dostarczane będzie Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego.
- 13.1.10. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający oświadczenie, o którym mowa w pkt. 13.1.6.

13.2. Kwalifikacja PZD.

- 13.2.1. Rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR), PZD typu S (PZDS), PZD typu P (PZDP), PZD na okres rozruchu technologicznego, PZD typu OSDW (PZD_{OSDW}), PZD typu W (PZDW), PZD typu Z (PZDZ) oraz PZD – Zmiana sprzedawcy.
- 13.2.2. PZDS stosuje się do Punktów wyjścia rozliczanych na podstawie ilości pobranego Paliwa gazowego (Punkty WS). W PZDS określa się w szczególności ilości Paliwa gazowego pobierane w Punkcie wyjścia. Dla danego Punktu wyjścia WS może być złożone tylko jedno PZDS.
- 13.2.3. PZDR stosuje się do Punktów wyjścia rozliczanych na podstawie zamówionej Mocy umownej i ilości dostarczonego Paliwa gazowego (Punkty WR). W PZDR określa się w szczególności Moc umowną i ilości Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia. Dla danego Punktu wyjścia WR może zostać złożone jedno lub więcej PZDR. W takim przypadku rozliczenie usług Dystrybucji określone jest na podstawie Alokacji na poszczególne PZDR.
- 13.2.4. W ramach jednej umowy dystrybucyjnej może być realizowane łącznie wiele zleceń, zarówno PZDR jak i PZDS.
- 13.2.5. Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego Punktu wyjścia w oparciu o Moc umowną oraz Ciśnienie Paliwa gazowego.
- 13.2.6. Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest nie wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest zgodnie z poniższą tabelą:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 55 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

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

13.2.7. Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest do PZDR.

13.2.8. Ze względu na termin realizacji usług Dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt. 12.1.4.

13.2.9. Zasady świadczenia usług Dystrybucji na zasadach przerywanych PZDP.

13.2.9.1. PZDP są składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych dla Punktów wyjścia typu WR.

13.2.9.2. W przypadku braku możliwości realizacji usług Dystrybucji na zasadach ciągłych, OSD może zaoferować świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych, które będą rozliczane zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.

13.2.9.3. Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez OSD w danym Punkcie wyjścia PZDP, po poinformowaniu ZUD na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu świadczenia PZD, OSD będzie świadczył PZD w danym Punkcie wyjścia na zasadach ciągłych.

13.2.9.4. Usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń uniemożliwiających OSD świadczenie usług Dystrybucji na zasadach ciągłych.

13.2.9.5. ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR. W ramach usług Dystrybucji świadczonych na zasadach ciągłych Moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w Taryfie.

13.2.9.6. PZDP dotyczy tylko jednego poziomu pewności dostaw Paliwa gazowego, określonego w Taryfie.

13.2.9.7. Warunki świadczenia przez OSD usług Dystrybucji na zasadach przerywanych są zróżnicowane w zależności od poziomu pewności Dystrybucji.

13.2.9.8. W ramach PZDP dla poszczególnych poziomów pewności Dystrybucji, OSD ma prawo ograniczyć Moc umowną przerywaną w Punkcie WR.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 56 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 13.2.9.9. ZUD zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSD zgodnie z postanowieniami pkt. 13.2.9.8 ograniczeń Mocy umownej przerywanej dla Punktu typu WR.
- 13.2.9.10. Ograniczenia, o których mowa w pkt. 13.2.9.8., składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych, są wprowadzane przez OSD począwszy od Mocy umownych przerywanych o najniższym poziomie pewności Dystrybucji.
- 13.2.9.11. Ograniczenie Mocy umownej w ramach PZDP dokonywane jest do poziomu dostępnej mocy w Punkcie wyjścia.
- 13.2.9.12. Dla potrzeb ustalenia czasu trwania wprowadzonego ograniczenia Mocy umownej przerywanej, każde ograniczenie Mocy umownej przerywanej w danej Dobie gazowej traktowane jest tak, jak ograniczenie wprowadzone dla całej Doby gazowej.
- 13.2.9.13. W przypadku niedostosowania się przez ZUD, w danej Dobie gazowej, do wprowadzonych przez OSD ograniczeń, o których mowa w pkt. 13.2.9.8., wprowadzone dla danej Doby gazowej ograniczenie nie jest traktowane jako wykorzystanie określonego w PZDP limitu liczby Dób gazowych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom w odniesieniu do usług Dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych.
- 13.2.9.14. W przypadku niedostosowania się przez ZUD do wprowadzonych przez OSD ograniczeń, o których mowa w pkt. 13.2.9.8., pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie skierowanego do ZUD za pomocą faksu lub w formie elektronicznej za zwrotnym potwierdzeniem odbioru na wskazany w Umowie numer, o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego 24-godzinnego terminu na dostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń, OSD ma prawo wypowiedzenia Umowy ze skutkiem natychmiastowym w części dotyczącej świadczenia usług Dystrybucji na zasadach przerywanych dla danego PZD.
- 13.2.9.15. Świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w IRiESD.
- 13.2.9.16. Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowej poboru Paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach nie jest traktowane jako ograniczenie Mocy umownej przerywanej, o którym mowa w pkt. 13.2.9.8. Okres ograniczenia maksymalnej ilości godzinowej

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 57 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

poboru Paliwa gazowego wprowadzonego zgodnie z Ustawą o zapasach nie jest traktowany jako wykorzystanie określonego w Umowie limitu liczby Dób gazowych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom w odniesieniu do usług Dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych.

- 13.2.9.17. Nie można wnioskować o świadczenie usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych do Odbiorców lub obiektów, w których świadczenie takiej usługi mogłoby powodować zagrożenia lub zakłócenia, o których mowa w § 2 ust. 2 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń chyba, że ZUD przedłoży oświadczenie Odbiorcy pobierającego Paliwa gazowego w ilości większej niż 110 kWh/h, z którego będzie jednoznacznie wynikać, że z uwagi na zapewnienie alternatywnych sposobów zasilania danego Odbiorcy lub obiektu, świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych do tego Odbiorcy lub obiektu nie spowoduje zagrożeń lub zakłóceń, o których mowa w § 2 ust. 2 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń
- 13.2.10. PZD na okres rozruchu technologicznego składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji do nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia w okresie rozruchu technologicznego, który nie przekracza ustalonego w Taryfie maksymalnego okresu świadczenia takiej usługi i stanowi jednocześnie okres rozpoczęcia świadczenia długoterminowej usługi Dystrybucji. PZD rozpoczęte okresem rozruchu technologicznego na warunkach określonych w Taryfie, powinno być złożone na okres nie krótszy niż rok. PZD na okres rozruchu technologicznego w celu świadczenia usługi Dystrybucji do modernizowanego Punktu wyjścia może zostać złożone wyłącznie w przypadku, gdy modernizacja tego Punktu wyjścia realizowana jest na podstawie nowych lub zmienionych warunków przyłączenia wydanych przez OSD.
- 13.2.11. PZD_{OSDW} składane jest przez OSDW w celu zamówienia przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 13.2.12. Zasady zamawiania przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}:
- 13.2.12.1. OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} składając do OSD PZD_{OSDW}, przy wykorzystaniu obowiązującego formularza, który jest dostępny na stronie internetowej OSD.
- 13.2.12.2. w ramach PZD_{OSDW} OSDW określa:
- MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, w którym zamawiana jest Moc umowna;
 - wielkość Mocy umownej zamawianej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW};

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 58 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- c) proponowany termin przyznania Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW};
 - d) okres na jaki zamawiana jest Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW};
 - e) OSD rozpatruje PZD_{OSDW} zgodnie z procedurą określoną w pkt. 13.1.5.
- 13.2.13. Wielkość Mocy umownej określonej w PZD_{OSDW} powinna mieścić się w zakresie pomiarowym Układów pomiarowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz Przyłącza dla MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 13.2.14. PZD_{OSDW} obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD_{OSDW}.
- 13.2.15. W przypadku zmiany Mocy umownej przydzielonej OSDW w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, OSDW występuje z wnioskiem o zmianę PZD_{OSDW}. W takim przypadku procedurę określoną w pkt. 13.2.12.2.1 – 13.2.12.2.5 stosuje się odpowiednio. Zmiana Mocy umownej przez OSDW może następować zgodnie z postanowieniami Taryfy regulującymi zasady zmiany Mocy umownej.
- 13.2.16. W sytuacji, gdy zmiana zamówionej przez OSDW Mocy umownej wymaga przebudowy Układu pomiarowego, OSD poinformuje OSDW o konieczności wystąpienia do OSD z wnioskiem o wydanie nowych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej i realizacji procedury przyłączeniowej określonej w rozdziale 10. W takim przypadku PZD_{OSDW} jest składane nie później niż w terminie 14 dni przed dniem rozpoczęcia przez OSD świadczenia usługi Dystrybucji w oparciu o zmienioną Moc umowną.
- 13.2.17. PZDW składane jest przez ZUD w celu świadczenia usługi Dystrybucji do PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}. Warunkiem przyjęcia do realizacji złożonego przez ZUD PZDW jest uprzednie przyjęcie przez OSD do realizacji PZD_{OSDW} złożonego przez OSDW, na podstawie którego Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MDPWE_{OSDW} wchodzących w skład odpowiednio PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}, którego dotyczy PZDW, przyznana została OSDW.
- 13.2.18. PZDZ składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji zwrotnej. PZDZ określone jest dla każdego ZUD/ZUP dostarczającego Paliwo gazowe w Punktach wejścia PWE_Ż do Obszaru dystrybucyjnego E. Rozliczanie usługi dokonywane jest w Okresie rozliczeniowym na podstawie przyjętych zasad rozliczeń określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej oraz IRiESD.
- 13.2.19. PZD – Zmiana sprzedawcy składane jest w przypadku realizacji procedury zmiany sprzedawcy, na zasadach określonych w rozdziale 15.
- 13.2.20. PZD dotyczące Punktu wyjścia, o którym mowa w pkt 10.3.24., określa Moc umowną warunkowo ciągłą.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 59 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

13.3. Procedura rozpatrywania PZD.

13.3.1. OSD jest zobowiązane rozpatrywać PZD z uwzględnieniem:

13.3.1.1. Obowiązujących przepisów prawa,

13.3.1.2. Spełnienia przez ZUD warunków świadczenia usługi dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.2. oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.

13.3.2. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:

13.3.2.1. Etap 1 – Weryfikacja formalna,

13.3.2.2. Etap 2 - Weryfikacja merytoryczna.

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

13.3.4. Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 Dni roboczych (lub 5 Dni roboczych dla usług krótkoterminowych) od daty otrzymania PZD wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 Dni roboczych od dnia wezwania.

13.3.5. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 13.3.4., PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.

13.3.6. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 6.2., w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług, we wskazanych w PZD punktach wejścia i wyjścia.

13.3.7. ZUD składający PZD dotyczące Punktu wyjścia, o którym mowa w pkt 10.3.24., w zakresie Mocy umownej warunkowo ciągłej, oświadcza, że dysponuje możliwością dostarczenia skroplonego gazu ziemnego na potrzeby tego punktu do Instalacji regazyfikacji LNG. Jeżeli ZUD nie złoży takiego oświadczenia, OSD ma prawo odrzucić PZD.

13.3.8. PZD rozpatrywane jest w kolejności wpływu. W ciągu 14 dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Termin, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, może ulec wydłużeniu o nie więcej niż 14 dni, w przypadku gdy ZUD złożył wniosek o zwiększenie Mocy umownej w Punkcie wyjścia, jeżeli rozpatrzenie takiego wniosku wymaga wystąpienia przez OSD o przydzielenie lub zwiększenie przydziału przepustowości przez OSP, bądź przez OSW, na zasadach określonych w IRiESP, bądź IRiESD OSW, o czym OSD zobowiązany jest niezwłocznie poinformować ZUDW sytuacji przyjęcia PZD, OSD podaje

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 60 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

informację do ZUD o konieczności składania nominacji dla punktów objętych PZD danego ZUD.

- 13.3.9. OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowego Punktu wyjścia niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD. Data montażu gazomierza będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie PZD.
- 13.3.10. PZD może zostać odrzucone, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług Dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.3.
- 13.3.11. Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.7. i pkt. 13.1.9. lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.
- 13.3.12. Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie na zasadach określonych w rozdziale 12 i 13.
- 13.3.13. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 3 Dni roboczych przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD.
- 13.3.14. PZD obowiązuje do terminu określonego w zatwierdzonym PZD lub do dnia zakończenia dostarczania Paliwa gazowego na podstawie tego PZD. PZD obowiązuje także w okresie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, zgodnie z pkt. 13.12.
- 13.3.15. Brak wskazania przez ZUD w PZD nadanego przez OSD numeru identyfikacyjnego Punktu wyjścia nie stanowi podstawy do odrzucenia PZD związanego z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowego Punktu wyjścia.

13.4. Przypadki odmowy świadczenia usługi Dystrybucji.

- 13.4.1. OSD może odmówić świadczenia usług Dystrybucji w każdym z następujących przypadków:
 - 13.4.1.1. nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 12.3. lub warunki finansowe, o których mowa w pkt. 6.3. lub w umowie dystrybucyjnej,
 - 13.4.1.2. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności, gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżać niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane Paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do Sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 61 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

13.4.1.3. w przypadku, gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczania Paliwa gazowego do PWE_{OSDW} , PWE_{Σ} lub innego Punktu wejścia, a także w przypadku, gdy nie dysponuje możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWY_{OSDW} lub innym Punkcie wyjścia.

13.5. Zakończenie realizacji PZD.

13.5.1. Zasady zakończenia realizacji PZD określa umowa dystrybucyjna.

13.5.2. PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano PWE_{Σ} do Obszaru dystrybucyjnego E, ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wejścia z Systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSDW}).

13.5.3. PZDW ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania PZD_{OSDW}, na podstawie którego OSDW została przyznana Moc umowna w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$ wchodzących w skład PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW} , których dotyczy PZDW.

13.6. Zasady wypowiedzenia PZD.

13.6.1. Zasady wypowiedzenia PZD określa umowa dystrybucyjna.

13.7. Zasady ustalania oraz zmiany zamówionej mocy umownej w ramach PZD.

13.7.1. Warunki ustalania mocy umownej dotyczące punktów wyjścia określone są w Taryfie.

13.7.2. Zmiana określonej w PZD Mocy umownej w Punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD lub ZZZ.

13.7.3. Zamawiana moc umowna nie może przekraczać mocy przyłączeniowej i musi zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wyjścia.

13.7.4. Moc umowna zamawiana przez ZUD musi być zgodna z Mocą umowną określoną w Umowie kompleksowej zawartej pomiędzy ZUD i Odbiorcą.

13.8. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania gazu ziemnego do punktu wyjścia w ramach PZD na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania paliwa gazowego

13.8.1. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonych usług Dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania Paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów. Jeżeli wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia zdrowia, środowiska lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych Odbiorcy ZUD, ZUD wraz z wystawionym poleceniem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, jest zobowiązany do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 62 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

wskazania terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.

- 13.8.2. W poleceniu, o którym mowa w pkt. 13.8.1. ZUD zobowiązany jest określić:
 - 13.8.2.1. Punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,
 - 13.8.2.2. termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 13.8.4.,
 - 13.8.2.3. rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).
- 13.8.3. Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, ZUD musi wypełnić wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w ustawie Prawo energetyczne.
- 13.8.4. ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania gazu ziemnego nie później niż 2 dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego.
- 13.8.5. Na OSD spoczywa obowiązek wykonania polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego w terminie maksymalnie 5 dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.
- 13.8.6. W przypadku, gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.8.5. nie będzie mógł wykonać polecenia, z uwagi na problemy związane z kontaktem z Odbiorcą uniemożliwiające realizację polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub z uzyskaniem dostępu przez przedstawicieli OSD do terenu Odbiorcy, na którym znajdują się Układ pomiarowy lub urządzenia umożliwiające wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego:
 - 13.8.6.1. OSD zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić ZUD.
 - 13.8.6.2. OSD może odstąpić od wykonania polecenia po zakończeniu kolejnego dnia roboczego przypadającego po dniu powiadomienia ZUD.
 - 13.8.6.3. ZUD składa kolejne polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego po podjęciu działań w celu zapewnienia, że Odbiorca będzie realizował obowiązki określone w pkt. 8.1.3.
- 13.8.7. Do momentu zrealizowania przez OSD polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, ZUD może takie polecenie odwołać w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej lub porozumieniu zawartym pomiędzy OSD a ZUD.
- 13.8.8. Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 Dni roboczych od otrzymania od ZUD polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 63 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

wznowienia dostarczania Paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wyjścia w uzgodnionym terminie. Zgodnie z art. 6d. ust. 1. Ustawy Prawo energetyczne, OSD wznawia dostarczanie Paliwa gazowego do Odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 3 dni od dnia dostarczenia do OSD reklamacji tego Odbiorcy na wstrzymanie dostarczania do niego Paliwa gazowego, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji. OSD przekazuje ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego.

- 13.8.9. Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania Paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD, w wysokości określonej w Taryfie.
- 13.8.10. W przypadku, gdy w jednym punkcie wyjścia jest więcej niż jedno PZD, fizyczne wstrzymanie dostaw Paliwa gazowego następuje, gdy polecenia wstrzymania dostaw Paliwa gazowego dotyczą wszystkich PZD. Wznowienie dostaw gazu następuje, gdy polecenie wznowienia dostaw Paliwa gazowego dotyczy przynajmniej jednego PZD.
- 13.8.11. W przypadku gdy zaakceptowane przez OSD PZD dotyczy Punktu wyjścia, w którym PZD zawarte z dotychczasowym sprzedawcą zostało rozwiązane, a jednocześnie nie doszło do faktycznego zakończenia dostaw Paliw gazowych:
 - 13.8.11.1. w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje z początkiem Doby gazowej przypadającej po Dobie gazowej, w której rozwiązane zostało poprzednie PZD – OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego lub oszacowania stanu Układu pomiarowego na zakończenie poprzedniego PZD, które stanowią jednocześnie podstawę do ustalenia stanu wskazań Układu pomiarowego na rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD,
 - 13.8.11.2. w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje w terminie późniejszym niż termin określony w pkt 13.8.11.1. - OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia PZD. W przypadku gdy pomimo dołożenia najwyższej staranności przez OSD odczyt zostanie uniemożliwiony przez Odbiorcę, OSD odrzuca PZD i niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD.

13.9. Zasady aktualizacji Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania.

- 13.9.1. Na podstawie przyjętych PZD do realizacji w ramach Umowy dystrybucyjnej, OSD opracowuje lub aktualizuje Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny Rok gazowy w podziale na miesiące, odrębnie dla poszczególnych Obszarów dystrybucyjnych.
- 13.9.2. Wzór ZZZ publikowany jest na stronie internetowej OSD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 64 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

13.9.3. ZZZ obejmuje w szczególności:

- 13.9.3.1. nazwę Obszaru dystrybucyjnego, którego dotyczy ZZZ,
- 13.9.3.2. ilości Paliwa gazowego w Punkcie lub Punktach wejścia dla danego Obszaru dystrybucyjnego,
- 13.9.3.3. miesięczne ilości Paliwa gazowego i Moc umowną w Punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe,
- 13.9.3.4. miesięczne ilości Paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę Punktów wyjścia typu WS.

13.9.4. W przypadku zmiany Punktów wejścia, w tym PWEŻ lub Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSP}), z których następuje zasilanie Paliwem gazowym Obszarów dystrybucyjnych, lub rozpoczęcia korzystania z Punktu wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP (PWY_{OSP}), ZUD z 7-dniowym wyprzedzeniem aktualizuje ZZZ, w części dotyczącej powyższych Punktów wejścia. Na żądanie OSD, ZUD załącza do wniosku PZD kserokopię Przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wejścia z Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSD}) lub pPrzydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWY_{OSD}).

13.9.5. ZZZ jest aktualizowane przez OSD po przyjęciu PZD do realizacji lub po zatwierdzeniu wyłączenia PZD z Umowy. OSD po dokonaniu aktualizacji ZZZ co najmniej do ostatniego dnia miesiąca, którego dotyczy rozliczenie usługi Dystrybucji, udostępni lub przekaze je ZUD w formie elektronicznej. Ponadto OSD aktualizuje ZZZ w zakresie miesięcznych ilości Paliwa gazowego pobranych w Punktach typu WS. Miesięczne ilości Paliwa gazowego określone w ZZZ nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczekrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu wejścia lub wyjścia typu WR.

14. SPRZEDAŻ REZERWOWA

14.1. OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku:

- 14.1.1. otrzymania od ZUD informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych lub świadczenia usług Dystrybucji do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe, lub
- 14.1.2. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez ZUD sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe lub
- 14.1.3. powzięcia przez OSD informacji o wystąpieniu zdarzenia skutkującego koniecznością całkowitego zaprzestania świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych, a w szczególności:
 - 14.1.3.1. otrzymania od OSP informacji o rozwiązaniu zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub utraty przez ZUD

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 65 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWYOSD), lub
- 14.1.3.2. rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD przyjętej do realizacji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego.
- 14.1.4. otrzymania od sprzedawcy Paliw gazowych informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych Odbiorcom końcowym, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych
- 14.1.5. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez sprzedawcę sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych.
- 14.2. Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w następujących przypadkach:
- 14.3.1. 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 dystrybucyjnej, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa, lub
- a) złożony został wniosek PZD-Zmiany sprzedawcy lub inny wniosek PZD na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego, lub
- b) ZUD lub Odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez Odbiorcę końcowego poboru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD, lub
- c) upłynął termin świadczenia usługi Dystrybucji określony w Umowie dystrybucyjnej lub PZD.
- 14.4. ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt. 14.1.1., nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą końcowym, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w Umowie dystrybucyjnej.
- 14.5. W przypadku powzięcia informacji o wystąpieniu przesłanek, o których mowa w pkt. 14.1., OSD niezwłocznie informuje OSP o konieczności wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej.
- 14.6. Niezwłocznie, nie później jednak niż w ciągu 5 dni roboczych od dnia powzięcia przez OSD informacji o wystąpieniu okoliczności, o których mowa w pkt. 14.1. IRiESD, OSD składa w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym wskazanym przez tego Odbiorcę końcowego. Oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest na adres poczty elektronicznej określony w Umowie dystrybucyjnej i powinno zawierać informację o określonych w PZD realizowanym na rzecz dotychczasowego sprzedawcy parametrach usługi Dystrybucji. W przypadku gdy oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedawcy z rezerwowego dotyczy Odbiorców końcowych przyłączonych do Lokalnego obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, OSD i sprzedawca rezerwowi niezwłocznie uzgadniają

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 66 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- harmonogram dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten obszar, realizowanych przez sprzedawcę rezerwowego.
- 14.7. Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której ZUD zaprzestał dostarczać Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych, przy czym w przypadku, gdy wszczynana jest ona:
- 14.7.1. na skutek informacji przekazanej OSD przez ZUD w trybie pkt. 14.1.1., OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych w terminie przez niego wskazanym, chyba że istnieje możliwość ustalenia odmiennego terminu zgodnie z pkt. 14.7.2. - 14.7.3.,
 - 14.7.2. na skutek informacji przekazanej OSD przez OSP w trybie pkt. 14.1.3.1, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy przesyłowej lub Przydziału zdolności (PZ);
 - 14.7.3. na skutek rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD, zgodnie z pkt. 14.1.3.2, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy dystrybucyjnej lub PZD;
 - 14.7.4. na skutek zaprzestania dostarczania skroplonego gazu ziemnego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, zgodnie z pkt 14.1.6, OSD przyjmuje, że zaprzestanie świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD w Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym następuje z dniem wykorzystania przez Odbiorców ZUD całości dostarczonego przez ZUD skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG, nie później jednak niż z dniem rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD.
- 14.8. W terminie 5 dni od dnia zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej lub Umowy kompleksowej zawierającej postanowienia sprzedaży rezerwowej OSD informuje Odbiorców końcowych o zawarciu takiej umowy, w ich imieniu i na ich rzecz, przekazując jednocześnie informacje dotyczące:
- 14.8.1. przyczyn zawarcia tej umowy;
 - 14.8.2. danych teleadresowych właściwego ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym;
 - 14.8.3. adresu strony internetowej ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, na której opublikowane są warunki sprzedaży rezerwowej,
 - 14.8.4. terminu zawarcia umowy,
 - 14.8.5. terminu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej
- 14.9. W przypadku gdy:
- 14.9.1 w umowie Odbiorcy końcowego z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą nie został wskazany sprzedawca rezerwowy albo wskazany przez Odbiorcę końcowego ZUD nie został wpisany przez OSD na listę sprzedawców rezerwowych albo został z niej wykreślony,
 - 14.9.2. w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą nie zawarto upoważnienia OSD do zawarcia, w imieniu lub na rzecz Odbiorcy końcowego, umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 67 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

umowy sprzedaży rezerwowej,

14.9.3. Sprzedawca rezerwowy wskazany przez Odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej;

OSD w przypadku wystąpienia przesłanek, o których mowa w pkt 14.1 składa oświadczenie, w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego, o przyjęciu oferty sprzedawcy z urzędu. W takim przypadku procedurę określoną w pkt 14.1. - 14.7. stosuje się odpowiednio, przy czym w przypadku gdy oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedawcy z urzędu dotyczy Odbiorców końcowych przyłączonych do Lokalnego obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, OSD i sprzedawca z urzędu niezwłocznie uzgadniają harmonogram dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten obszar, realizowanych przez sprzedawcę z urzędu.

- 14.10. Z początkiem Doby gazowej, w której rozpoczęta została realizacja sprzedaży rezerwowej, ustalonej zgodnie z pkt. 14.7., OSD przenosi na sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu, zgodnie z „zasadą plecaka”, moc umowną przysługującą w danym Punkcie wyjścia ZUD, który zaprzestał dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego.
- 14.11. OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego w celu umożliwienia dokonania przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą rozliczeń z Odbiorcą końcowym i przekazuje takie dane temu ZUD oraz ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym lub sprzedawcą z urzędu w terminie 14 dni od dnia złożenia oświadczenia o zawarciu umowy, w imieniu i na rzecz, Odbiorcy końcowego.
- 14.12. OSD prowadzi, a także udostępnia w swojej siedzibie i publikuje na swojej stronie internetowej listę sprzedawców rezerwowych wraz z ich danymi teleadresowymi, na którą może być wpisany każdy ZUD, który:
- 14.12.1. posiada koncesję na obrót paliwami gazowymi,
 - 14.12.2. złożył zabezpieczenie finansowe, o którym mowa w pkt. 12.3.1., o ile zabezpieczenie takie jest wymagane.
- 14.13. OSD rozpatruje wniosek ZUD o wpisanie go na listę sprzedawców rezerwowych, w terminie 14 dni roboczych od dnia jego otrzymania. W przypadku odmowy wpisania na listę sprzedawców rezerwowych, OSD podaje uzasadnienie.
- 14.14. W przypadku gdy ZUD przestaje spełniać kryteria, o których mowa w pkt. 14.12., OSD skreśla ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.
- 14.15. 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.

15.PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

- 15.1. Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia do OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSD chyba, że w PZD – Zmiana Sprzedawcy określony został termin późniejszy.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 68 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 15.2. W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego.
- 15.3. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia dotychczasowego sprzedawcę i OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej oraz o dniu zakończenia lub częściowego zakończenia sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę i dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD – Zmiana Sprzedawcy lub zbiorczego zgłoszenia PZD – Zmiana sprzedawcy, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę, ani złożenia do OSD wniosku o rozwiązanie PZD przez dotychczasowego sprzedawcę.
- 15.4. Procedura zmiany sprzedawcy wszczynana jest przez OSD w momencie otrzymania, PZD – Zmiana Sprzedawcy. Nowy Sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe Paliwa gazowego do Punktu wyjścia z Sieci dystrybucyjnej OSD, musi mieć zawartą Umowę dystrybucyjną z OSD i posiadać status ZUD. Umowa dystrybucyjna z OSD powinna zostać zawarta przez lub równocześnie ze złożeniem PZD- Zmiana Sprzedawcy.
- 15.5. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje na skutek zawarcia przez Odbiorcę umowy kompleksowej z ZUD będącym nowym sprzedawcą, ZUD ten składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji Paliwa gazowego będzie świadczona do Punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą powinien złożyć PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy. PZD – Zmiana Sprzedawcy musi zawierać oświadczenie Odbiorcy o całkowitym lub częściowym rozwiązaniu umowy sprzedaży Paliwa gazowego lub Umowy kompleksowej z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez ZUD będącego nowym Sprzedawcą.
- W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest przez ZUD będącego nowym sprzedawcą, ZUD ten zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo Odbiorcy dokonującego zmiany sprzedawcy na złożenie takiego oświadczenia oraz złożyć OSD oświadczenie o posiadaniu takiego pełnomocnictwa.
- 15.6. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejęciem obowiązku transportowania Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w szczególności w wyniku zakupu Paliwa gazowego przez Odbiorcę w punkcie wirtualnym w Sieci przesyłowej OSP lub innym punkcie wejścia do Sieci przesyłowej OSP, Odbiorca zawiera umowę przesyłową z OSP i dystrybucyjną z OSD (o ile nie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 69 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

jest już stroną takich umów) na transport Paliwa gazowego do Punktu wyjścia i składu PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji Paliwa gazowego będzie świadczona do Punktu wyjścia. W PZD – Zmiana Sprzedawcy Odbiorca oświadcza, że rozwiązał umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego w całości lub części z dotychczasowym sprzedawcą lub dokonał zmiany miejsca dostawy Paliwa gazowego na punkt wejścia do System dystrybucyjnego OSD lub punkt w Sieci przesyłowej OSP, na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji do Odbiorcy (na podstawie PZD - Zmiana Sprzedawcy). Odbiorca składu PZD - Zmiana Sprzedawcy najpóźniej 21 dni przed planowanym dniem przejęcia przez niego obowiązku transportowego.

- 15.7. Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD PZD- Zmiana Sprzedawcy. W przypadku, gdy OSD nie zatwierdzi PZD- Zmiana Sprzedawcy złożonego przez ZUD, który jest Odbiorca lub nowym sprzedawcą, OSD kontynuuje świadczenie usługi Dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązującego PZD przysługującego ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą.
- 15.8. PZD – Zmiana Sprzedawcy, dodatkowo powinno zawierać w szczególności:
- 1) dane ZUD,
 - 2) datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży Paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę albo zmiana miejsca sprzedaży, o której mowa w pkt. 19.9. i rozpocznie świadczenie usługi Dystrybucji na podstawie nowego PZD, przy czym data ta nie powinna przypadać wcześniej niż 21 dni licząc od dnia złożenia PZD – Zmiana Sprzedawcy,
 - 3) dokładny adres poboru Paliwa gazowego i nadany przez OSD numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
 - 4) dane Odbiorcy - imię i nazwisko oraz PESEL albo numer dokumentu tożsamości cudzoziemców, którym nie nadano PESEL - w przypadku osoby fizycznej oraz nazwa, NIP, REGON lub numer KRS – w przypadku Odbiorcy końcowego innego niż osoba fizyczna nieprowadząca działalności gospodarczej (w zależności od formy prawnej takiego odbiorcy).
- 15.9. PZD – Zmiana Sprzedawcy rozpatrywane jest w następujący sposób:
- 15.9.1. OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:
- 15.9.1.1. obowiązujących przepisów prawa,
 - 15.9.1.2. spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.2. IRiESD z wyłączeniem pkt. 12.2.3.2 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 15.9.2. Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy o przeprowadzane jest dwuetapowo:
- 15.9.2.1. Etap 1 - Weryfikacja formalna,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 70 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

15.9.2.2. Etap 2 - Weryfikacja merytoryczna.

- 15.9.3. Etap weryfikacji formalnej OSD polega na badaniu zgodności przedstawionych danych i informacji zamieszczonych w PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz dołączonych dokumentach z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).
- 15.9.4. W przypadku braków formalnych lub błędów w PZD – Zmiana Sprzedawcy, w szczególności, gdy nie zostały wskazane wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując elektronicznie lub na piśmie braki lub błędy, w terminie pięciu dni (5) roboczych od daty doręczenia PZD- Zmiana Sprzedawcy wyznaczając ZUD 5-dniowy termin, liczony od daty doręczenia wezwania, na uzupełnienie wskazanych braków lub błędów. W tym samym terminie, na podstawie postanowień odpowiednio umowy dystrybucyjnej lub IRiESD, OSD może wezwać ZUD do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.
- 15.9.5. W przypadku, gdy nie jest możliwe rozpoczęcie świadczenia usług Dystrybucji w terminie wskazanym w PZD - Zmiana sprzedawcy z przyczyn leżących po stronie ZUD, w szczególności, gdy termin wskazany przez ZUD nie odpowiada wymogom określonym w pkt. 15.8.2, OSD wzywa ZUD do wskazania prawidłowej proponowanej daty zmiany sprzedawcy.
- 15.9.6. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD- Zmiana Sprzedawcy w terminie wymienionym w pkt. 15.9.4. PZD- Zmiana Sprzedawcy pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 15.9.7. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD- Zmiana Sprzedawcy OSD ocenia, czy spełnione są warunki dla realizacji wnioskowanych w PZD – Zmiana sprzedawcy usług.
- 15.9.8. Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD wymaganych dokumentów lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD. PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać odrzucone, jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą nie spełnia warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej i IRiESD.
- 15.9.9. PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać odrzucone, jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą nie spełnia warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej i IRiESD.
- 15.9.10. W ciągu 7 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD przekazuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą oraz ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Jednocześnie OSD informuje ZUD

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 71 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

będącego nowym sprzedawcą o terminie rozpoczęcia realizacji PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o terminie zakończenia realizacji przysługującego mu PZD.

- 15.9.11. ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy w przypadku, gdy Odbiorca zrezygnuje ze zmiany sprzedawcy. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą zobowiązany jest do niezwłocznego poinformowania ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o wycofaniu PZD Zmiana sprzedawcy.
- 15.9.12. W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, do PZD-Zmiana Sprzedawcy mają zastosowanie odpowiednie postanowienia rozdziału 13 IRiESD.
- 15.10. Z dniem zmiany Sprzedawcy zamówiona Moc umowna dla Punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie świadczenie usług Dystrybucji dla Punktów wyjścia WR i WS nie ulegają zmianie. Zmiana wielkości Mocy umownej jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w Taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym Punkcie wyjścia.
- 15.11. Z dniem zmiany sprzedawcy Moc umowna wykorzystywana przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą lub Odbiorcę przysługują ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcy („zasada plecaka”). W przypadku częściowej zmiany sprzedawcy Moc umowna przysługuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w wielkości proporcjonalnej do zakresu zmiany sprzedawcy.
- 15.12. OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 15.13. Odczytu, o którym mowa w pkt. 15.12., OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD ZUD będącego dotychczasowym Sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania ilości odebranego Paliwa gazowego.
- 15.14. Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 15.12. OSD przekazuje ZUD będącemu dotychczasowym i nowemu sprzedawcy ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w terminie 5 dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub oszacowania.
- 15.15. Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca końcowy, odbierając Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu Mocy umownej u ZUD będącego dotychczasowym Sprzedawcą.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 72 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 15.16. W przypadku zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego przez Odbiorcę, którego urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSDW, podmiotem odpowiedzialnym za realizację procedury zmiany sprzedawcy jest OSDW. W takim przypadku, w celu dostarczenia paliwa gazowego przez OSD do systemu dystrybucyjnego OSDW, stosuje się następującą procedurę:
- 15.16.1. Odbiorca zawiera umowę z nowym sprzedawcą,
 - 15.16.2. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada dotychczasowemu sprzedawcy umowę sprzedaży co do części lub całości zamówionej mocy umownej w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSDW,
 - 15.16.3. OSDW występuje z wnioskiem o zawarcie MUD, o ile nie została ona zawarta, wcześniej oraz składa PZD_{OSDW} - Zmiana sprzedawcy w celu zamówienia całości lub części Mocy umownej w MFPWY_{OSDW}, o ile nie została ona przyznana OSDW wcześniej w zakresie umożliwiającym dokonanie procedury zmiany sprzedawcy. Z zastrzeżeniem pkt. 15.16.4. – 15.16.6., procedura zawarcia MUD odbywa się na zasadach określonych w pkt. 11.12., a przyznania OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} na zasadach określonych w pkt. 13.2.11. – 13.2.14.
 - 15.16.4. W przypadku, gdy wniosek, o którym mowa w pkt. 15.16.3. dotyczy MFPWY_{OSDW}, w którym Moc umowna przysługuje ZUD innemu niż OSDW, OSDW składając PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy w celu zamówienia całości lub części Mocy umownej w tym MFPWY_{OSDW}, wskazuje zakres Mocy umownej, który jest niezbędny dla realizacji procedury zmiany sprzedawcy oraz termin, w którym Moc umowna powinna zostać mu przyznana na potrzeby realizacji procedury zmiany sprzedawcy. OSDW jest zobligowany do zawarcia MUD z OSD oraz złożenia PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy, w zakresie niezbędnym dla realizacji procedury zmiany sprzedawcy, najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży do Odbiorcy przez nowego sprzedawcę.
 - 15.16.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 15.16.4., OSD jest uprawniony do odebrania ZUD, w terminie oraz zakresie określonym przez OSDW w PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy, całości lub części Mocy umownej przysługującej ZUD w tym MFPWY_{OSDW} i przyznania tej Mocy umownej OSDW („zasada plecaka”). OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu szkód powstałych po stronie ZUD w związku z odebraniem temu ZUD Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym.
 - 15.16.6. W przypadku, o którym mowa w pkt. 15.16.4., OSD niezwłocznie informuje OSDW oraz ZUD, któremu przysługuje Moc umowna w MFPWY_{OSDW}, o pozytywnym rozpatrzeniu złożonego przez OSDW PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy, w szczególności o terminie odebrania ZUD Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} oraz o terminie przyznania tej mocy OSDW.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 73 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 15.16.7. W przypadku, gdy OSDW przysługuje w MFPWY_{OSDW} Moc umowna w zakresie umożliwiającym realizację procedury zmiany sprzedawcy lub OSDW złożył PZD_{OSDW} w celu zamówienia Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} w trybie określonym w pkt. 15.16.3., nowy sprzedawca lub Odbiorca zawiera z OSD Umowę dystrybucyjną, o ile nie pozostaje stroną takiej Umowy, oraz składa PZDW, na mocy, których usługi Dystrybucji będą świadczone na jego rzecz przez OSD do PWY_{OSDW}.
- 15.16.8. ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą powinien złożyć PZDW najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy, przy czym termin zmiany sprzedawcy nie może zostać określony na dzień przypadający przed dniem przyznania OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} w trybie określonym w pkt. 15.16.3.-15.16.6. Na formularzu PZDW należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca rozwiązał umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, a nowy sprzedawca lub Odbiorca dysponuje umową o świadczenie usług Dystrybucji zawartą z OSDW i dysponuje możliwością wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSDW.
- 15.16.9. Z zastrzeżeniem pkt. 15.16.7. – 15.16.8. PZDW rozpatrywane jest na zasadach opisanych w Rozdziale 13.

16.PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

16.1. Ocena stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.

- 16.1.1.OSD ma obowiązek prowadzenia oceny stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.
- 16.1.2.Na podstawie przeprowadzonej oceny OSD opracowuje okresowe plany remontów/modernizacji. Planowane powinny być również inne działania korygujące i zapobiegawcze zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa i utrzymania Sieci dystrybucyjnej na odpowiednim poziomie technicznym.
- 16.1.3. OSD, na mocy obowiązujących przepisów, jest zobowiązany do powiadamiania ZUD oraz operatorów Systemów współpracujących, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac remontowych/modernizacyjnych, o terminach i czasie trwania planowanych przerw lub ograniczeń w Dystrybucji Paliwa gazowego.
- 16.1.4. OSD koordynuje terminy planowanych prac remontowych, modernizacyjnych z ZUD, OSW oraz dużymi odbiorcami, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac.

16.2. Planowanie i realizacja prac remontowych / modernizacyjnych.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 74 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

- 16.2.1. OSD i OSW uzgadniają zakres i termin wykonania prac, które będą skutkowały ograniczeniem dostarczania Paliwa gazowego do punktów wejścia lub wyjścia na połączeniach z Systemami OSW nie później niż 21 dni przed ich rozpoczęciem.
- 16.2.2. OSD powiadamia użytkowników Systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przez lub ograniczeń w dostawie paliw gazowych w sposób zwyczajowy przyjęty na danym terenie lub w formie indywidualnych zawiadomień, przekazanych na piśmie, telefonicznie lub za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na:
 - 16.2.2.1. 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie Paliwa gazowego dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
 - 16.2.2.2. 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców.
- 16.2.3. Odbiorcy zlokalizowani za Punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do wprowadzenia ograniczeń w poborze Paliwa gazowego.
- 16.2.4. W okresach występowania przerw i ograniczeń, spowodowanych przeprowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym, OSD zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia Paliwa gazowego w Punktach wejścia lub Dystrybucji paliw gazowych do Punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte są ograniczeniami.

17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ

17.1. Korespondencja pomiędzy OSD a ZUD lub OSW.

- 17.1.1. W Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej.
- 17.1.2. Zasady współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usługi Dystrybucji stanowią załączniki do Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej.
- 17.1.3. Procedura wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługę Dystrybucji i zawieraniem umowy dystrybucyjnej opisane są w rozdziale 12.
- 17.1.4. Procedura wymiany informacji związanych z procesem składania ZZZ ilości Paliwa gazowego przekazywanego do Dystrybucji opisane są w rozdziale 13.
- 17.1.5. Korespondencja związana z Umową dystrybucyjną lub Umową kompleksową inna niż opisana w pkt. 17.1.2. – 17.1.4., będzie dostarczana

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 75 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

w formie pisemnej na adresy stron podane w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez posłańca lub pocztą elektroniczną na podane wcześniej adresy do kontaktu.

- 17.1.6. PZD, ZZZ oraz informacje o alokacjach będą przysyłane przy wykorzystaniu poczty, poczty elektronicznej lub Internetu przy wykorzystaniu formatu plików określonych w IRiESD.

17.2. Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD.

- 17.2.1. Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją świadczenie usługi Dystrybucji pomiędzy OSP, OSW oraz ZUD docelowo będzie oparta na standardach elektronicznej wymiany dokumentów publikowanych na stronie internetowej OSD lub poprzez udostępnione przez OSD elektroniczne systemy wymiany informacji.
- 17.2.2. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych systemów informatycznych.
- 17.2.3. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji zostanie ogłoszony na stronie internetowej OSD przynajmniej z 6 miesięcznym wyprzedzeniem.
- 17.2.4. Zmiana podstawowego standardu niewymagająca przebudowy systemu informatycznego po stronie ZUD oraz wprowadzenie lub aktualizacja alternatywnego standardu wymiany danych, wymaga ogłoszenia na stronie internetowej OSD przynajmniej z miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD o terminie wdrożenia w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej.

17.3. Cena referencyjna gazu.

- 17.3.1. Cena referencyjna gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD, ustalana jest przez OSD dla gazu grupy E na podstawie średniej ważonej ceny zakupu Paliwa gazowego przez OSD w Miesiącu gazowym poprzedzającym Miesiąc gazowy, w którym zostanie ona opublikowana na stronie internetowej OSD. Cena ta będzie miała zastosowanie w Miesiącu gazowym następującym po Miesiącu gazowym, w którym została opublikowana. Jeżeli w Miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia Ceny referencyjnej gazu nie nastąpił zakup Paliwa gazowego na potrzeby własne OSD obowiązuje poprzednia CRG.
- 17.3.2. OSD ustala CRG w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.
- 17.3.3. OSD publikuje CRG na stronie internetowej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 76 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

17.4. Poufność.

- 17.4.1. Każda ze stron Umowy dystrybucyjnej zobowiązuje się do nieujawniania osobom trzecim treści Umowy, jak również wszelkich informacji uzyskanych w trakcie realizacji Umowy, oraz do przechowywania wszelkich dokumentów otrzymanych od drugiej strony w związku z zawarciem lub realizacją Umowy dystrybucyjnej (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 dystrybucyjnej 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 dystrybucyjnej 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.
- 17.4.2. Strony Umowy dystrybucyjnej są zobowiązane się do wykorzystywania informacji poufnych tylko i wyłącznie w celu i w zakresie niezbędnym do realizacji procedury zawierania oraz realizacji Umowy dystrybucyjnej.
- 17.4.3. Zobowiązanie, o którym mowa w pkt. 17.4.1. i 17.4.2. nie dotyczy informacji które:
- 17.4.3.1. zostały podane do wiadomości publicznej w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,
 - 17.4.3.2. są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku ich zachowania w tajemnicy i bez naruszenia Umowy,
 - 17.4.3.3. mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,
 - 17.4.3.4. zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem Umowy dystrybucyjnej.
- 17.4.4. Zobowiązanie, o którym mowa w punkcie 17.4.1. -17.4.2. nie dotyczy przekazywania informacji doradcom stron wykonującym prace doradcze mające związek z realizacją Umów, przy czym strony Umów odpowiadają za zachowanie poufności informacji określonych w Umowie przez swoich doradców. Powyższe zobowiązanie nie narusza obowiązku którejkolwiek ze stron do dostarczania informacji uprawnionym organom zgodnie z pkt. 17.4.5.
- 17.4.5. Ochrona informacji poufnych nie będzie dotyczyć sytuacji, w której obowiązek ujawnienia takich informacji wynika z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, w tym na żądanie uprawnionych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 77 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		

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 jej ujawnieniu.

17.4.6. Strony umowy dystrybucyjnej są zobowiązane do podjęcia wszelkich działań zmierzających do ochrony informacji poufnych oraz do ograniczenia wymiany informacji poufnych i dostępu do nich osobom w zakresie niezbędnym dla prawidłowej realizacji umowy dystrybucyjnej. 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 zachowaniu poufności w zakresie informacji poufnych.

17.4.7. Obowiązek nieujawniania informacji poufnych wiąże strony umowy dystrybucyjnej w trakcie jej obowiązywania, jak również w okresie pięciu (5) lat od dnia jej rozwiązania lub wygaśnięcia.

17.5. Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach Bilansowania.

17.5.1. OSD przekazuje do OSW informacje o ilościach Paliwa gazowego przypisanych do poszczególnych ZUD w punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego na połączeniu z Systemem OSW.

17.6. Procedura udzielania informacji.

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

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

17.6.3. Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w trybach obowiązujących w OSD.

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

17.6.5. W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące: nazwy operatora i zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data: 18 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 78 z 118
Obowiązuje od 19.05.2021 roku		
Sporządził: Jan Petryszak		