

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD)

**Wersja
1.0**

LUBLIN, 08.12.2011 r.

Spis treści

1. Wstęp	6
1.1. Definicje.....	6
1.2. Wykaz zastosowanych skrótów w IRiESD.....	10
2. Podstawy prawne i warunki obowiązywania IRiESD	12
2.1. Podstawy prawne	12
2.2. Warunki obowiązywania	12
3. Dokumenty związane z IRiESD	12
4. Informacje Dodatkowe	13
5. Procedura wprowadzania i aktualizacji IRiESD	13
5.1. Procedura aktualizacji w IRiESD.....	13
5.2. Proces wprowadzania zmian w IRiESD.....	13
6. System dystrybucyjny	16
6.1. Opis systemu dystrybucyjnego.....	16
6.2. Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z infrastrukturą pomocniczą.....	16
6.3. Parametry jakościowe paliwa gazowego -ciepło spalania.....	16
6.4. Pozostałe parametry jakościowe	17
6.5. Ciśnienie paliwa gazowego.....	17
6.6. Połączenia systemu dystrybucyjnego z instalacjami odbiorców.....	17
6.7. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.....	18
7. Współpraca OSD z operatorem systemu współpracującego	19
7.1. Porozumienia operatorskie.....	19
8. Zakup paliwa gazowego na potrzeby OSD	19
9. Prawa i obowiązki odbiorców	20
9.1. Zapewnienie dostępu.....	20
9.2. Ograniczenia w poborze paliwa gazowego.....	20
9.3. Obowiązki właściciela układu pomiarowo – rozliczeniowego.....	20
9.4. Obowiązki OSD w zakresie standardów obsługi użytkowników systemu.....	21
9.5. Prawa odbiorcy który nie jest właścicielem układu redukcyjno – pomiarowego.....	21
10. Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego	22
10.1. Zasady planowania rozwoju systemu dystrybucyjnego OSD.....	22
11. Przyłączenie do systemu dystrybucyjnego	22
11.1. Warunki przyłączenia podmiotów do sieci dystrybucyjnej.....	22
11.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do systemu dystrybucyjnego.....	23
11.3. Warunki przyłączenia do systemu dystrybucyjnego.....	23
11.4. Umowa o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego.....	24
11.5. Wymagania techniczne dla nowych punktów.....	24
12. Prawa i obowiązki stron umowy dystrybucyjnej	24
12.1. Strony umowy dystrybucyjnej.....	24

12.2. Prawa i obowiązki Operatora Systemu Dystrybucyjnego.....	25
12.3. Prawa i obowiązki ZUD.....	26
12.4. Odpowiedzialność za jakość i ciśnienie paliw gazowych.....	27
12.5. Siła wyższa.....	27
13. Warunki świadczenia usługi dystrybucji	27
13.1. Warunki formalno – prawne.....	27
13.2. Warunki techniczne.....	28
13.3. Warunki handlowe.....	28
13.4. Warunki finansowe.....	29
13.5. Przypadki odmowy świadczenia usługi dystrybucji.....	31
13.6. Przypadki rozwiązania umowy.....	31
13.7. Przypadki wypowiedzenia umowy.....	31
14. Procedura uzyskiwania dostępu do sieci dystrybucyjnej.....	32
14.1. Złożenie wniosku o świadczenie usługi dystrybucji.....	32
14.2. Terminy składania i kolejność rozpatrywania wniosków o usługę dystrybucji.....	32
14.3. Okresy umowne świadczenia usługi dystrybucji.....	33
14.4. Warunki zlecenia usług dystrybucji.....	33
14.5. Warunki ustalania zamówionej mocy umownej.....	34
14.6. Rozpatrywanie wniosku o usługę dystrybucji.....	34
15. Procedura zmiany sprzedawcy	35
15.1. Zasady zmiany sprzedawcy.....	35
15.2. Zawartość PZD skierowanego do realizacji.....	36
16. Prace w systemie dystrybucyjnym.....	37
16.1. Ocena stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.....	37
16.2. Planowanie i realizacja prac remontowych.....	37
17. Wymiana informacji pomiędzy OSD a ZUD.....	38
17.1. Korespondencja i oświadczenia woli.....	38
17.2. Poufność.....	39
18. Prowadzenie pomiarów i rozliczeń za usługi dystrybucyjne.....	40
18.1. Założenia prowadzenia pomiarów.....	40
18.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe – wymagania ogólne.....	41
18.3. Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych	43
18.4. Gazomierze – wymagania techniczne.....	43
18.5. Rejestratory – wymagania techniczne.....	44
18.6. Przeliczniki – wymagania techniczne.....	44
18.7. Układy transmisji danych.....	45
19. Alokacje ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i wyjścia.....	45
19.1. Ogólne sposoby alokacji.....	45
19.2. Szczególne zasady alokacji dla punktów wyjścia.....	45
19.3. Szczególne zasady alokacji dla punkt wejścia.....	46

20. Bilansowanie paliwa gazowego w systemach gazowych	46
20.1. Przekazywanie informacji operatorom systemów współpracujących.....	46
20.2. Ogólne warunki bilansowania.....	46
21. Zarządzanie ograniczeniami w systemie dystrybucyjnym	47
21.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.....	47
21.2. Działania OSD w celu wykorzystania przepustowości systemu dystrybucyjnego....	47
21.3. Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznowianie dostaw do punktów wyjścia.....	49
21.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi dostaw paliwa gazowego.....	50
21.5. Zarządzanie ograniczeniami w przypadku wprowadzenia do systemu paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania lub nieodpowiedniej jakości.....	50
21.6. Parametry jakościowe paliwa gazowego.....	51
21.7. Opłaty za niedotrzymanie ciepła spalania paliwa gazowego.....	51
21.8. Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.....	53
21.9. Bonifikaty za niedotrzymanie ciepła spalania i parametrów jakościowych.....	54
21.10. Rozliczenie z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych	56
21.11. Cena Referencyjna Gazu.....	56
22. Rozliczanie usługi dystrybucji	57
22.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR.....	57
22.3. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS.....	57
23. Fakturowanie i płatności	57
23.1. Podstawa kalkulacji opłat za usługi wykonywane przez OSD na rzecz ZUD.....	57
23.2. Fakturowanie.....	57
23.3. Płatności.....	58
23.4. Korekty.....	59
23.5. Reklamacje, rozstrzyganie sporów dotyczących fakturowania i płatności.....	59
24. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych i w czasie obowiązywania ograniczeń	59
24.1. Awarie i ich usuwanie.....	59
24.2. Sporządzanie planu wprowadzania ograniczeń.....	60
24.3. Wprowadzanie planu ograniczeń.....	61
25. Przepisy przejściowe i wprowadzające	62
25.1. Zmiany w przepisach.....	62

CZĘŚĆ I:
OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU
DYSTRYBUCYJNEGO

1. WSTĘP

Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w systemie dystrybucyjnym Przedsiębiorstwa Handlowego „JAREX” Jarosław Ptaszek z siedzibą w Lublinie przy ul. Krakowskie Przedmieście 51, działającego jako Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

1.1. Definicje.

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia lub odbieranego w punkcie wyjścia.
Awaria	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń lub bezpośrednie poważne zagrożenie dla zdrowia, życia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub poborze paliwa gazowego.
Bilansowanie fizyczne	Działalność operatora systemu gazowego mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z systemu gazowego, poprzez bieżące sterowanie pracą systemu gazowego.
Cena referencyjna gazu (CRG)	Średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego, opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona zgodnie z metodologią zawartą w IRiESD.
Ciepło spalania	Ilość energii, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m ³ paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa i wszystkie oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, a para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji a wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25 ^o C.
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.

Doba gazowa	Okres od godziny 22:00 dnia poprzedniego do godziny 22:00 dnia bieżącego.
Dystrybucja paliwa gazowego	Transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia odbiorcom lub transport do innego systemu gazowego.
Gaz ziemny (PN-C-04750)	Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest ze złóż podziemnych.
Karta aktualizacji	Wykaz planowanych zmian w IRiESD
Liczba Wobbego (PN-C-04750)	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Metr sześcienny (m³)	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).
Moc umowna	Określenia w umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej, maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego w warunkach normalnych, która może być przekazana do przesłania w punkcie wejścia lub odebrana z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Moc przyłączeniowa	Planowana maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub poboru paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego przekazanego do transportu w punktach wejścia i odebranego z systemu gazowego w punktach wyjścia, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji, w ramach realizacji danej umowy na transport paliwa gazowego.
Nominacja	Oświadczenie dotyczące ilości paliwa gazowego, które będzie dostarczane w określonym czasie do systemu dystrybucyjnego w umownych punktach wejścia lub odbierane w umownych punktach wyjścia.
Odbiorca indywidualny	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu paliwa na własny użytek.
Odbiorca uprawniony	Każdy odbiorca końcowy.

Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Przedsiębiorstwo Handlowe „JAREX” - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych na terenie objętym koncesją, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki wynikają z ustawy Prawo energetyczne.
Operator Systemu Przesyłowego (OSP)	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	OSP doprowadzający paliwo gazowe do systemu dystrybucyjnego P.H. „JAREX” lub inny OSD doprowadzający do ,lub odbierający paliwo z systemu dystrybucyjnego P.H. „JAREX”.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony gaz ziemny oraz propan-butan lub inne rodzaje gazu palnego, dostarczane za pomocą sieci gazowej, a także biogaz rolniczy, niezależnie od ich przeznaczenia.
Paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości	Paliwo gazowe o parametrach niezgodnych z określonymi w IRiESD.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji (PZD)	Określone w umowie dystrybucyjnej zlecenie dystrybucji paliwa gazowego z jednego umownego punktu wejścia do jednego umownego punktu wyjścia lub wielu umownych punktów wyjścia zlokalizowanych w jednej strefie dystrybucyjnej. Jedna umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R (PZDR)	Określone w umowie dystrybucji Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji paliwa gazowego pomiędzy pojedynczym umownym punktem wejścia a pojedynczym punktem wyjścia WR.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS)	Określone w umowie dystrybucji Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji paliwa gazowego pomiędzy pojedynczym umownym punktem wejścia a zbiorem punktów WS zlokalizowanych w jednej strefie dystrybucyjnej.
Przesyłanie paliwa gazowego	Transport paliwa gazowego sieciami przesyłowymi pomiędzy punktami wejścia a punktami wyjścia sieci przesyłowych.
Punkt wejścia	Miejsce dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.

Punkt wyjścia	Miejsce odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego.
Renominacja	Zmiana nominacji zgłoszona przez ZUD zgodnie z procedurami określonymi w niniejszej IRiESD.
Rozliczenie miesięczne	Rozliczenie usługi dystrybucji za okres pełnego miesiąca gazowego, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura za usługi dystrybucji świadczone w danym miesiącu.
Rozliczenie wstępne	Rozliczenie usługi dystrybucji za okres krótszy niż jeden miesiąc, które może zostać przeprowadzone na podstawie danych szacunkowych lub prognozowanych, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura wstępna za usługi dystrybucji świadczone w danym miesiącu.
Sieć dystrybucyjna/ System dystrybucyjny	Sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
Sieć przesyłowa/ System przesyłowy	Sieć gazowa wysokich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Siła wyższa	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne, uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków strona, przy zachowaniu należytej staranności, nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy, ani też uniknąć bądź przewyciężyć.
Sprzedawca z urzędu	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe odbiorcom paliw gazowych w gospodarstwie domowym, nie korzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
Strefa dystrybucyjna	Wydzielony fragment systemu dystrybucyjnego, połączony hydraulicznie, zasilany z określonych punktów wejścia do określonych sieciowych punktów wyjścia paliwa gazowego.
Strumień paliwa gazowego	Objętość paliwa gazowego przepływającego w systemie dystrybucyjnym w jednostce czasu.

Sytuacja awaryjna	Sytuacja powodująca utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej, lub przyłączonej do niej sieci ,instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie zagrożenie życia , zdrowia, mienia, środowiska, lub nagła konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub do ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i powodująca ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub odbiorze paliwa gazowego.
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, wprowadzony jako obowiązujący w rozliczeniach ze ZUD.
Tydzień gazowy	Okres od godziny 22:00 w niedziele tygodnia poprzedzającego tydzień bieżący do godziny 22:00 w niedzielę w tygodniu bieżącym.
Umowa dystrybucyjna/ dystrybucji	Umowa zawarta między ZUD a OSD, na podstawie której OSD świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUD.
Umowa kompleksowa	Umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego, o której mówi ustawa Prawo energetyczne.
Umowny punkt wejścia	Punkt wejścia lub zbiór punktów wejścia zasilających jedną strefę dystrybucyjną.
Umowny punkt wyjścia	Miejsce odbioru paliwa gazowego w systemie przesyłowym.
Ustawa Prawo Energetyczne	Ustawa z dnia 10.04.1997 r. Prawo energetyczne -tekst jednolity Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn.zm.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Warunkowa umowa dystrybucyjna	Umowa podpisywana pomiędzy OSD a ZUD w sytuacji, gdy ZUD nie spełnia wszystkich warunków koniecznych do podpisania umowy dystrybucyjnej; po spełnieniu przez ZUD tych warunków staje się umową dystrybucyjną, w przeciwnym przypadku przestaje obowiązywać.
Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)	Osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na podstawie umowy zawartej z OSD.

1.2. Wykaz zastosowanych skrótów w I , II i III cz. IRiESD

Użyte w IRiESD odniesienie do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w m³”, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Ilość” oraz „objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych w warunkach normalnych

CRG	Cena Referencyjna Gazu (paliwa gazowego)
E	Gaz ziemny wysokometanowy
HSM	Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym
HZW	Ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego
IG	Ilość paliwa gazowego
IN	Odebrana w punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o nieodpowiednich parametrach
IRiESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej
IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej
m³	Metr sześcienny normalny
NZ	Zatwierdzona nominacja
ONC	Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wejścia
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego - to : Przedsiębiorstwo Handlowe „JAREX”.
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
PZD	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji
PZDR	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R
PZDS	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S
SNW	Stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji
WR	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej mocy i ilości dostarczonego paliwa gazowego, w tym punkty wyjścia do innych systemów gazowych.
WS	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego paliwa gazowego
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji

2. PODSTAWY PRAWNE I WARUNKI OBOWIĄZYWANIA IRiESD

2.1. Podstawy prawne

2.1.1. Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 8 Ustawy Prawo energetyczne. IRiESD podlega zatwierdzeniu, w drodze decyzji, przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

2.1.2. Niniejsza IRiESD, opracowana przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego -Gazowego zgodnie z wymogami Art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, określa ogólne warunki świadczenia usługi dystrybucji pomiędzy Operatorem Systemu Dystrybucyjnego - Gazowego, a Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji.

2.2. Warunki obowiązywania

2.2.1. Wszystkie zmiany w IRiESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień art. 9 g ust. 2 ustawy Prawo energetyczne zgodnie z procedurą, przedstawioną w pkt. 5. 2.4. IRiES jest ustalona zgodnie z art. 9g Ustawy Prawo energetyczne i określa w szczególności:

- prawa i obowiązki OSD oraz ZUD,
- warunki świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego,
- procesy niezbędne dla bezpiecznej i efektywnej realizacji usług dystrybucji paliwa gazowego,
- zakres współpracy OSD z użytkownikami systemu oraz OSW.

2.2.2. Przez podpisanie umowy dystrybucyjnej strony umowy zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualnie obowiązującą jej wersją

2.2.3. Do stosowania postanowień IRiESD zobowiązani są użytkownicy systemu, w tym Odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego lub korzystający z usług świadczonych przez OSD.

3. DOKUMENTY ZWIĄZANE Z IRiESD

- 1) instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej współpracującej OSW – GAZ-SYSTEM S.A. W-wa,
- 2) Karty aktualizacji,
- 3) Plan Ograniczeń Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- 4) Obowiązująca Taryfa OSD
- 5) Akty prawne, Polskie Normy i Normy Zakładowe, związane z zakresem działalności OSD.

4. INFORMACJE DODATKOWE

OSD publikuje na stronie internetowej informacje i dokumenty wymagane obowiązującymi przepisami, w szczególności:

- IRiESD,
- komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD,
- wykaz planowanych zmian w IRiESD,
- kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Prezesa URE,
- wzory wniosków, umów i formularzy związanych ze świadczeniem usług dystrybucyjnych.

5. PROCEDURA WPROWADZANIA I AKTUALIZACJI IRiESD

5.1. Procedura aktualizacji w IRiESD

- 5.1.1. IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD podlegają zatwierdzeniu, w drodze decyzji, przez Prezesa URE.
- 5.1.2. OSD publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.
- 5.1.3. Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji. Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu dystrybucyjnego.
- 5.1.4. . Karta aktualizacji zawiera w szczególności datę sporządzenia Karty aktualizacji, opis zakresu zmian IRiESD, tekst wprowadzanego lub korygowanego zapisu IRiESD, datę przekazywania uwag do proponowanych zmian w IRiESD przez użytkowników systemu dystrybucyjnego oraz planowany termin wejścia w życie.

5.2. Proces wprowadzania zmian w IRiESD

Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu:

- 5.2.1. OSD opracowuje projekt zmian IRiESD wskazując treść proponowanych zmian oraz planowany termin wejścia w życie,
- 5.2.2. OSD publikuje proponowane zmiany IRiESD na stronie internetowej OSD, a także udostępnia do wglądu w siedzibie OSD,
- 5.2.3. OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmiany IRiESD, miejscu, sposobie i terminie składania uwag.

-
- 5.2.4. Użytkownicy systemu dystrybucyjnego, w terminie czternastu (14) dni od daty udostępnienia proponowanych zmian IRiESD na stronie internetowej OSD, mogą przekazać do OSD swoje uwagi dotyczące zaproponowanych zmian.
- 5.2.5. OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian w IRiESD.
- 5.2.6. OSD przedkłada zmiany w IRiESD Prezesowi URE do zatwierdzenia wraz z informacją o wszystkich zgłoszonych przez użytkowników systemu dystrybucyjnego uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. OSDG publikuje te dokumenty na swojej stronie internetowej.
- 5.2.7. IRiESD albo Kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Prezesa URE OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie wraz z informacją o dacie obowiązywania IRiESD lub zmian do IRiESD.
- 5.2.8. IRiESD stanowi część umowy dystrybucyjnej. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD stają się częścią umowy dystrybucyjnej począwszy od dnia określonego w decyzji Prezesa URE w sprawie ich zatwierdzenia.
- 5.2.9. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej w terminie trzydziestu (30) dni licząc od dnia doręczenia lub ogłoszenia w Biuletynie URE IRiESD w nowym brzmieniu z zachowaniem dwumiesięcznego okresu wypowiedzenia. Wypowiedzenie umowy dystrybucyjnej nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z OSW.

CZĘŚĆ II:
SZCZEGÓLOWE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU
DYSTRYBUCYJNEGO

6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

6.1. Opis systemu dystrybucyjnego

- 6.1.1. System dystrybucyjny zarządzany przez OSD jest zasilany gazem ziemnym wysokometanowym grupy E wg PN-C-04750.
- 6.1.2. System dystrybucyjny gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wg PN-C-04750 zarządzany przez OSD jest siecią gazociągów średniego ciśnienia o ciśnieniu nominalnym 270 kPa.
- 6.1.3. W systemie dystrybucyjnym gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wg PN-C-04750 zarządzanym przez OSD wyróżnia się punkty styku z systemami innych operatorów: gazociąg kopalniany PGNiG S.A. Oddział w Sanoku połączony z gazociągiem wysokiego ciśnienia GAZ-SYSTEM S.A. Warszawa oraz stacją redukcyjno – pomiarową I stopnia , oraz drugie możliwe połączenie z systemem dystrybucyjnym gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wg PN-C-04750 Karpackiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie.
- 6.1.4. Dostawa paliwa gazowego do sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez OSD odbywa się gazociągiem wysokoprężnym z redukcją ciśnienia i nawonieniem gazu w stacji redukcyjno – pomiarowej I stopnia PGNiG S.A. Oddział w Sanoku. Gaz rozprowadzany jest w sieci dystrybucyjnej jako średnioprężny o ciśnieniu nominalnym 270 kPa.

6.2. Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z infrastrukturą pomocniczą

- 6.2.1. Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy systemu dystrybucyjnego OSD oraz systemów i instalacji współpracujących projektowane są i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca 2001 roku w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz.U. 2001 nr 97 poz. 1055) oraz obowiązującymi przepisami prawa.

6.3. Parametry jakościowe paliwa gazowego -ciepło spalania

- 6.3.1. Ustala się, że wartości ciepła spalania paliwa gazowego (HSN) dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym gazu wysokometanowego E wynosi: od 38,0 MJ/m³ do 41,6 MJ/m³, gdzie $HSM_{min} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$
- 6.3.2. Do systemu dystrybucyjnego nie może być wprowadzane paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższej niż: $HSM_{mingr} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$
- 6.3.3. OSD może odmówić przyjęcia do przestania paliwa gazowego o ciepłe spalania w zakresie $34,0 < HSN < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ lub parametrach jakościowych innych aniżeli określone w punkcie jeżeli mogłoby to spowodować:
- obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczanego do punktu wyjścia poniżej parametrów określonych w zawartej przez OSD umowie dystrybucyjnej,
 - niekorzystną zmianę zakresu dostarczania paliw gazowych odbiorcom przyłączonym do systemu dystrybucyjnego,

c) naruszenie praw lub interesów odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego.

6.3.4. Za okres wstrzymania odbioru paliwa gazowego z powodu niedotrzymania przez ZUD ciepła spalania w umownym punkcie wejścia, OSD pobiera opłatę dodatkową zgodnie z IRiESD.

6.4. Pozostałe parametry jakościowe

6.4.1. Paliwo gazowe dostarczone do i transportowane systemem dystrybucyjnym OSD spełnia parametry jakościowe zgodnie z Normą PN-C-04753 (warunki odniesienia 298,15 K; 273,15 K; 01,325 kPa).

6.4.2. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego OSD paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej

6.4.3. OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej

6.5. Ciśnienie paliwa gazowego

6.5.1. Ciśnienie nominalne obowiązujące w sieci dystrybucyjnej wynosi 270 kPa

6.5.2. Zakres ciśnień obowiązujących w punkcie wejścia i poszczególnych punktach wyjścia podany jest w umowie dystrybucyjnej.

6.5.3. W przypadku niedotrzymania przez ZUD ciśnienia paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia, OSD może odmówić przyjęcia paliwa gazowego do dystrybucji. Za okres wstrzymania odbioru paliwa gazowego z powodu niedotrzymania ciśnienia w umownym punkcie wejścia OSD pobiera opłatę dodatkową zgodnie z IRiESD.

6.5.4. W przypadku niedotrzymania przez OSD minimalnego ciśnienia paliwa gazowego w umownym punkcie wyjścia, ZUD może odmówić przyjęcia paliwa gazowego. Za okres wstrzymania odbioru z powodu niedotrzymania ciśnienia w umownym punkcie wyjścia ZUD przysługuje bonifikata zgodnie z IRiESD.

6.6. Połączenia systemu dystrybucyjnego z instalacjami odbiorców

6.6.1. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których tytuł prawny posiadają odbiorcy. W szczególności system dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych w halach i budynkach za kurkiem głównym.

6.6.2. W przypadku zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych w obrębie instalacji odbiorcy, ZUD dostarczający paliwo gazowe do danego odbiorcy jest zobowiązany zapewnić dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego i umożliwić jego kontrolę na każde wezwanie OSD.

6.6.3. W przypadku umownych punktów wyjścia, dla których układy pomiarowo-rozliczeniowe zlokalizowane są w obrębie instalacji odbiorcy, a w szczególności w halach i budynkach, w

których instalacje rozprowadzają paliwo gazowe do wielu odbiorców końcowych, przyjmuje się następujące warunki postępowania:

- a) Miejscem, w którym kończy się zobowiązanie OSD wynikające z umowy dystrybucyjnej i niniejszej IRiESD, związane z dystrybucją paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji
- b) Rozliczenia związane ze świadczoną usługą dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców.
- c) W przypadku, gdy dla jednego umownego punktu wyjścia istnieje wiele układów pomiarowo-rozliczeniowych zlokalizowanych w obrębie instalacji, usługa dystrybucji rozliczana jest dla każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego osobno.
- d) OSD nie odpowiada za awarie i inne przypadki losowe, ani za żadne szkody, związane z rozprowadzaniem paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za umownym punktem wyjścia, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.

6.7. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego

6.7.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:

- a) Zapewnienie przepustowości systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych umów dystrybucyjnych,
- b) Utrzymywanie określonego w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,
- c) Utrzymywanie określonych w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym.

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

- a) Na bieżąco zarządza systemem dystrybucyjnym w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
- b) Nie dopuszcza do wprowadzenia przez ZUD lub inne podmioty do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości lub nieodpowiednim cieple spalania,
- c) Utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo – kontrolne ilości, mocy, ciśnienia, paliwa gazowego
- d) Opracowuje, we współpracy z operatorami systemów współpracujących, plan ograniczeń dla odbiorców zamawiających paliwa gazowe oraz wprowadza ograniczenia wynikające z tych planów w przypadkach określonych w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 roku w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego,

- e) Uzgadnia i realizuje zasady współpracy z operatorami systemów współpracujących określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,
- f) Utrzymuje stan techniczny systemu zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,
- g) Zapewnia stałe dyżury odpowiednich służb w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych,
- h) Zabezpiecza newralgiczne elementy systemu dystrybucyjnego przed dostępem osób niepowołanych.

7. WSPÓŁPRACA OSD z OSW.

7.1. Porozumienia operatorskie określają:

- 1) Zasady przekazywania informacji dotyczących nominacji i renominacji,
- 2) Zasady przekazywania wyników pomiarów ilości i jakości oraz alokacji,
- 3) ilości paliwa gazowego,
- 4) Zasady postępowania w przypadku wystąpienia awarii lub innych zdarzeń zagrażających funkcjonowaniu współpracujących systemów gazowych,
- 5) Zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,
- 6) Zasady przekazywania innych informacji dotyczących pracy sieci rozdzielczej i przesyłowej, w punktach wejścia / wyjścia systemu gazowego operatorzy systemów współpracujących w tych punktach są zobowiązani przekazywać sobie informacje dotyczące wyników pomiarów i alokacji w tych punktach.
- 7) Inne zasady współpracy operatorskiej.

8. ZAKUP PALIWA GAZOWEGO NA POTRZEBY OSD

8.1. OSD kupuje paliwo gazowe na potrzeby własne od:

- 1) przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się obrotem paliwa gazowego,
- 2) ZUD poprzez zakup części paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji.

8.1.1. OSD ma prawo do wyboru dostawcy, od którego będzie kupować paliwo gazowe

8.1.2. W przypadku, jeśli OSD nie będzie w stanie zakupić paliwa gazowego na potrzeby związane z transportem paliwa gazowego z umownego punktu wejścia, ZUD posiadający umowę na dystrybucję paliwa gazowego z tego punktu ma obowiązek podpisania z OSD umowy na sprzedaż paliwa gazowego w tym punkcie, zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD.

9. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW

9.1. Zapewnienie dostępu

Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do systemu dystrybucyjnego OSD stosuje postanowienia IRiESD, w szczególności zapewnia dostęp OSD do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz powinien umożliwić wykonywanie pomiarów

9.2. Ograniczenia w poborze paliwa gazowego

Odbiorca, podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do niej, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 9.1:

9.2.1. przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na paliwo gazowe,

9.2.2. 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 w 10 stopniu zasilania,

9.2.3. 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,

9.2.4. niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD.

9.3. Obowiązki właściciela układu pomiarowo - rozliczeniowego

Odbiorca, który jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego ma obowiązek:

9.3.1. umożliwienia wykonania sprawdzenia poprawności pracy układu pomiarowego na każde żądanie OSD,

9.3.2. umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowego,

9.3.3. umożliwienia OSD zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,

9.3.4. umożliwienia OSD instalacji własnych urządzeń telemetrycznych w przypadku braku urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,

9.3.5. utrzymywania urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w należyłym stanie technicznym,

- 9.3.6. respektowania postanowień norm zakładowych PGNiG S.A. serii ZN G 4001÷4010 lub innych norm i standardów, które je zastępują,
- 9.3.7. wykonywania przeglądów okresowych urządzeń pomiarowych w punkcie poboru paliwa gazowego,
- 9.3.8. informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.
- 9.3.9. Odbiorca, będący właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany mocy umownej lub ilości dystrybuowanego paliwa, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

9.4. Obowiązki OSD w zakresie standardów obsługi odbiorców i użytkowników systemu

W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym użytkowników systemu, OSD:

- 9.4.1. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw paliw gazowych z systemu dystrybucyjnego,
- 9.4.2. bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą systemu dystrybucyjnego,
- 9.4.3. udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanych z powodu awarii systemu dystrybucyjnego,
- 9.4.4. powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- 9.4.5. odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez użytkownika systemu lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
- 9.4.6. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej taryfy,
- 9.4.7. 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.

9.5. Prawa odbiorcy który nie jest właścicielem układu redukcyjno - pomiarowego

Odbiorca, który nie jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 9.5.1. zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przeglądów okresowych wykonywanych przez służby OSD i obecności w trakcie trwania prac,

- 9.5.2. może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach układu pomiarowego,
- 9.5.3. może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania systemu telemetrii na stacji gazowej,
- 9.5.4. może zainstalować własny układ telemetrii, w przypadku braku telemetrii na stacji gazowej.

10. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

10.1. Zasady planowania rozwoju systemu dystrybucyjnego OSD.

- 10.1.1. Rozwój systemu dystrybucyjnego prowadzony jest w oparciu o strategię operatora systemu dystrybucyjnego, uwzględniając zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego.
- 10.1.2. OSD prognozuje zapotrzebowanie na paliwo gazowe na obszarze swojego działania, na podstawie informacji uzyskanych od OSW, ZUD i Odbiorców.
- 10.1.3. OSD sporządza i aktualizuje plany rozwoju w okresie 3-letnim.

11. PRZYŁĄCZANIE DO SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

11.1. Warunki przyłączenia podmiotów do sieci dystrybucyjnej

- 11.1.1. Przyłączenie podmiotów do sieci dystrybucyjnej realizuje OSD.
- 11.1.2. W procesie przyłączenia podmiotu do systemu dystrybucyjnego wyróżnia się następujące działania:
- a) Złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
 - b) Wydanie przez OSD warunków przyłączenia,
 - c) Zawarcie umowy o przyłączenie na pisemny wniosek podmiotu przyłączanego,
 - d) Przygotowanie i realizacja przyłączenia.
- 11.1.3. Operator Systemu Dystrybucyjnego odmawia przyłączenia do systemu dystrybucyjnego, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie wnioskodawcy jest ekonomicznie nieuzasadnione.
- 11.1.4. Operator Systemu Dystrybucyjnego ma prawo odmówić przyłączenia do systemu dystrybucyjnego, gdy wnioskodawca nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, do którego paliwa gazowe mają być dostarczane.

11.1.5. W przypadku odmowy przyłączenia podmiotu do systemu, OSD niezwłocznie pisemnie powiadamia o odmowie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i wnioskodawcę, podając przyczyny odmowy.

11.1.6. Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej Ustawy.

11.1.7. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do systemu dystrybucyjnego dostępne są u OSD.

11.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do systemu dystrybucyjnego.

11.2.1. Wnioskodawca składa pisemny wniosek o określenie warunków przyłączenia do systemu dystrybucyjnego Operatora Systemu Dystrybucyjnego na druku OSD wraz z wymaganymi załącznikami.

11.3. Warunki przyłączenia do systemu dystrybucyjnego

11.3.1. OSD rozpatruje wniosek złożony przez Wnioskodawcę z uwzględnieniem aktualnie świadczonych usług dystrybucji, wcześniej złożonych wniosków o usługę dystrybucji i zawarcie umowy przyłączenia do systemu dystrybucyjnego oraz zawartych umów o przyłączenie.

11.3.2. Rozpatrywanie wniosku odbywa się dwuetapowo w następujący sposób:

- a) Na podstawie informacji podanych we wniosku oraz załączonych dokumentów, OSD dokonuje sprawdzenia formalnego wniosku,
- b) W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych, OSD w terminie do 7 dni kalendarzowych od daty wpłynięcia wniosku zawiadamia wnioskodawcę o konieczności uzupełnienia wniosku w terminie nie dłuższym niż 21 dni. Jeżeli wniosek nie zostanie uzupełniony przez Wnioskodawcę w wyznaczonym terminie, to zostanie pozostawiony bez rozpoznania,
- c) Przyjęty wniosek poddawany jest analizie technicznej i ekonomicznej, w trakcie której OSD ocenia, czy przyłączenie do systemu dystrybucyjnego jest możliwe i określa warunki przyłączenia w terminie określonym w przepisach prawa.

11.3.3. Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w oparciu o następujące działania:

- a) Określenie i analiza wariantów przyłączenia,
- b) Ocena kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu,
- c) Analiza ekonomiczna opłacalności przyłączenia

11.3.4. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o wydanie warunków przyłączenia. Jeżeli zmiana warunków przyłączenia wynika z uwarunkowań pracy systemu dystrybucyjnego to jest ona dokonywana przez OSD poprzez wydanie nowych warunków przyłączenia.

11.4. Umowa o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego.

- 11.4.1. Przyłączenie nowych punktów do systemu dystrybucyjnego następuje na podstawie umowy o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego, zwanej w skrócie umową o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.
- 11.4.2. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do systemu dystrybucyjnego. Zawarta umowa stanowi dla OSD podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych w zakresie określonym umową.

11.5. Wymagania techniczne dla nowych punktów .

- 11.5.1. Punkty przyłączane do systemu dystrybucyjnego powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający możliwość ciągłości dostaw paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać warunki określone w przepisach, o których mowa w punkcie 6.2.
- 11.5.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny pracować w warunkach zgodnych z warunkami określonymi w ich dokumentacji technicznej.
- 11.5.3. Podmiot zawierający z OSDG umowę o przyłączenie, będący właścicielem punktu, jest zobowiązany do zapewnienia OSDG stałego dostępu do przyłączanego punktu w celu przeprowadzania kontroli stanu urządzeń znajdujących się w tym punkcie.
- 11.5.4. Obowiązek utrzymania punktu w pełnej sprawności spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego punktu.

12. PRAWA I OBOWIĄZKI STRON UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ

12.1. Strony umowy dystrybucyjnej.

12.1.1. Stronami umowy dystrybucyjnej są:

- a) Operator Systemu Dystrybucyjnego -Gazowego,
- b) Zleceniodawca Usługi Dystrybucji(ZUD).

12.1.2. Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji może być:

- a) Każdy Odbiorca końcowy,
- b) Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się sprzedażą paliw gazowych do odbiorców na podstawie umowy kompleksowej, posiadające koncesję na obrót paliwami gazowymi, o ile konieczność posiadania takiej koncesji wynika z przepisów Ustawy Prawo energetyczne,
- c) Sprzedawca z urzędu odpowiedni dla systemu dystrybucyjnego Operatora Systemu Dystrybucyjnego

12.2. Prawa i obowiązki Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

12.2.1. Prawa i obowiązki Operatora Systemu Dystrybucyjnego określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna.

12.2.2. Operator Systemu Dystrybucyjnego jest zobowiązany utrzymywać zdolność urządzeń i sieci do realizacji zaopatrzenia w paliwa gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych.

12.2.3. Operator Systemu Dystrybucyjnego jest zobowiązany zapewniać wszystkim odbiorcom uprawnionym, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą paliw gazowych na rzecz odbiorców oraz sprzedawcom z urzędu wyznaczonym przez Prezesa URE, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, na zasadach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD.

12.2.4. Operator Systemu Dystrybucyjnego, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników systemu dystrybucyjnego, uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny 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 wzajemnie skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliw gazowych i ich jakości,
- c) Eksploatację, konserwację oraz remonty sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- 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,

- 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.

12.2.5. Operator Systemu Dystrybucyjnego ma prawo w szczególności do:

- a) Pobierania opłat za świadczone usługi na warunkach określonych w Taryfie, umowie dystrybucyjnej i niniejszej IRiESD,
- b) Odmowy świadczenia usługi dystrybucji w przypadkach określonych w niniejszej IRiESD
- c) Wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej w całości lub zawarcia aneksu zmieniającego do umowy w przypadkach określonych niniejszej IRiESD
- d) Aktualizacji zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w niniejszej IRiESD ,
- e) Realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo Energetyczne, innych przepisach prawa, umowie dystrybucyjnej, Taryfie i niniejszej IRiESD.

12.3. Prawa i obowiązki ZUD.

12.3.1. Prawa i obowiązki ZUD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna. W szczególności do praw i obowiązków ZUD należą:

- a) ZUD ma prawo do korzystania z usługi dystrybucji świadczonej na jego rzecz przez OSD, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, niniejszej IRiESD i w umowie dystrybucyjnej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w Taryfie, stosowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny,
- b) ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie i odbiór paliwa gazowego do i z systemu dystrybucyjnego oraz za utrzymanie równowagi pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonymi w umownych punktach wejścia i odbieranymi w umownych punktach wyjścia, określonymi w umowie i przyjętych nominacjach,
- c) ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do umownego punktu wejścia do systemu paliwa gazowego spełniającego wymagania dotyczące jakości i ciśnienia określone w niniejszej IRiESD i umowie dystrybucyjnej,
- d) ZUD jest zobowiązany do terminowej realizacji płatności, zgodnie z warunkami określonymi w niniejszej IRiESD oraz w umowie dystrybucyjnej.
- e) ZUD jest zobowiązany poinformować w formie pisemnej w terminie 7 dni roboczych o wszelkich zmianach, które nastąpią w okresie realizacji umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów wymienionych w pkt. 11.

12.4. Odpowiedzialność za jakość i ciśnienie paliw gazowych.

- 12.4.1. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do systemu dystrybucyjnego, w określonych w umowie dystrybucyjnej umownych punktach wejścia, w każdym dowolnym okresie obowiązywania umowy dystrybucyjnej, paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w IRiESD oraz w umowie dystrybucyjnej. Nie wywiązywanie się ZUD z tego obowiązku jest szczególnym przypadkiem istotnego naruszenia warunków umowy dystrybucyjnej i może być przyczyną jej wypowiedzenia przez OSD zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.
- 12.4.2. OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie, do określonych w umowie dystrybucyjnej umownych punktów wyjścia, w każdym dowolnym okresie obowiązywania umowy dystrybucyjnej, paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w IRiESD, za wyjątkiem przypadków, gdy niedotrzymanie tych wymagań spowodowane zostało przez któregokolwiek z ZUD.
- 12.4.3. OSD nie dokonuje mieszania i nawonienia paliwa gazowego. Dostarczone paliwo gazowe do OSD musi spełniać wymagania jakościowe wymienione w IRiESD.

12.5. Siła wyższa.

- 12.5.1. Strony nie ponoszą odpowiedzialności za niewykonanie lub nienależyte wykonanie swoich obowiązków w czasie trwania okoliczności siły wyższej.
- 12.5.2. Strona powołująca się na okoliczność siły wyższej jest zobowiązana niezwłocznie zawiadomić drugą stronę o zaistnieniu okoliczności siły wyższej przedstawiając dowody potwierdzające jej wystąpienie.
- 12.5.3. Niezwłocznie po ustaniu siły wyższej, każda ze stron, bez dodatkowego wezwania, jest zobowiązana przystąpić do wykonania swych zobowiązań, których realizacja została uprzednio zawieszona wskutek zaistnienia siły wyższej.
- 12.5.4. Niezwłocznie po przystąpieniu do wykonywania zobowiązań po ustaniu siły wyższej, strona zobowiązana jest zawiadomić o tym fakcie drugą stronę.

13. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI**13.1. Warunki formalno – prawne.**

- 13.1.1. Podmiot ubiegający się o świadczenie przez OSD usługi dystrybucji powinien dostarczyć wniosek o świadczenie usługi dystrybucji, wraz ze wszystkimi załącznikami
- 13.1.2. Podmiot ubiegający się o świadczenie przez OSD usługi dystrybucji powinien przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:

- a) wypis ze stosownej ewidencji działalności gospodarczej, w szczególności wypis z Krajowego Rejestru Sadowego dla spółek prawa handlowego mających siedzibę na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej,
- b) dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, które mogą wynikać z umowy na świadczenie usług dystrybucji, jeżeli prawo to nie wynika z treści wypisu, o którym mowa powyżej,
- c) dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług -dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw – członków Unii Europejskiej,
- d) jeśli Wnioskodawca posiada numer REGON, dokument potwierdzający jego nadanie,
- e) koncesje na obrót gazem wystawiona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, jeżeli konieczność jej posiadania wynika z przepisów Ustawy Prawo energetyczne.

13.2. Warunki techniczne.

13.2.1. OSD świadczy usługę dystrybucji pomiędzy punktem wejścia do systemu, a punktami wyjścia WR i WS, dla których istnieją techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego w ramach systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD.

13.2.2. Przez techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:

- a) Istnienie połączeń gazociągowych w ramach systemu dystrybucyjnego OSD pomiędzy punktem wejścia a wskazanym przez Wnioskodawcę punktem wyjścia,
- b) Istnienie wolnych przepustowości w ramach systemu dystrybucyjnego, których wykorzystanie w celu świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego na rzecz Wnioskodawcy nie pogorszy warunków dystrybucji paliwa gazowego ZUD posiadającym wcześniej zawarte umowy dystrybucyjne.

13.2.3. Parametry jakościowe paliwa gazowego, o którego dystrybucję występuje Wnioskodawca, muszą spełniać kryteria określone w IRiESD.

13.2.4. Ciśnienie dostawy paliwa gazowego we wskazanym przez Wnioskodawcę punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego musi mieścić się w zakresie ciśnień określonych dla tego punktu wejścia.

13.3. Warunki handlowe.

13.3.1. Podmiot ubiegający się o świadczenie przez OSD usługi dystrybucji jest zobowiązany przedstawić poniższe dokumenty, zaświadczenia oraz informacje:

- a) Potwierdzony za zgodność z oryginałem, przez osoby upoważnione do reprezentowania podmiotu, wyciąg z umowy zawierający potwierdzenie zakupu paliwa gazowego na terenie Polski lub poza jej granicami, lub dokumenty potwierdzające zdolności wydobywcze paliwa gazowego w przypadku podmiotów posiadających własne złoża. Warunki dostaw paliwa gazowego muszą odpowiadać warunkom zamawianej usługi,
- b) Potwierdzony za zgodność z oryginałem, przez osoby upoważnione do reprezentowania podmiotu, wyciąg z umowy zawierający potwierdzenie transportu paliwa gazowego do punktu wskazanego jako umowny punkt wejścia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego. Warunki transportu paliwa gazowego do umownego punktu wejścia muszą być zgodne z warunkami zamawianej usługi dystrybucji oraz z wymaganiami technicznymi określonymi w niniejszej IRiESD. Wyciąg powinien dotyczyć umowy ZUD lub jego dostawcy paliwa gazowego,
- c) Potwierdzony za zgodność z oryginałem, przez osoby upoważnione do reprezentowania podmiotu, wyciąg z umowy sprzedaży paliwa gazowego zawierający moc umowną, opis celu wykorzystania paliwa gazowego, roczny profil sprzedaży paliwa gazowego, w podziale na miesiące oraz charakterystyczne profile dobowe, w punkcie określonym jako umowny punkt wyjścia lub odpowiednie oświadczenie Wnioskodawcy, jeżeli Wnioskodawca nie jest odbiorcą końcowym (dotyczy punktów WR),
- d) Zestawienie punktów WS, do których Wnioskodawca, jeżeli nie jest odbiorcą końcowym, będzie dostarczał paliwo gazowe, wraz z oświadczeniem podpisanym przez osoby upoważnione do reprezentowania podmiotu o zawarciu umowy sprzedaży paliwa gazowego z odbiorcami odbierającymi paliwo gazowe w tych punktach, na żądanie OSD Wnioskodawca ma obowiązek przedstawić wskazane przez OSD wyciągi z umów sprzedaży paliwa gazowego w tych punktach,
- e) Potwierdzony za zgodność z oryginałem, przez osoby upoważnione do reprezentowania podmiotu, wyciąg z umowy zawierający niezbędne dane techniczne dotyczące transportu paliwa gazowego za punktem wskazanym jako umowny punkt wyjścia, jeżeli wskazany punkt wyjścia nie jest bezpośrednio związany z odbiorcą odbierającym paliwo gazowe,
- f) Jeżeli Wnioskodawca będący przedsiębiorstwem energetycznym będzie dostarczał, w ramach usługi, o której świadczenie wnioskuje, paliwo gazowe do odbiorców na podstawie umowy kompleksowej w imieniu i na rzecz odbiorców, wykaz posiadanych pełnomocnictw do zawarcia umowy dystrybucyjnej z OSD w imieniu i na rzecz tych odbiorców; na żądanie OSD Wnioskodawca ma obowiązek przedstawić wskazane przez OSD pełnomocnictwa.
- g) informacje określone we wzorze wniosku o świadczenie usługi dystrybucji

13.4. Warunki finansowe.

- 13.4.1. W celu ochrony interesów użytkowników systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia bezpieczeństwa działania i niezawodności systemu, podmioty ubiegające się o świadczenie usługi dystrybucji muszą posiadać odpowiednią wiarygodność finansową, potwierdzającą ich możliwość do wywiązania się z warunków korzystania z usługi dystrybucji.

13.4.2. Wiarygodność finansowa podmiotu może zostać potwierdzona w jeden z następujących sposobów:

- a) Przedstawienie przez Wnioskodawcę odpowiedniej historii współpracy z OSD w sposób zgodny z warunkami podpisanych umów,
- b) Przedstawienie odpowiedniego zabezpieczenia finansowego.

13.4.3. Współpracę z OSD uważa się za zgodną z warunkami podpisanych umów, jeżeli spełnione są następujące warunki:

- a) Przez co najmniej trzy ostatnie lata Wnioskodawca był odbiorcą paliwa gazowego -klientem OSD,
- b) Maksymalny okres przeterminowania należności związanych ze świadczeniem usług na rzecz Wnioskodawcy był mniejszy niż 14 dni,
- c) Wnioskodawca nie został obciążony opłatami związanymi z nielegalnym poborem paliwa gazowego.

13.4.4. Przez odpowiednie zabezpieczenie rozumie się zabezpieczenie złożone w kwocie nie mniejszej niż dwumiesięczna (lub miesięczna – w przypadku umów miesięcznych) wartość zobowiązań podmiotu wobec OSD wynikających ze świadczonej usługi, która obliczana jest na podstawie największej miesięcznej ilości paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji przedstawionej we wniosku o świadczenie usługi dystrybucji. OSD może zażądać aktualizacji wysokości zabezpieczenia w przypadku zmiany parametrów świadczonej usługi dystrybucji.

13.4.5. Jeżeli wiarygodność podmiotu została potwierdzona w sposób określony w punkcie 13.4.2.b), w całym okresie świadczenia usługi wysokość zobowiązań podmiotu wobec OSD wynikających z wystawionych faktur, nie pokrytych zabezpieczeniem, nie może być wyższa niż szacunkowa jednomiesięczna wartość zobowiązań podmiotu wobec OSD wynikających ze świadczonej usługi dystrybucji.

13.4.6. Zabezpieczenie, o którym mowa w punkcie 13.4.2.b) może zostać przedłożone w następujących formach:

- a) Zaliczka przekazana OSD, rozliczona po zakończeniu świadczenia usługi dystrybucji lub spełnieniu warunków, o których mowa w punkcie 13.4.3,
- b) Depozyt pieniężny na rachunku bankowym wskazanym przez OSD,
- c) Nieodwołalna i bezwarunkowa gwarancja bankowa,
- d) Inna forma, jeżeli w ocenie OSD w sposób wiarygodny zabezpiecza ona ewentualne roszczenia OSD.

13.4.7. Zabezpieczenie, o którym mowa w punkcie 13.4.2.b) składane jest najpóźniej w dniu podpisania umowy dystrybucyjnej.

13.5.Przypadki odmowy świadczenia usługi dystrybucji .

13.5.1. OSD może odmówić świadczenia usługi dystrybucji podmiotowi o nią występującemu w każdym z następujących przypadków:

- a) Obowiązek jej świadczenia na rzecz tego podmiotu nie wynika z przepisów prawa,
- b) Nie są spełnione warunki formalno-prawne, techniczne, handlowe lub finansowe,
- c) w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz wnioskodawcy może obniżyć niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska.

13.6.Przypadki rozwiązania umowy.

13.6.1. Umowa dystrybucyjna ulega rozwiązaniu w następujących przypadkach:

- a) W drodze pisemnego porozumienia stron,
- b) Z dniem wygaśnięcia wymaganych prawem koncesji na prowadzenie działalności objętych umową z powodu upływu terminu jej ważności, jeśli nie nastąpiło przedłużenie ważności koncesji albo, jeśli strona lub jej następca prawny nie uzyskał nowej koncesji umożliwiającej dalszą realizację umowy,
- c) Z dniem upływu terminu określonego w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nakazującej stronie prowadzenie dalszej działalności pomimo wygaśnięcia koncesji,
- d) Z dniem cofnięcia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji albo decyzji dotyczącej działalności związanej z realizacją umowy dystrybucyjnej.
- e) z upływem terminu wypowiedzenia umowy.

13.7.Przypadki wypowiedzenia umowy.

13.7.1. ZUD może wypowiedzieć umowę dystrybucyjną w przypadkach naruszenia przez OSD istotnych postanowień IRiESD, taryfy, umowy dystrybucyjnej lub PZD i nieusunięcia ich skutków w uzgodnionym przez strony terminie.

13.7.2. Operator Systemu Dystrybucyjnego może wypowiedzieć umowę dystrybucyjną, w następujących przypadkach:

- a) Jeżeli ZUD przestał spełniać którykolwiek z warunków świadczenia usługi dystrybucji,

- b) Jeżeli ZUD zalega z płatnościami związanymi z realizacją umowy dystrybucyjnej co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego co najmniej dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności,
- c) Jeżeli ZUD nie stosuje się do wprowadzonych, zgodnie z właściwymi przepisami prawa lub postanowieniami IRiESD ograniczeń w poborze paliwa gazowego, d) W innych przypadkach nie wywiązywania się ZUD z istotnych postanowień IRiESD, Taryfy lub umowy dystrybucyjnej,
- e) W przypadku długoterminowego działania siły wyższej uniemożliwiającego świadczenie usługi na warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej i w IRiESD.

13.7.3. Strona uprawniona do rozwiązania umowy z przyczyn określonych w punktach 13.7.1 lub 13.7.2 przekazuje drugiej stronie pisemnie uzasadnione zawiadomienie określające przyczyny i termin rozwiązania umowy. Data rozwiązania nie może być wcześniejsza niż 14 dni kalendarzowych od daty dostarczenia takiego zawiadomienia. Do upływu tego terminu strony podejmą działania zmierzające do usunięcia przyczyn i skutków zaistnienia okoliczności rozwiązania umowy. Jeśli działania takie nie przyniosą rezultatów, albo gdy ich osiągnięcie jest z przyczyn obiektywnych niemożliwe, umowa ulega rozwiązaniu w dniu określonym w zawiadomieniu lub w dniu, który strony uzgodnią.

13.7.4. W przypadku zawarcia umowy dystrybucyjnej na czas nieokreślony, każda ze stron może wypowiedzieć umowę bez podania przyczyn ze skutkiem na koniec roku gazowego z zachowaniem 12 miesięcznego okresu wypowiedzenia.

14. PROCEDURA UZYSKANIA DOSTĘPU DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

14.1. Złożenie wniosku o świadczenie usługi dystrybucji.

14.1.1. Aby uzyskać dostęp do sieci dystrybucyjnej Podmiot musi spełnić przynajmniej jeden z następujących warunków:

- a) zostać przyłączony do sieci dystrybucyjnej.
- b) posiadać koncesję na obrót paliwami gazowymi.

14.1.2. Wnioskodawca składa do OSD wnioski o usługę dystrybucji

14.1.3. Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w niniejszej IRiESD.

14.2. Terminy składania i kolejność rozpatrywania wniosków o usługę dystrybucji.

14.2.1. Wnioski o świadczenie usługi dystrybucji na okresy roczne lub wieloletnie składa się, z co najmniej trzymiesięcznym wyprzedzeniem (tzn. do 30 września dla usługi rozpoczynającej się od 1 stycznia następnego roku).

- 14.2.2. Wnioski o świadczenie usługi dystrybucji na okresy roczne lub wieloletnie rozpatrywane są w kolejności zgłoszeń w ciągu 30 dni od ich złożenia.
- 14.2.3. Wnioski na usługi miesięczne lub wielomiesięczne składa się do 31 października roku poprzedzającego rok, którego wniosek dotyczy.
- 14.2.4. Wnioski na usługi miesięczne lub wielomiesięczne rozpatrywane są w kolejności zgłoszeń pomiędzy 1 a 30 listopada roku poprzedzającego rok, którego wniosek dotyczy.
- 14.2.5. Wnioski o świadczenie usług dystrybucji złożone w innym terminie, niż określony w punktach 14.2.1 i 14.2.3 będą uwzględniane w przypadku istnienia wolnych przepustowości sieci.
- 14.2.6. W przypadku uzupełniania Wniosku z powodów nie spełnienia wymogów formalnych za datę złożenia Wniosku przyjmuje się moment jego złożenia w prawidłowej formie wymaganej przepisami niniejszej IRiESD.

14.3.Okresy umowne świadczenia usługi dystrybucji.

- 14.3.1. Umowy na usługi dystrybucji dotyczące zleceń PZDR, PZDS lub łącznie mogą być zawierane na czas określony lub na czas nieokreślony. W przypadku umów na czas określony podstawowym okresem umownym jest rok gazowy i jego wielokrotność. Istnieje również możliwość zawierania umów na okres miesiąca lub jego wielokrotności oraz na okres będący sumą okresów rocznych i miesięcznych.
- 14.3.2. W przypadku umów na czas nieokreślony lub na okres będący sumą okresów rocznych i miesięcznych stosuje się procedurę występowania o świadczenie usługi dystrybucji tak jak dla umów rocznych lub wieloletnich.

14.4.Warunki zlecenia usług dystrybucji.

- 14.4.1. Wnioski o świadczenie usługi dystrybucji powinny zawierać zestawienia Pojedynczych Zleceń Dystrybucji (PZD) opisujące punkty wyjścia z systemu dystrybucyjnego, do których ma być świadczona usługa dystrybucji:
- a) Typu PZDR, które stosuje się do punktów wyjścia, o zamówionej mocy umownej powyżej 10 m³/h, rozliczanych na podstawie zamówionej mocy i ilości dostarczonego paliwa gazowego (punkty WR). W przypadku PZDR umowa dystrybucyjna określa odbierane/dostarczane ilości paliwa gazowego oraz moce umowne w umownym punkcie wyjścia. Dla każdego punktu wyjścia WR możliwa jest realizacja tylko jednego PZDR na rzecz danego ZUD. Lista punktów WR objętych zleceniami PZDR wraz z zamówioną mocą umowną stanowi załącznik do umowy dystrybucyjnej.
- b) Typu PZDS, które stosuje się do punktów wyjścia, o zamówionej mocy umownej do 10 m³/h włącznie, rozliczanych na podstawie ilości dostarczonego paliwa gazowego (punkty WS). W przypadku PZDS umowa dystrybucyjna określa ilości paliwa gazowego odbierane/dostarczane w umownych punktach wyjścia. Lista punktów WS objętych zleceniami PZDS stanowi załącznik do umowy dystrybucyjnej. Dla każdego punktu wyjścia WS możliwa jest realizacja tylko jednego PZDS na rzecz danego ZUD.

c) W ramach jednej umowy dystrybucyjnej może być realizowane łącznie wiele zleceń, zarówno PZDR jak i PZDS

14.5. Warunki ustalania zamówionej mocy umownej.

14.5.1. Warunki ustalania mocy umownej określone są w Taryfie.

14.5.2. Zwiększenie zamówionej mocy dla Pojedynczych Zleceń Dystrybucji, jak również wnioskowanie o świadczenie usługi w ramach dodatkowych PZD odbywa się w takim samym trybie jak występowanie o świadczenie usługi dystrybucji.

14.6. Rozpatrywanie wniosku o usługę dystrybucji.

14.6.1. OSD jest zobowiązane rozpatrywać Wnioski z uwzględnieniem:

a) Obowiązujących przepisów prawa,

b) Spełnienia przez Wnioskodawcę warunków świadczenia usługi dystrybucji, o których mowa w punkcie 13.

14.6.2. Rozpatrywanie Wniosku przeprowadzane jest dwuetapowo:

-Etap 1 -Weryfikacja formalna,

-Etap 2 -Weryfikacja merytoryczna.

14.6.3. Na etapie weryfikacji formalnej OSD bada zgodność danych i informacji zamieszczonych we Wniosku oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).

14.6.4. Jeżeli wniosek nie spełnia wymogów formalnych, do Wnioskodawcy wysyłana jest listem poleconym, w ciągu 14 dni roboczych od złożenia Wniosku, prośba o jego uzupełnienie. Jeżeli w ciągu 14 dni roboczych od dostarczenia Wnioskodawcy prośby o uzupełnienie Wniosku nie zostanie on złożony w prawidłowej formie, Wniosek pozostaje bez rozpatrzenia.

14.6.5. Na etapie weryfikacji merytorycznej Wniosku OSD sprawdza spełnienie przez Wnioskodawcę warunków świadczenia usługi dystrybucji. W szczególności, jeżeli zgłoszone we Wniosku nominacje roczne wraz z określonymi przez Wnioskodawcę profilami dostaw paliwa gazowego nie uzasadniają udostępniania Wnioskodawcy całej zamawianej mocy umownej, OSD może zaproponować inne warunki umowy dystrybucyjnej w zakresie wielkości zamówionej mocy dostosowującą do zgłoszonych nominacji oraz profili dostaw paliwa gazowego

14.6.6. W ciągu 30 dni kalendarzowych od złożenia Wniosku lub do 30 listopada, OSD przekazuje Wnioskodawcy informację o jego zaakceptowaniu lub odrzuceniu.

14.6.7. Wniosek o świadczenie usługi dystrybucji może zostać odrzucony:

a) Jeżeli nie spełnia warunków świadczenia usługi dystrybucji, o których mowa w punktach 13.1 – 13.4,

b) Z powodów, o których mowa w punkcie 13.5

14.6.8. W przypadku odrzucenia Wniosku, OSD jest zobowiązane poinformować Wnioskodawcę o przyczynach odmowy świadczenia usługi dystrybucji. Informacja o odmowie świadczenia usługi wraz z uzasadnieniem przesyłana jest również do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

14.6.9. W przypadku zaakceptowania Wniosku, OSDG przekazuje Wnioskodawcy informację wraz z parafowaną umową dystrybucyjną lub warunkową umową dystrybucyjną,

14.6.10. Wnioskodawca odsyła do OSD jednostronnie podpisaną umowę w terminie 7 dni roboczych od dnia jej otrzymania.

14.6.11. OSD ma obowiązek odesłania podpisanej umowy do Wnioskodawcy w terminie 7 dni roboczych od dnia otrzymania umowy podpisanej przez Wnioskodawcę.

14.6.12. Nie odesłanie przez Wnioskodawcę podpisanej umowy w terminie określonym w punkcie 14.6.10 uznaje się za wycofanie wniosku i rezygnację z ubiegania się o świadczenie usługi dystrybucji. Ewentualne ponowne wystąpienie o świadczenie usługi rozpoczyna się ponownym złożeniem Wniosku o świadczenie usługi dystrybucji.

14.6.13. Jeśli wycofanie Wniosku miało wpływ na rozpatrzenie innych wniosków, OSD jest zobowiązane do ponownego ich przeanalizowania.

14.6.14. Podpisanie umowy przez Wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków i wszystkich postanowień IRiESD.

14.6.15. Po podpisaniu umowy dystrybucyjnej przez Wnioskodawcę i OSD Wnioskodawca uzyskuje status ZUD

15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

15.1. Zasady zmiany sprzedawcy

15.1.1. Odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy paliwa gazowego. Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim umowę kompleksową lub umowę sprzedaży paliwa gazowego.

15.1.2. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada umowę sprzedaży dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca informuje dotychczasowego sprzedawcę i OSD o dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy.

- 15.1.3. Rozpoczęcie świadczenia usług dystrybucji dla nowego sprzedawcy (na podstawie nowego PZD) następuje najwcześniej od dnia rozwiązania umowy z dotychczasowym sprzedawcą.
- 15.1.4. Procedura zmiany sprzedawcy następuje poprzez złożenie PZD, dlatego też nowy sprzedawca musi mieć zawartą umowę dystrybucyjną z OSD i status ZUD.
- 15.1.5. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z zawarciem umowy kompleksowej, nowy sprzedawca składa PZD, na mocy którego usługa dystrybucji paliwa gazowego będzie świadczona do punktu wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. Nowy sprzedawca powinien złożyć PZD najpóźniej na trzy (3) tygodnie przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. W PZD należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca zapewnił skuteczne rozwiązanie umowy sprzedaży paliwa gazowego z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.
- 15.1.6. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z zawarciem umowy sprzedaży paliwa gazowego, Odbiorca zobowiązany jest zawrzeć z OSD umowę dystrybucyjną i złożyć PZD, na mocy którego usługa dystrybucji paliwa gazowego będzie świadczona do punktu wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. Odbiorca uzyskuje wówczas status ZUD. Odbiorca powinien złożyć PZD najpóźniej na trzy (3) tygodnie przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. W PZD należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca zapewnił skuteczne rozwiązanie umowy sprzedaży paliwa gazowego z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.

15.2. Zawartość PZD skierowanego do realizacji

- 15.2.1. PZD, o którym mowa w pkt. 15.1.5. i pkt. 15.1.6. dodatkowo powinno zawierać dane ZUD,
- 15.2.2. Datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę i rozpocznie się świadczenie usługi dystrybucji na podstawie nowego PZD, przy czym data ta nie może przypadać wcześniej niż:
- a) trzy (3) tygodnie licząc od dnia złożenia PZD,
 - b) przed rozwiązaniem umowy z dotychczasowym sprzedawcą.
- 15.2.3. Dane identyfikacyjne punktu poboru paliwa gazowego.
- 15.2.4. PZD, o którym mowa odpowiednio w pkt. 15.1.5. i pkt. 15.1.6. rozpatrywane jest zgodnie z postanowieniami pkt. 14.
- 15.2.5. W terminie 7 dni od daty wpłynięcia kompletnego PZD, o którym mowa odpowiednio w pkt. 15.1.5. i pkt. 15.1.6. OSD informuje nowego sprzedawcę o terminie rozpoczęcia realizacji PZD oraz dotychczasowego sprzedawcę o terminie zakończenia realizacji PZD.
- 15.2.6. Z dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę zamówiona moc umowna dla punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie

świadczenie usług dystrybucji dla punktów wyjścia WR i WS dla potrzeb nowego ZUD, 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.

15.2.7. W przypadku, gdy w toku weryfikacji PZD, o którym mowa odpowiednio w pkt. 15.1.5. i pkt. 15.1.6. OSD stwierdzi, że nowy sprzedawca nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, a Odbiorca rozwiązał skutecznie umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą i nie ma możliwości zapewnienia sobie dostaw paliwa gazowego od innych sprzedawców, zobowiązania w zakresie sprzedaży paliwa gazowego względem Odbiorcy przejmuje sprzedawca z urzędu. OSD powiadamia Odbiorcę o przejęciu zobowiązań względem tego Odbiorcy przez sprzedawcę z urzędu, chyba że Odbiorca dokonał wyboru innego sprzedawcy.

15.2.8. OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.

15.2.9. OSD w terminie określonym w pkt. 23.2 przekazuje dane niezbędne do rozliczeń dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy.

15.2.10. Odczytu, o którym mowa w pkt. 15.2.8. OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD dotychczasowego sprzedawcy. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania ilości odebranego paliwa gazowego.

16. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

16.1. Ocena stanu technicznego sieci dystrybucyjnej

16.1.1. OSD zobowiązany jest do prowadzenia oceny stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.

16.1.2. Na podstawie przeprowadzonej oceny sporządzane są okresowe plany remontów/modernizacji.

16.2. Planowanie i realizacja prac remontowych

16.2.1. OSD, zgodnie z obowiązującymi przepisami, jest zobowiązany do powiadamiania ZUD oraz operatorów systemów współpracujących, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac remontowych i modernizacyjnych, o terminach i czasie trwania planowanych przerw lub ograniczeń w dystrybucji paliwa gazowego.

16.2.2. OSD koordynuje terminy planowanych prac remontowych, modernizacyjnych z ZUD, OSW, oraz dużymi odbiorcami, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac.

16.2.3. OSD koordynuje planowane prace remontowe i modernizacyjne z uwzględnieniem terminów prac ustalonych przez OSW zgodnie z zawartymi porozumieniami operatorskimi.

17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ

17.1. Korespondencja i oświadczenia woli.

17.1.1. W umowie dystrybucyjnej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją umowy dystrybucyjnej.

17.1.2. Zasady współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usługi dystrybucji stanowią załączniki do umowy dystrybucyjnej.

17.1.3. Procedura wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługę dystrybucji i zawieraniem umowy dystrybucyjnej opisane są w punkcie 14.6.

17.1.4. Procedura wymiany informacji związanych z fakturoowaniem opisane są w punkcie 23.2.

17.2. Poufność.

17.2.1. Każda ze stron umowy dystrybucyjnej zobowiązuje się do nie ujawniania osobom trzecim treści umowy, jak również wszelkich informacji uzyskanych w trakcie realizacji umowy, oraz do przechowywania wszelkich dokumentów otrzymanych od drugiej strony w związku z zawarciem lub realizacją umowy, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 22 stycznia 1999 roku o ochronie informacji niejawnych (Dz. U. z 1995 r. Nr 11, poz. 95 z późniejszymi zmianami). Zobowiązanie to nie dotyczy informacji, które:

- a) Zostały podane do publicznej wiadomości w sposób nie stanowiący naruszenia umowy,
- b) Są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia umowy,
- c) Mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony.

17.2.2. Zobowiązanie, o którym mowa w punkcie 17.2.1 nie dotyczy przekazywania informacji doradcom stron wykonującym prace doradcze mające związek z realizacją umowy dystrybucyjnej, przy czym strony umowy dystrybucyjnej odpowiadają za zachowanie poufności informacji określonych w umowie przez swoich doradców. Powyższe zobowiązanie nie narusza obowiązku którejkolwiek ze stron do dostarczania informacji uprawnionym organom.

CZĘŚĆ III:
BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE
OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMU

18. PROWADZENIE POMIARÓW I ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

18.1. Założenia prowadzenia pomiarów.

18.1.1. Operator Systemu Dystrybucyjnego prowadzi pomiary w zakresie niezbędnym do rozliczenia usług dystrybucji i monitorowania bezpieczeństwa systemu dystrybucyjnego.

18.1.2. Na terenie swojego działania OSD pełni funkcję operatora odczytów układów pomiarowych

18.1.3. OSD może dokonywać odczytów i kontroli układów pomiarowych samodzielnie lub poprzez zlecenie osobie trzeciej.

18.1.4. W umownych punktach wejścia/wyjścia systemu dystrybucyjnego OSD gromadzi wyniki pomiarów następujących wielkości i parametrów transportowanego paliwa gazowego:

a.) Dobowych ilości paliwa gazowego i strumienia godzinowego odebranego do systemu dystrybucyjnego OSD w umownym punkcie wejścia, z częstotliwością odczytu przynajmniej raz w miesiącu.

b.) Chwilowych ilości i ciśnienia paliwa gazowego odebranego do systemu dystrybucyjnego OSD punktach wejścia systemu dystrybucyjnego, z częstotliwością zależną od danych gromadzonych i przekazywanych przez OSW.

c.) Chwilowych ilości i ciśnienia gazu w wybranych punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego, z częstotliwością zależną od aktualnych potrzeb OSD

d.) Parametrów ciśnienia gazu w newralgicznych punktach systemu dystrybucyjnego, z częstotliwością zależną od aktualnych potrzeb OSD.

e.) Dobowych ilości paliwa gazowego i maksymalnego strumienia godzinowego w punktach WR, z częstotliwością odczytu przynajmniej raz w miesiącu.

f.) Okresowych ilości paliwa gazowego w umownych punktach WR, które nie są jeszcze wyposażone w urządzenia rejestracji danych zgodnie oraz okresowych ilości paliwa gazowego w umownych punktach WS z częstotliwością odczytu przynajmniej raz w miesiącu .

18.1.5. W przypadku umownych punktów wejścia / wyjścia, w których tytuł prawny do układów pomiarowych posiadają inni operatorzy systemów gazowych, ZUD lub odbiorcy, do których ZUD dostarcza paliwo gazowe, są oni zobowiązani zapewnić OSD dostęp do tych układów pomiarowych, umożliwić ich odczyt i kontrolę na każde wezwanie OSD. W przypadku operatorów systemów gazowych dostęp powinien odbywać się zgodnie z podpisanymi przez nich z OSD porozumieniami operatorskimi

- 18.1.6. ZUD ma prawo do kontrolnych odczytów danych pomiarowych uzyskanych od OSD, poprzez przeprowadzenie samodzielnie lub zlecone osobie trzeciej odczyty, jeżeli dotyczą one układów pomiarowych w oparciu o wskazania, których aktualnie rozliczani są odbiorcy gazu danego ZUD.
- 18.1.7. W przypadku wystąpienia sporu w zakresie prawidłowości wskazań układu pomiarowego ZUD ma prawo zlecić wykonanie sprawdzenia metrologicznego układu niezależnemu akredytowanemu laboratorium. ZUD przysługuje zwrot kosztów sprawdzenia przez OSD w przypadku, gdy wykonane czynności wykażą nieprawidłowość wskazań układu pomiarowego.
- 18.1.8. W przypadku umownych punktów wejścia/wyjścia składających się z więcej niż jednego punktu wejścia/wyjścia, za układ pomiarowy zainstalowany w umownym punkcie wejścia/wyjścia przyjmuje się zbiór układów pomiarowych zainstalowanych w poszczególnych punktach wejścia/wyjścia, a za wynik pomiarów układu pomiarowego zainstalowanego w umownym punkcie wejścia/wyjścia, wykorzystywany dla celów alokacji i rozliczeń, przyjmuje się sumę wyników pomiarów układów pomiarowych zainstalowanych w poszczególnych punktach wejścia/wyjścia.
- 18.1.9. Rejestr ważności legalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych pracujących w punktach wejścia i wyjścia systemu dystrybucyjnego prowadzi OSD i jest zobowiązany powiadamiać ZUD o wygaśnięciu ważności świadectwa legalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.
- 18.1.10. Jeżeli w określonym w powiadomieniu okresie ZUD lub odbiorca ZUD posiadający tytuł prawny do układu pomiarowo-rozliczeniowego w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego nie dokona legalizacji urządzeń pomiarowych OSD ma prawo wstrzymać w tym punkcie dostawę paliwa gazowego.
- 18.1.11. Koszty związane z legalizacją urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją układów pomiarowo-rozliczeniowych, do których OSD nie posiada tytułu prawnego ponosi właściciel układu chyba, że umowa dystrybucyjna stanowi inaczej.
- 18.1.12. W przypadku uszkodzenia urządzeń pomiarowych w punkcie wyjścia, w wyniku wzrostu poboru paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, strona winna uszkodzenia pokrywa wszelkie koszty związane z całkowitym usunięciem powstałych szkód.

18.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe – wymagania ogólne.

- 18.2.1. Rozliczenia ilości paliwa gazowego podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej odbywają się na podstawie wskazań zainstalowanych układów pomiarowych.
- 18.2.2. W zależności od deklarowanej mocy umownej stosowane są różne konfiguracje układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wejścia i wyjścia systemu dystrybucyjnego.

- 18.2.3. Konfiguracja układów pomiarowych w punktach wyjścia zależy od przydzielenia danego punktu wyjścia do zleceń PZDS lub PZDR zależnie od mocy umownej zamówionej dla danego punktu przez zamawiającego usługę dystrybucyjną. Zamówienie mocy umownej do 10 m³/h włącznie oznacza przydzielenie do zlecenia PZDS, zamówienie mocy umownej powyżej 10 m³/h przydzielenie do zlecenia PZDR.
- 18.2.4. W skład układów pomiarowych zainstalowanych w punktach wyjścia rozliczanych według zleceń PZDR muszą wchodzić urządzenia rejestrujące ilość pobieranego paliwa gazowego. Urządzenie rejestrujące ilość pobieranego paliwa gazowego może stanowić integralną część układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 18.2.5. Jako urządzenia rejestrujące ilość pobieranego paliwa gazowego mogą zostać użyte
- a.) Przeliczniki, które rejestrują ilość pobieranego paliwa gazowego w warunkach pomiaru poprzez rejestrację impulsów wysyłanych z gazomierza proporcjonalnie do przepływającej ilości paliwa gazowego oraz wartość ciśnienia i temperatury gazu, w jakich dokonywany jest pomiar przepływającej ilości paliwa gazowego. Przeliczniki dokonują przeliczenia ilości paliwa gazowego z warunków ruchowych na warunki normalne z uwzględnieniem ciśnienia i temperatury gazu.
 - b.) Rejestratory (rejestratory impulsów), które rejestrują ilość pobieranego paliwa gazowego w warunkach pomiaru poprzez rejestrację impulsów wysyłanych z gazomierza proporcjonalnie do przepływającej ilości paliwa gazowego. W przypadku zastosowania rejestratorów stosuje się do określenia ilości zużytego paliwa gazowego współczynnik korygujący określony w umowie dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej.
- 18.2.6. Urządzenia pomiarowe wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą posiadać zatwierdzenie typu Głównego Urzędu Miar lub w przypadku urządzeń wyprodukowanych w państwach Unii Europejskiej deklarację zgodności z dyrektywą europejską oraz ważną cechę legalizacyjną. Ponadto urządzenia pomiarowe muszą być zgodne z dyrektywą ATEX zezwalającą na pracę w strefie zagrożonej wybuchem.
- 18.2.7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego jest określane w warunkach przyłączenia przez OSD i akceptowane przez odbiorcę końcowego podczas podpisywania umowy o przyłączenie. Miejsce zainstalowania układu pomiarowego powinno być określone również w umowie dystrybucyjnej i umowie kompleksowej.
- 18.2.8. Wszystkie elementy oraz urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego poboru paliwa gazowego muszą być przystosowane do plombowania. Plomby stosowane są jako zabezpieczenia przeciw kradzieżowe paliwa gazowego.
- 18.2.9. W przypadku zmiany charakterystyki odbioru paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym punkcie wyjścia, operator systemu dystrybucyjnego gazowego może dokonać zmiany lub nakazać zmianę istniejącego układu pomiarowego (np. zmiana gazomierza) informując o tym ZUD.
- 18.2.10. W przypadku, gdy OSD posiada tytuł prawny do układu pomiarowego lub układu transmisji w umownym punkcie wyjścia odbiorca końcowy, który rozliczany jest na tym układzie

pomiarowym ma prawo, jeżeli istnieją techniczne możliwości, do uzyskania stałego odczytu wskazań zainstalowanego układu pomiarowego. Na wniosek odbiorcy OSD wskaże warunki techniczne jakie odbiorca musi wypełnić w celu pozyskania danych odczytowych.

18.3. Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych

18.3.1. Konfiguracja układu pomiarowego jest określana w warunkach przyłączenia w taki sposób, aby przepustowość nominalna gazomierza była zbliżona do mocy umownej deklarowanej przez odbiorcę.

18.3.2. Szczegółowe rozwiązanie techniczne poszczególnych układów pomiarowo-rozliczeniowych zależy od deklarowanej mocy umownej poboru paliwa gazowego:

- a.) odbiorcy rozliczani wg zleceń PZDS powinni być wyposażeni w gazomierze miechowe: G 1,6 – G 6
- b.) odbiorcy, rozliczani wg zleceń PZDR, pobierający paliwo gazowe w przedziale powyżej 10 m³/h do 100 m³/h, powinni być wyposażeni:

-gazomierze miechowe po redukcji ciśnienia na niskie z nadajnikami impulsów od G 10N do G 65N i urządzeniem rejestrującym ilość pobieranego paliwa gazowego,

-gazomierze rotorowe lub turbinowe z urządzeniem rejestrującym ilość pobieranego paliwa gazowego.

- c.) odbiorcy rozliczani wg zleceń PZDR, pobierający paliwo gazowe w przedziale powyżej 100 m³/h, powinni być wyposażeni:

-gazomierze turbinowe z urządzeniem rejestrującym ilość pobieranego paliwa gazowego

18.3.3. Jeżeli u odbiorcy rozliczanego wg zlecenia PZDR, zainstalowany jest układ pomiarowy nie posiadający jeszcze urządzenia rejestrującego ilość pobieranego paliwa gazowego rozliczenie mocy umownej odbiorcy następuje z zastosowaniem przepustowości nominalnej zainstalowanego gazomierza jako rozliczeniowej wartości mocy umownej.

18.4. Gazomierze – wymagania techniczne.

18.4.1. Gazomierz jest podstawową częścią układu pomiarowego.

18.4.2. Gazomierz powinien być dobrany w taki sposób, aby mierzony strumień gazu zawierał się pomiędzy Q_{min} i Q_{max} gazomierza.

18.4.3. Z zatwierdzenia typu wydanego przez GUM lub deklaracji zgodności urządzenia wyprodukowanego w państwach Unii Europejskiej wynika szereg parametrów gazomierza, jak:

- klasy dokładności, tolerancje błędów,
- dopuszczalny zakres obciążeń,
- dopuszczalne temperatura i ciśnienie pracy,

- przystosowanie do współpracy z innymi urządzeniami np. nadajnik impulsów niskiej częstotliwości, dla wszystkich gazomierzy turbinowych i rotorowych oraz części gazomierzy miechowych,
- możliwość podłączenia przelicznika lub rejestratora,
- wymagana długość odcinków pomiarowych,
- i inne.

18.4.4. Gazomierz powinien posiadać ważną cechę legalizacyjną. Cecha legalizacyjna nadawana jest przez akredytowane laboratorium pomiarowe:

- a.) dla gazomierzy turbinowych na 5 lat.
- b.) dla gazomierzy miechowych na 15 lat.

18.5.Rejestratory – wymagania techniczne.

18.5.1. Rejestratory instalowane są jako urządzenia współpracujące z gazomierzami z nadajnikiem impulsów, do rejestracji przyrostu objętości gazu i maksymalnego poboru godzinowego w okresie rozliczeniowym.

18.5.2. Rejestrator jest integralną częścią układów pomiarowych używanych do rozliczania poboru paliwa gazowego dla części zleceń PZDR.

18.5.3. Z zatwierdzenia typu wydanego przez GUM lub deklaracji zgodności urządzenia wyprodukowanego w państwach Unii Europejskiej wynika szereg parametrów rejestratora, jak:

- dopuszczalna temperatura pracy,
- minimalny zakres przechowywania danych 45 dni,
- zasilanie bateryjne,
- przystosowanie do współpracy z innymi urządzeniami np. gazomierz z nadajnikiem impulsów,
- możliwość podłączenia urządzeń czytających lub układu transmisji przez łącza RS 232 lub RS 485,
- i inne

18.5.4. Rejestrator powinien posiadać ważną cechę legalizacyjną. Rejestrator podlega wyłącznie legalizacji pierwotnej wykonanej przez producenta

18.6.Przeliczniki – wymagania techniczne.

18.6.1. Przeliczniki instalowane są jako urządzenia współpracujące z gazomierzami z nadajnikiem impulsów, do rejestracji przyrostu objętości gazu i maksymalnego poboru godzinowego w okresie rozliczeniowym. Przeliczniki dokonują przeliczenia ilości paliwa gazowego z warunków ruchowych na warunki normalne z uwzględnieniem ciśnienia i temperatury gazu.

18.6.2. Przelicznik jest integralną częścią układów pomiarowych używanych do rozliczania poboru paliwa gazowego dla części zleceń PZDR.

18.6.3. Zakres przetwornika ciśnienia przelicznika powinien być dostosowany do parametrów istnienia na jakim zainstalowany jest gazomierz.

18.6.4. Zakres czujnika i przetwornika temperatury gazu powinien wynosić od -20 do 50 0C.

18.6.5. Z zatwierdzenia typu wydanego przez GUM lub deklaracji zgodności urządzenia wyprodukowanego w państwach Unii Europejskiej wynika szereg parametrów przelicznika, jak:

- wyposażenie w przetwornik ciśnienia i czujnik/przetwornik temperatury,
- dopuszczalna temperatura i ciśnienie pracy,
- minimalny zakres przechowywania danych 45 dni,
- zasilanie bateryjne, akumulatorowe lub sieciowe,
- system podtrzymania napięcia na wypadek awarii zasilania,
- przystosowanie do współpracy z innymi urządzeniami np. gazomierz z nadajnikiem impulsów,
- możliwość podłączenia urządzeń czytających lub układu transmisji przez łącza RS 232 lub RS 485,
- protokół transmisji GAZ-MODEM,
- i inne.

18.6.6. Przelicznik powinien posiadać ważną cechę legalizacyjną. Przelicznik podlega wyłącznie legalizacji pierwotnej wykonanej przez producenta

18.7.Układy transmisji danych.

18.7.1. Układy transmisji danych instalowane są w celu:

- umożliwienia zdalnego odczytu danych rozliczeniowych przez OSDG
- pozyskiwania przez OSDG danych chwilowych w celu monitorowania bezpieczeństwa systemu dystrybucyjnego

18.7.2. W układy transmisji danych z transmisją na żądanie powinny być wyposażone układy pomiarowe w punktach wyjścia odbiorców o zamówionej mocy umownej powyżej 65 m³n/h.

18.7.3. Koszty eksploatacji systemów telemetrycznych ponosi ich właściciel.

18.7.4. Koszty związane z przesyłaniem danych ponosi podmiot dokonujący transmisji.

18.7.5. W przypadku awarii systemu telemetrii w danym umownym punkcie wejścia /wyjścia właściciel danego punktu ma obowiązek niezwłocznego poinformowania drugiej strony o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia.

- 18.7.6. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do układu pomiarowego zainstalowanego w umownym punkcie wejścia / wyjścia, OSD ma prawo zainstalować w tym punkcie wejścia / wyjścia system telemetryczny służący do transmisji danych pomiarowych do OSD oraz ma prawo dostępu do tego systemu.
- 18.7.7. W przypadku, gdy ZUD posiada w umownym punkcie wejścia/wyjścia tytuł prawny do układu pomiarowego wyposażonego w układ transmisji danych, ZUD ma obowiązek udostępnić ten układ OSD, w celu umożliwienia transmisji do OSD danych telemetrycznych dotyczących danych pomiarowych transportowanego paliwa gazowego, takich jak przepływ, ciśnienie, temperatura gazu.
- 18.7.8. Protokół transmisji danych pomiarowych ustala Operator Systemu Dystrybucyjnego.

19.ALOKACJE ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA

19.1. Ogólne sposoby alokacji.

- 19.1.1. Alokacje wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów, informacji dostarczanych przez ZUD i OSW oraz warunków opisanych w niniejszej IRiESD.
- 19.1.2. Alokacje wykorzystywane są w celu rozliczenia usług dystrybucji oraz na potrzeby przekazywania informacji do OSW.
- 19.1.3. Szczegółowe sposoby alokacji dla poszczególnych punktów wejścia i wyjścia do/z systemu dystrybucyjnego określa IRiESD.

19.2. Szczególne zasady alokacji dla punktów wyjścia.

- 19.2.1. W punktach wyjścia alokacji ilości paliwa gazowego dokonuje się dla każdego PZD.
- 19.2.2. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest pobierane w ramach jednego PZD, całkowita ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, określone na podstawie wyników pomiarów w danym punkcie przypisane będą do tego PZD.
- 19.2.3. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD, na podstawie więcej niż jednego PZDR, całkowita ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego zostaną przypisane do poszczególnych PZDR, zgodnie z zasadami alokacji przekazanymi OSD przez ZUD.
- 19.2.4. Zasady alokacji, o których mowa w pkt. 19.2.3 muszą zostać przekazane OSD na piśmie, najpóźniej na 3 dni robocze przed rozpoczęciem okresu rozliczeniowego. W przypadku nie przekazania OSD zasad alokacji w terminie, przypisanie ilości paliwa gazowego do poszczególnych PZDR nastąpi proporcjonalnie do mocy umownej określonej w PZDR.

19.3. Szczególne zasady alokacji dla punkt wejścia.

19.3.1. W punkcie wejścia alokacji ilości paliwa gazowego dokonuje się dla każdego PZD.

19.3.2. W przypadku, gdy w punkcie wejścia paliwo gazowe jest dostarczane w ramach jednego PZD, całkowita ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, określone na podstawie wyników pomiarów w danym punkcie przypisane będą do tego PZD.

19.3.3. W przypadku, gdy w punkcie wejścia paliwo gazowe jest dostarczane przez jednego ZUD, na podstawie więcej niż jednego PZDR, całkowita ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego zostaną przypisane do poszczególnych PZDR, zgodnie z zasadami alokacji przekazanymi OSD przez ZUD.

19.3.4. Zasady alokacji, o których mowa w pkt. 19.3.3 muszą zostać przekazane OSD na piśmie, najpóźniej na 3 dni robocze przed rozpoczęciem okresu rozliczeniowego. W przypadku nie przekazania OSD zasad alokacji w terminie, przypisanie ilości paliwa gazowego do poszczególnych PZDR nastąpi proporcjonalnie do mocy umownej określonej w PZDR.

20. BILANSOWANIE PALIWA GAZOWEGO W SYSTEMIE GAZOWYM

20.1. Przekazywanie informacji operatorom systemów współpracujących

20.1.1. OSD, w celu realizacji zadań określonych w art. 9c ust. 2 ustawy Prawo energetyczne, przekazuje operatorowi systemu współpracującego informacje dotyczące pracy sieci rozdzielczej, zgodnie z zawartymi umowami.

20.1.2. Szczegółowy zakres informacji przekazywanych przez OSD i tryb ich przekazywania określa porozumienie operatorskie zawarte z operatorem systemu współpracującego.

20.2. Ogólne warunki bilansowania.

20.2.1. W każdej dobie ilość paliwa gazowego dostarczonego przez OSD na rzecz ZUD w ramach danego PZD do umownego punktu/punktów wyjścia odpowiada ilości paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do umownego punktu wejścia w ramach tego PZD.

20.2.2. OSD nie ponosi odpowiedzialności w sytuacji, gdy ilość paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do umownego punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego, ustalona w sposób określony powyżej, jest różna od ilości paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD na wejściach do systemu współpracującego. Powstałe w takich przypadkach niezbilansowanie we współpracujących systemach gazowych jest rozliczane przez operatorów tych systemów.

21. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

21.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych

Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w systemie dystrybucyjnym w związku z:

- 21.1.1. Ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,
- 21.1.2. Koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
- 21.1.3. Koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym,
- 21.1.4. Prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,
- 21.1.5. Wystąpieniem sytuacji awaryjnej,
- 21.1.6. Działaniami ZUD, jego dostawców lub odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub umowy dystrybucyjnej

21.2. Działania OSD w celu wykorzystania przepustowości systemu dystrybucyjnego.

- 21.2.1. OSD jest zobowiązany prowadzić działania mające na celu efektywne wykorzystanie przepustowości systemu dystrybucyjnego w celu realizacji usług dystrybucji na rzecz ZUD i podmiotów występujących z wnioskiem o świadczenie usług dystrybucji.
- 21.2.2. Działania związane z efektywnym wykorzystaniem przepustowości systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:
 - a.) Analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania Operatora i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,
 - b.) Programowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego,
 - c.) Rozbudowę systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
 - d.) Rozbudowę systemu w miejscach ograniczonej przepustowości,
 - e.) Monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych paliwa gazowego,
 - f.) Zarządzanie pracą systemu przy wykorzystaniu procedur nominacji,
 - g.) Wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESD i umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w systemie dystrybucyjnym.

21.2.3. W celu efektywnego wykorzystania istniejących technicznych możliwości systemu, OSD ma obowiązek monitorowania wykorzystania zamówionych przepustowości przez ZUD oraz, w przypadku nie wykorzystania tych przepustowości, podjęcia działań, o których mowa w punktach 21.2.4 i 21.2.5.

21.2.4. Jeżeli zgłoszone nominacje roczne wraz z określonymi przez ZUD profilami dostaw paliwa gazowego nie uzasadniają udostępniania ZUD zamówionej mocy umownej, OSD może renegecować z ZUD warunki umowy dystrybucyjnej w zakresie wielkości zamówionej mocy dostosowującą do zgłoszonych nominacji oraz profili dostaw paliwa gazowego w celu udostępnienia zwolnionej mocy umownej na warunkach ogólnych.

21.2.5. Jeżeli renegecacje zakończą się niepowodzeniem, a w ciągu trzech kolejno po sobie

następujących miesięcy ilość transportowanego paliwa gazowego w każdym miesiącu jest mniejsza, o co najmniej 15% od zgłoszonej na dany miesiąc nominacji, OSD może wypowiedzieć warunki umowy w zakresie zamówionej mocy dostosowującą do zgłoszonych nominacji oraz profili dostaw paliwa gazowego i jednocześnie udostępnić zwolnioną moc umowną na warunkach ogólnych.

21.2.6. Wypowiedzenie, o którym mowa w punkcie 21.2.5, odbywa się w trybie opisanym IRiESD

21.3. Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie dostaw do punktów wyjścia.

21.3.1. Wstrzymanie lub ograniczenie dostaw do punktów wyjścia może nastąpić:

a.) Z inicjatywy ZUD na podstawie zlecenia przekazanego do OSD,

b.) Z inicjatywy OSD w sytuacji:

-Wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych na podstawie Ustawy o zapasach,

-Prowadzenia prac remontowych/modernizacyjnych,.

-Gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia i zdrowia ludzi lub środowiska,

- Gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,

- Gdy odbiorca zwleka z zapłatą za usługę dystrybucji paliwa gazowego, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

21.3.2. Wznowienie dostaw do punktu systemu może nastąpić po ustaniu przyczyn wstrzymania, o których mowa powyżej lub na wniosek ZUD, w przypadkach wstrzymania lub ograniczenia dostaw, o których mowa w punkcie 21.3.1.a, na podstawie zlecenia przekazanego do OSD.

21.3.3. W sytuacjach, o których mowa w pkt. 21.3.1 OSD nie ponosi odpowiedzialności za jakiegokolwiek techniczne i finansowe straty poniesione przez ZUD lub obsługiwanych przez ZUD odbiorców paliwa gazowego w wyniku przeprowadzonych działań.

21.3.4. Koszty związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem i wznawianiem dostaw paliwa gazowego pokrywane są na warunkach i w wysokości określonych w Taryfie.

21.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi dostaw paliwa gazowego

21.4.1. OSD planuje ruch systemu dystrybucyjnego na podstawie nominacji ZUD uzgodnionych w sposób opisany w IRiESD.

21.4.2. W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego przekazane do dystrybucji są niezgodne z potwierdzonymi nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.

21.5. Zarządzanie ograniczeniami w przypadku wprowadzenia do systemu paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania lub nieodpowiedniej jakości.

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

21.5.2. Za okres wstrzymania odbioru paliwa gazowego z powodu nieodpowiedniej jakości paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia OSD pobiera opłaty wynikające z zamówionej mocy oraz opłaty za niedotrzymanie nominacji.

21.5.3. W przypadku stwierdzenia, że do systemu zostało wprowadzone paliwo gazowe o nieodpowiednim cieple spalania lub nieodpowiedniej jakości, OSD ustali ZUD odpowiedzialnych za nieodpowiednie ciepła spalania i/lub jakość paliwa gazowego, określi zasięg oraz skalę mogącego wystąpić zakłócenia oraz podejmie jedno z poniższych działań:

a.) Dopuści warunkowo do transportu całości lub części paliwa gazowego o niedostatecznej jakości pod warunkiem uznania, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynie negatywnie na realizację umów dystrybucyjnych innych ZUD,

b.) Wstrzyma przyjęcie paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia oraz realizację umowy dystrybucyjnej ZUD do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia właściwych parametrów paliwa gazowego, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację umów dystrybucyjnych innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania systemu dystrybucyjnego. Niezwłocznie poinformuje ZUD oraz OSW o wstrzymaniu przyjęcia paliwa gazowego do dystrybucji.

21.5.4. W przypadku braku możliwości ustalenia ZUD wprowadzających do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe o nieodpowiednim cieple spalania i/lub nieodpowiedniej jakości, OSD może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia oraz realizację

wszystkich umów dystrybucyjnych związanych z tym punktem wejścia do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia właściwych parametrów paliwa gazowego.

21.5.5. W przypadku opisanym w punkcie 21.5.3 OSD przyporządkowuje wprowadzone do systemu ilości paliwa gazowego o niedostatecznej jakości i/lub ciepłe spalania do poszczególnych ZUD stosując ogólne metody alokacji.

21.5.6. Za wprowadzenie do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości i/lub nieodpowiednim ciepłe spalania OSD pobierze od ZUD opłatę.

21.5.7. W przypadku wprowadzenia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiednim ciepłe spalania i/lub nieodpowiedniej jakości bez uprzedniego poinformowania OSD, ZUD przejmuje na siebie wszelkie zobowiązania związane z dostarczaniem tego paliwa gazowego, w tym zobowiązania związane z ewentualnymi roszczeniami innych użytkowników systemu z tego tytułu.

21.6. Parametry jakościowe paliwa gazowego.

21.6.1. Ustala się parametry jakościowe paliwa gazowego oraz ciepło spalania HSM dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym gazu wysokometanowego E wynosi: od 38,0 MJ/m³ do 41,6 MJ/m³, gdzie HSM_{min} = 38,0 MJ/m³ oraz parametry określone w tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)	Jednostka miary	Najwyższa dopuszczalna wartość XSJN _{max}
zawartość siarkowodoru	mg/m ³	7,0
zawartość par rtęci	µg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	40,0

21.7. Opłaty za niedotrzymanie ciepła spalania paliwa gazowego

21.7.1. Jeżeli ZUD przekaze do dystrybucji w punkcie wejścia oraz odbierze w punkcie wyjścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w punkcie 21.6.1, ani ZUD, ani OSD nie przysługują z tego tytułu żadne roszczenia, ani opłaty.

21.7.2. Jeżeli ZUD przekaże do dystrybucji w punkcie wejścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania wyższej od HSM_{max} nie przysługują mu z tego tytułu żadne roszczenia ani opłaty.

21.7.3. W przypadku przekazania do dystrybucji paliwa gazowego o ciepłe spalania mniejszym niż HSM_{min} , pobiera się od ZUD opłatę dodatkową wyliczaną wg wzoru:

$$ONC = IN * CRG (1 - HZW/HSM_{min})$$

Gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (zł),

HZW – ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (MJ/m³),

HSM_{min} – minimalne ciepło spalania (MJ/m³),

IN – odebrana w umownym punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania (m³),

CRG – cena referencyjna gazu (zł/m³).

21.7.4. W przypadku przekazania do dystrybucji paliwa gazowego o ciepłe spalania poniżej wartości $HSM_{mingr} = 34$ MJ/m³, pobiera się od ZUD opłatę dodatkową wyliczaną wg wzoru:

$$ONC = IN * CRG (1 - HZW/HSM_{mingr}) * 2$$

Gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (zł),

HZW – ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (MJ/m³),

HSM_{mingr} – minimalne ciepło spalania graniczne (MJ/m³),

IN – odebrana w umownym punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania (m³),

CRG – cena referencyjna gazu (zł/m³).

21.7.5. W przypadku jeśli OSD wyrazi w formie pisemnej zgodę na przyjęcie do przestania paliwa gazowego o wartości ciepła spalania niższej niż HSM_{min} , ale wyższej niż HSM_{mingr} , opłata za wprowadzenie takiego paliwa do systemu wynosi 50% opłaty opisanej w punkcie 21.7.3. Zgoda OSD na przyjęcie w punkcie wejścia paliwa o obniżonej wartości ciepła spalania może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD złożony, co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania paliwa gazowego do punktu wejścia.

21.8. Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.

21.8.1. Jeżeli ZUD na wejściu do systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości, OSD przysługuje od ZUD opłata dodatkowa za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego (ONP), określonych w tabeli w punkcie 21.6.1 obliczana jako:

$$ONP = IN * 2 * CRG * (XSJW - XSJN_{max}) / MOD(XSJN_{max})$$

Gdzie:

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

IN – odebrana w umownym punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości (m³),

CRG – cena referencyjna gazu (zł/m³).

MOD – wartość bezwzględna

XSJN_{max} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego

XSJW – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego

21.8.2. W przypadku, jeśli OSD wyrazi w formie pisemnej zgodę na przyjęcie do przesłania paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości opłata za wprowadzenie takiego paliwa do systemu wynosi 50% opłaty opisanej w punkcie 21.8.1 Zgoda OSD na przyjęcie w punkcie wejścia paliwa o nieodpowiedniej jakości może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD złożony, co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania paliwa gazowego do punktu wejścia.

21.8.3. Strony zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazywanego do przesłania w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

a.) maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (XSTN_{max}) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi +3,7°C (276,85 K),

b.) maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (XSTN_{max}) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5°C (268,15 K).

21.8.4. W przypadku przekazania do przesłania w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w punkcie 21.8.3, OSD przysługuje od ZUD opłata, wyliczona według wzoru:

$$ONSTW = IGI * 0,1 * CRG * (XSTW - XSTN_{max}) / MOD(XSTN_{max})$$

gdzie:

ONSTW - opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody

IGI - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [m3],

CRG - Cena Referencyjna Gazu [zł/m3],

MOD - Wartość bezwzględna,

XSTN_{max} - maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody

XSTW - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia [K].

21.9. Bonifikaty za niedotrzymanie ciepła spalania i parametrów jakościowych

21.9.1. W przypadku przekazania do odbioru w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o ciepłe spalania poniżej wartości HSN_{mingr} określonej w pkt. 21.6.1, OSD udzieli ZUD bonifikaty obliczonej według wzoru:

$$\text{BNCW}_{gr} = \text{IGI} * 2 * \text{CRG} * (1 - \text{HZW}/\text{HSN}_{min})$$

gdzie:

BNCW_{gr} - bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego [zł/m3],

IGI - rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego [m3],

CRG - Cena Referencyjna Gazu [zł/m3],

HZW - rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego [MJ/m3],

HSN_{min} - minimalna wartość ciepła spalania [MJ/m3].

21.9.2. Jeżeli OSD, bez zgody ZUD, przekaże do punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe o wartości ciepła spalania wyższej aniżeli HSM_{mingr} wynoszącej 34,0 MJ/m3, ale niższej niż HSM_{min} wynoszącej 38,0 MJ/m3, OSD udzieli ZUD bonifikaty obliczanej według wzoru:

$$\text{BNCW} = \text{IGI} * \text{CRG} * (1 - \text{HZW} / \text{HSN}_{min})$$

gdzie:

BNCW - bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego [zł],

IGI - rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego [m3],

CRG - Cena Referencyjna Gazu [zł/m3],

HZW - rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego [MJ/m3],

HSN_{min} - minimalna wartość ciepła spalania [MJ/m3].

21.9.3. Jeżeli OSD przekaze do odbioru w punkcie wyjścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania HZW wyższej od HSN_{max}, o którym mowa w pkt. 21.6.1, umowę dystrybucyjną uważa się za prawidłowo wykonaną, a strony nie dokonują z tego tytułu dodatkowych rozliczeń.

21.9.4. Jeśli ZUD wyrazi na piśmie zgodę na przyjęcie paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania, za przyjętą ilość paliwa gazowego ZUD przysługuje 50% bonifikaty, o której mowa w pkt. 8.9.1.

21.9.5. Jeżeli OSD przekaze do odbioru w punkcie wyjścia paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego ze standardów jakościowych określonych w pkt. 21.6.1, OSD udzieli ZUD bonifikaty, za każdy z przekroczonych parametrów określonych w pkt. 21.6.1, obliczanej według wzoru:

$$\mathbf{BNSJW = IGI * 2 * CRG * (XSJW - XSJN_{max}) / (MOD (XSJN_{max}))}$$

gdzie:

BNSJW - bonifikata za przekroczenie danego parametru jakościowego w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego [zł],

IGI - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego [m3],

CRG - Cena Referencyjna Gazu [zł/m3],

MOD - Wartość bezwzględna,

XSJN_{max} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego,

XSJW - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego.

21.9.6. OSD udzieli ZUD bonifikaty wyliczonej zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 21.9.5 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 21.6.1. Bonifikata ta będzie naliczona osobno dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych

21.9.7. W przypadku przekazania przez OSD do odbioru w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w punkcie 8.8.3, OSDG udzieli ZUD bonifikaty, wyliczonej według wzoru:

$$\text{BNSTW} = \text{IGI} * 0,1 * \text{CRG} * (\text{XSTW} - \text{XSTN}_{\text{max}}) / \text{MOD} (\text{XSTN}_{\text{max}})$$

gdzie:

BNSTW - bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody [zł]

IGI - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru punktu rosy wody przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego [m3],

CRG - Cena Referencyjna Gazu [zł/m3],

MOD - Wartość bezwzględna,

XSTN_{max} - maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K].

XSTW - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia [K].

21.9.8. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości przesłanego paliwa gazowego ZUD lub OSD może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia zgodności jakości paliwa gazowego z parametrami określonymi w punktach powyżej, koszty tego badania pokrywa podmiot żądający jego przeprowadzenia, w przeciwnym przypadku koszty badania pokrywa druga strona.

21.10. Rozliczenie z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych i za ciepło spalania

21.10.1. Do dwudziestego ósmego (28) dnia następnego Miesiąca gazowego OSD wystawia fakturę dodatkową uwzględniającą należne opłaty dodatkowe za poprzedni miesiąc gazowy, za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego oraz za niedotrzymanie ciepła spalania paliwa gazowego.

21.10.2. Faktura dodatkowa sporządzana jest na podstawie protokołu rozliczenia miesięcznego.

21.11. Cena Referencyjna Gazu

21.11.1. Cena Referencyjna Gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD z ZUD, ustalana jest na miesiąc bieżący na podstawie średniej ważonej ceny zakupów paliwa gazowego, po jakiej OSD kupił paliwo gazowe, na potrzeby związane z transportem paliwa gazowego, w miesiącu gazowym (n-2). Jeżeli w miesiącu gazowym (n-2) nie nastąpił zakup paliwa gazowego, obowiązuje poprzednia CRG.

22. ROZLICZANIE USŁUGI DYSTRYBUCJI

22.1. Ogólne warunki rozliczeń

22.1.1. Rozliczanie usługi dystrybucji odbywa się oddzielnie dla poszczególnych PZDR i poszczególnych PZDS. Okresem rozliczeniowym usługi dystrybucji jest miesiąc gazowy.

22.1.2. Pierwszy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywany jest w momencie rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji dla danego ZUD.

22.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR

22.2.1. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDR jest moc zamówiona i ilość dostarczonego paliwa gazowego.

22.2.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR odbywa się na podstawie odczytanych wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia WR.

22.2.3. Odczyty układów pomiarowych w punktach wyjścia WR wykonywane są co miesiąc, w pierwszych dniach następnego miesiąca gazowego.

22.2.4. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR następuje co miesiąc gazowy.

22.3. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS

22.3.1. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDS jest ilość dostarczonego paliwa gazowego.

22.3.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS odbywa się na podstawie odczytanych wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia WS.

22.3.3. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS następuje co miesiąc gazowy

23. Fakturowanie i płatności

23.1. Podstawa kalkulacji opłat za usługi wykonywane przez OSD na rzecz ZUD

23.1.1. Wysokość opłaty za usługi dystrybucji wykonywane przez OSD na rzecz ZUD ustalana jest w oparciu o dane zawarte w rozliczeniu miesięcznym lub w rozliczeniu wstępnym, dotyczące parametrów świadczonych usług oraz o stawki opłat przyjęte w obowiązującej taryfie OSD oraz warunki opisane w IRiESD.

23.2. Fakturowanie

23.2.1. Faktura za usługi świadczone przez OSD na rzecz ZUD obejmuje:

-Opłaty taryfowe za usługę dystrybucji,

- Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego,
- Bonifikaty i inne opłaty wynikające z Taryfy, IRiESD i zapisów umowy dystrybucyjnej.

23.2.2. Wyróżnia się następujące rodzaje faktur:

- a) Faktura wstępna – wystawiana przez OSD na podstawie rozliczenia wstępnego,
- b) Faktura podstawowa – wystawiana przez OSD na podstawie rozliczenia miesięcznego,
- c) Faktura korygująca – wystawiana w przypadku określonym w punkcie 23.4,
- d) Nota odsetkowa – wystawiana w przypadku przekroczenia terminów płatności.

23.2.3. Faktury wstępne wystawiane są na podstawie rozliczenia wstępnego do czternastego (14) dnia miesiąca gazowego, o ile umowa nie stanowi inaczej. Rozliczenie wstępne jest sporządzane na podstawie szacunków dotyczących świadczonej usługi dystrybucji. Przyjęty sposób szacowania wysokości faktury wstępnej opisany jest w umowie dystrybucyjnej.

23.2.4. Faktury podstawowe wystawiane są na podstawie rozliczenia miesięcznego do 7 dni od ostatecznego rozliczenia miesiąca, w kwocie stanowiącej różnicę pomiędzy należnością za świadczenie usług za dany miesiąc a kwota wynikająca z faktury wstępnej

23.2.5. Do dwudziestego ósmego (28) dnia następnego miesiąca gazowego OSD wystawia fakturę dodatkową, uwzględniającą należne opłaty dodatkowe lub bonifikaty za poprzedni miesiąc gazowy, w tym za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego oraz za niedotrzymanie ciepła spalania paliwa gazowego.

23.2.6. Faktury wysyłane są na adres ZUD i dostarczane w sposób wskazany w umowie dystrybucyjnej

23.3. Płatności

23.3.1. Należności wynikające z faktury płatne są przelewem na rachunek bankowy OSD wskazany na fakturze.

23.3.2. Faktury płatne są w terminie czternastu (14) dni od daty wystawienia przez OSD. Faktury dostarczone będą nie później niż w terminie siedmiu (7) dni od daty ich wystawienia.

23.3.3. Datą zapłaty należności jest data uznania rachunku bankowego OSD

23.3.4. W przypadku zapłaty po upływie terminu płatności następuje naliczenie za każdy dzień zwłoki odsetek, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, oraz wystawienie i wysłanie noty odsetkowej.

23.3.5. Każda dokonywana płatność będzie zaliczana na poczet najdawniej wymagalnych należności wynikających z umowy dystrybucyjnej, w tym odsetek za opóźnienie w zapłacie.

23.4.Korekty

23.4.1. Korekty faktur mogą dotyczyć:

- a) Uznania reklamacji ZUD dotyczącej naliczonych w fakturze opłat za usługi,
- b) Rozliczenia usług realizowanych w ramach PZDS po dokonaniu odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych,
- c) Innych przypadków.

23.5.Reklamacje, rozstrzyganie sporów dotyczących fakturowania i płatności

23.5.1. Reklamacje dotyczące faktury ZUD jest zobowiązany zgłosić niezwłocznie, najpóźniej w ciągu 5 dni roboczych od jej otrzymania.

23.5.2. Złożenie reklamacji nie uprawnia ZUD do opóźnienia płatności, zmniejszenia kwoty płatności ani do jej odmowy.

23.5.3. W przypadku uznania reklamacji przez OSD, OSD wystawi w ciągu 7 dni od daty uznania reklamacji fakturę korygującą i niezwłocznie prześle ją ZUD. Ewentualna nadpłata zostanie zaliczona na poczet przyszłych płatności i rozliczona w najbliższej wystawionej fakturze, o ile ZUD w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania faktury korygującej nie zażąda zwrotu nadpłaty – w takim przypadku zostanie ona przesłana na konto ZUD.

23.5.4. Jeżeli pomiędzy OSD a ZUD wyniknie spór, co do kwoty wystawionej faktury, wówczas strony dołożą starań w celu szybkiego wyjaśnienia powstałego sporu w drodze negocjacji.

23.5.5. Jeżeli w przeciągu trzech miesięcy od dnia zaistnienia sporu strony nie dojdą do porozumienia, wówczas sprawy sporne rozpozna i rozstrzygnie właściwy Sąd Powszechny.

23.5.6. Za datę zaistnienia sporu uznaje się datę dostarczenia drugiej stronie pisemnej informacji o zaistnieniu sporu.

24.ZASADY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH I W CZASIE OBOWIĄZYWANIA OGRANICZEŃ

24.1.Awarie i ich usuwanie.

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

- 24.1.2. Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom systemu oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.
- 24.1.3. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu systemu gazowego, Dyspozytor informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostaw.
- 24.1.4. Na obszarze systemu dystrybucyjnego objętym skutkami awarii lub działań związanych z ich usuwaniem OSD może wprowadzić ograniczenia w dystrybucji paliwa gazowego.
- 24.1.5. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub innych użytkowników systemu oraz innych awarii wynikających z winy ZUD, innych użytkowników systemu lub działania strony trzeciej.

24.2.Sporządzanie planu wprowadzania ograniczeń.

- 24.2.1. Zasady opracowywania planów ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 roku (Dz.U. Nr 178 poz.1252) w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego.
- 24.2.2. Plany wprowadzania ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru paliwa gazowego przez poszczególnych odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.
- 24.2.3. Odbiorcy oraz ZUD będący odbiorcami przyłączeni do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego, informują OSD do dnia 31 sierpnia każdego roku, o minimalnej ilości paliwa gazowego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10 stopniu zasilania.
- 24.2.4. ZUD jest zobowiązany do przekazania na bieżąco do OSD informacji o odbiorcach ZUD, podlegającym ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach przyłączanych do systemu dystrybucyjnego OSD. ZUD zobowiąże tych odbiorców do udzielania OSD informacji, o których mowa w pkt. 24.2.3 w terminie do dnia 31 sierpnia każdego roku.
- 24.2.5. OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez odbiorców, dotyczących minimalnych ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
- 24.2.6. Czynności weryfikacyjne wykonują na zlecenie OSD autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej, upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy wystawionego przez operatora.

- 24.2.7. Minimalne godzinowe i dobowe ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, określone w trakcie weryfikacji, zostają wprowadzone do planu ograniczeń jako odpowiadające 10 stopniowi zasilania.
- 24.2.8. OSD sporządza plany wprowadzania ograniczeń na podstawie posiadanych przez niego danych, informacji uzyskanych od ZUD i odbiorców, z uwzględnieniem wyników audytu przeprowadzonego i przedstawia je do zatwierdzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do dnia 15 listopada każdego roku.
- 24.2.9. W terminie 5 dni od zatwierdzenia planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje OSW, ZUD, o którym mowa w pkt. 24.2.4, oraz w terminie 14 dni odbiorców, o których mowa w pkt. 24.2.3 o maksymalnej ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania ustalonej w zatwierdzonym planie ograniczeń,.
- 24.2.10. Maksymalne ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umowy dystrybucyjnej.
- 24.2.11. ZUD zobowiąże odbiorców, o których mowa w pkt. 24.2.4 do dostosowania 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.
- 24.2.12. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzjami Operatora Systemu Przesyłowego.

24.3. Wprowadzanie planu ograniczeń.

- 24.3.1. Ograniczenia w dostawie paliw gazowych wprowadzane są na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów na wniosek OSP po wyczerpaniu innych możliwych działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania gazu odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie systemu gazowego.
- 24.3.2. Po publikacji rozporządzenia OSD poinformuje i zobowiąże do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD.
- 24.3.3. W przypadku, gdy odbiorcy nie dostosują wielkości poboru paliwa gazowego do wprowadzonych ograniczeń OSD pobierze opłatę za przekroczenie mocy wynikającej z wprowadzonych ograniczeń zgodnie z postanowieniami taryfy.

25.PRZEPISY PRZEJŚCIOWE I WPROWADZAJACE

25.1. Zmiany w przepisach

Od dnia 1 lipca 2012 r. w celu rozliczenia usługi przesyłania, w tym bilansowania, w jednostkach energii (kWh) zmianie ulegają:

25.1.1. Użyte w IRiESD odniesienie do ilości paliwa gazowego po terminie o którym mowa w punkcie 9.1 rozumie się jako ilości paliwa gazowego wyrażone w kWh, a nie jak dotychczas w m³;

25.1.2. Cena Referencyjna Gazu jest ustalana dla ilości wyrażonej w kWh. Jeżeli cena sprzedaży paliwa gazowego określona w taryfie sprzedawcy byłaby ustalana dla ilości wyrażonych w m³, to przelicza się ją po cieple spalania, ustalonym w tej taryfie, a w przypadku gdyby ciepło spalania nie było ustalone w taryfie to po średniomiesięcznym cieple spalania, ustalonym przez OSD, w punkcie w którym to paliwo jest kupowane.

25.1.3. ZUD zobowiązany jest w nominacjach i renominacjach rocznych dla roku gazowego 2012 określić ilości paliwa gazowego w m³ oraz kWh.

25.1.4. ZUD zobowiązany jest w terminie składania nominacji rocznych, o których mowa w punkcie 1.1.2, złożyć zamówienie na moce umowne dla roku gazowego 2012 wyrażone w kWh/h.

25.1.5. W przypadku wniosków o zmianę mocy umownych w trakcie roku gazowego 2012 i renominacji rocznych składanych przez ZUD przed terminem o którym mowa w punkcie 25.1, ilości oraz moce umowne powinny być wyrażone zarówno w m³ i kWh lub m³/h i kWh/h.

25.1.6. Z dniem 1 lipca 2012 r., następujące definicje otrzymują brzmienie:

Doba gazowa	Okres od godziny 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego.
Tydzień gazowy	Okres od godziny 6:00 w poniedziałek tygodnia bieżącego do godziny 6:00 w poniedziałek w tygodniu następującym po tygodniu bieżącym.

25.1.7. Doba gazowa za dzień 30 czerwca rozpoczyna się o godzinie 22:00 dnia 29 czerwca 2012 r. będzie trwała do godziny 6:00 dnia 1 lipca 2012 r. (wydłużona o osiem (8) godzin). Nominacje i renominacje dotyczącej ww. doby gazowej powinny uwzględniać dodatkowy okres ośmiu godzin. Dobowa ilości paliwa gazowego określone w ww. nominacji i renominacji nie mogą przekraczać ilości maksymalnych określonych w IRiESD.

25.1.8. Po terminie określonym w punkcie 25.1 moc umowna będzie określana w kWh/h.