

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego gazowego (IRiESDg)

Tekst obowiązujący od dnia:

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 1 z 60
Zatwierdził:	PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.

Mirosław Marcinkowski

Spis treści:**Część I – Postanowienia ogólne**

1. Wstęp	4
2. Podstawy prawne i warunki obowiązywania IRiESDg	10
3. Dokumenty powiązane	10
4. Informacje Dodatkowe	11
5. Procedura wprowadzenia aktualizacji IRiESDg	11

Część II – Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego

6. System dystrybucyjny	13
7. Współpraca OSDg z OSW	18
8. Prawa i obowiązki Odbiorców ZUD	18
9. Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego	23
10. Przyłączanie do systemu dystrybucyjnego	24
11. Prawa i obowiązki stron umowy dystrybucyjnej	26
12. Warunki świadczenia usługi dystrybucji	35
13. Procedura uzyskiwania dostępu do sieci dystrybucyjnej	38
14. Procedura zmiany sprzedawcy	38
15. Prace w systemie dystrybucyjnym	41
16. Wymiana informacji pomiędzy stronami umowy dystrybucyjnej	41

Część III - Zarządzanie ograniczeniami systemowymi i rozliczenia

17. Prowadzenie pomiarów rozliczeniowych dla usługi dystrybucyjnej	44
18. Alokacje ilości paliwa gazowego	49
19. Zarządzanie ograniczeniami w systemie dystrybucyjnym	50
20. Rozliczanie usług dystrybucyjnych	56
21. Fakturowanie	57
22. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych i w czasie obowiązywania ograniczeń	57
23. Przepisy przejściowe	59

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 2 z 60
PREZES ZARZADU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. Mirosław Marcinkowski		

Część I

POSTANOWIENIA OGÓLNE

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 3 z 60
Zatwierdza PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.	

Miroslaw Marcinkowski

1. Wstęp

1.1. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - Gazowej IRiESDg reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w systemie dystrybucyjnym Zakładów Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach, działających jako Operator Systemu Dystrybucyjnego gazowego zwanych dalej OSDg.

1.2. Definicje.

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUP albo ZUD ilości lub objętości paliwa gazowego odpowiednio przekazanego do dystrybucji lub odebranego 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 ludzkiego, mienia lub środowiska lub nagłą koniecznością 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	Bilansowanie fizyczne i handlowe prowadzone przez OSDg
Bilansowanie fizyczne	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z systemu dystrybucyjnego poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego
Bilansowanie handlowe	Działalność OSD polegająca na określeniu i rozliczaniu wielkości nie zbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego i pobieranego ze strefy dystrybucyjnej
Cena referencyjna gazu (CRG)	Średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego, opublikowana na stronach internetowych OSD i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESD
Ciepło spalania	Ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m ³ paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25°C
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy
Doba gazowa	Okres od godziny 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 4 z 60
Zatwierdza PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.	

Miroslaw Marcinkowski

Dystrybucja	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
Instrukcja (IRiESDg)	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej
Karta aktualizacji	Wykaz planowanych zmian w IRiESDg
Metr sześcienny (m ³)	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne)
Liczba Wobbego (PN-C-04750)	Stosunek wartości kalorycznej odniesionej do jednostki objętości gazu do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym,
Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna	Rodzaj umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD i OSW, będącym operatorem systemu dystrybucyjnego, którego system dystrybucyjny zasilany jest z obszaru dystrybucyjnego OSD.
Moc umowna	Określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji i w umowie kompleksowej, maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażona w kWh/h, która może być dostarczana do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobrana z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia
Moc przyłączeniowa	Planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub pobierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci, wyrażona w [m ³ /h].
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczanego do dystrybucji w punkcie wejścia i pobieranego w punkcie wyjścia, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji, w ramach realizacji danej umowy dystrybucyjnej
Nominacja	Oświadczenie Odbiorcy ZUD przekazane do OSDg dotyczące ilości paliwa gazowego, które zostanie pobrane przez Odbiorcę ZUD w określonym czasie systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Nominalna wartość ciepła spalania	Wartość ciepła spalania wyznaczana odrębnie dla każdego rodzaju gazu i wynosi: 10,972 kWh/m ³ [39,5 MJ/m ³] w przypadku gazu ziemnego wysokometanowego grupy „E”
Obszar dystrybucyjny „E”	Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem gazu ziemnego wysokometanowego grupy „E”
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy dystrybucyjnej, umowy kompleksowej z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu paliw gazowych na własny użytek.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 5 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził: _____ Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

Mirosław Marcinkowski

Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSDg)	Przedsiębiorstwo energetyczne Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach zwane dalej operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego nie połączonych bezpośrednio z siecią przesyłową OSP
Operator Systemu Przesyłowego (OSP)	Operator Gazociągów Przemysłowych GAZ-SYSTEM S.A. przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci przesyłowej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	OSP lub inny niż OSD Operator Systemu Dystrybucyjnego współpracującego z systemem dystrybucyjnym OSD
Operator Systemu Gazowego	Operator Systemu Dystrybucyjnego lub Operator Systemu Przesyłowego
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
Plan Ograniczeń	Plan wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego w rozumieniu Ustawy o zapasach
Pojedyncze zlecenie dystrybucji (PZD)	Składane na podstawie umowy dystrybucyjnej/kompleksowej zlecenie dystrybucji paliwa gazowego do jednego punktu wyjścia. Jedna umowa dystrybucji może zawierać wiele PZD.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu R (PZDR)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego obszaru dystrybucyjnego składane w celu świadczenia usługi dystrybucji na zasadach ciągłych
Przepustowość techniczna	Maksymalna przepustowa ciągłość systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSDg może świadczyć usługi dystrybucji paliwa gazowego
Przepustowość zarezerwowana	Przepustowość systemu dystrybucyjnego zarezerwowana w związku z zawartą przez OSDg umową o świadczenie usług dystrybucji, umową kompleksową oraz umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.
Przesyłanie gazu	Transport paliw gazowych sieciami przesyłkowymi OSP.
Przyłącze do sieci gazowej	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służącej do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 6 z 60
ZATWIERDZIŁ PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY		
Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

Miroslaw Marcinkowski

Punkt wejścia	Punkt określony w PZD, z którego ZUD zasila strefę dystrybucyjną oraz dla którego następuje rozliczenie usług dystrybucji.
Punkt wyjścia	Punkt określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usług dystrybucji.
Rok gazowy	Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku,
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa ciśnienia średniego, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSDg.
Sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, obejmujące m.in. gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i układami pomiarowymi, służące do przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
Sieć przesyłowa	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Siła wyższa	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków, strona przy zachowaniu należytej staranności nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy, ani też uniknąć bądź przezwyciężyć.
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.
System dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące ze sobą
System gazowy	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
System przesyłowy	Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią, zarządzane przez OSP zgodnie z IRiESP.
System telemetryczny	Urządzenie nadawczo -odbiorcze współpracujące z układami pomiarowo-rozliczeniowymi, służące do zdalnego przesyłu wyników pomiarów do centrów zbierania i przetwarzania danych pomiarowych
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez OSDg i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim użytkowników systemu dystrybucyjnego w trybie określonym Ustawą Prawo energetyczne.
Układ pomiarowo-rozliczeniowy	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii
Umowa	Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 7 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdza: _____		
Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

Mirostaw Marcinkowski

Umowa dystrybucyjna	Umowa o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego zawarta pomiędzy ZUD a OSDg, na podstawie której OSDg świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUD
Umowa kompleksowa	Umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży paliwa gazowego i umowy dystrybucyjnej; umowa ta może zawierać także postanowienia umowy o świadczenie usług przesyłania i lub magazynowania tych paliw.
Umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do sieci dystrybucyjnej.
Ustawa o zapasach	Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r., poz. 1190).
Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012r., poz. 1059, z późn. zm.).
Użytkownik systemu dystrybucyjnego	Podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub Odbiorca.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K
Współczynnik konwersji	Współczynnik służący do określania ilości paliwa gazowego i jest wyznaczany na zasadach określonych w IRiESDg.
Zarządzanie ograniczeniami	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSDg w ramach świadczonych usług dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu.
Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowanie (ZZZ)	Wcześniejsze powiadomienie OSDg przez Odbiorcę ZUD o faktycznej ilości paliwa gazowego, którą Odbiorca ZUD zamierza wprowadzić do systemu dystrybucyjnego i z niego odebrać.
Zlecniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nie posiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na warunkach umowy dystrybucyjnej zawartej z OSDg

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 8 z 60
PREZES ZARZĄDU ZATWIERDZAM DYREKTOR GENERALNY		
Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

Mirosław Marcinkowski

1.3. Wykaz stosowanych skrótów

CEIDG	Centralna Ewidencja i Informacja o Działalności Gospodarczej
CRG	Cena Referencyjna gazu OSD dla danej grupy gazu E
BNC	Bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wyjścia.
BNP	Bonifikata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wyjścia.
BNT	Bonifikata za niedotrzymanie parametrów temperatury punktu rosy wody w p-kcie wyjścia
E	Gaz ziemny wysokometanowy.
HRD	Handlowy raport dystrybucji.
HRN	Handlowy raport niezbilansowania.
HSN _{mingr}	Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy.
HZW	Rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczanego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego.
IG	Ilość paliwa gazowego dostarczana przez ZUD do systemu dystrybucyjnego w punkcie wejścia (kWh)
IN	Pobrana w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESDg
IRIESDg	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Chemar S.A. (sieć dystrybucyjna nie połączona bezpośrednio z siecią przesyłową)
IRIESD	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PSG Sp. z o.o.
IRIESP	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej
m ³	Metr sześcienny
MOD	Wartość bezwzględna
MUD	Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna
kWh	Kilowatogodzina
MPa	Megapascal
ONC	Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wejścia
ONT	Opłata za niedotrzymanie parametrów temperatury punktu rosy wody w punkcie wejścia
ORCS	Obszar Rozliczeniowy Ciepła Spalania
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSDg	Operator Systemu Dystrybucyjnego (nie połączonego bezpośrednio z siecią przesyłową)
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
OUT	Pobrana w punkcie wyjścia z systemu ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESDg
PZD	Pojedyncze zlecenie dystrybucji
PZDR	Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu R
SHO	Szczegółowy Harmonogram Odczytów
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WR	Punkty wyjścia rozliczne z zamówionej mocy i ilości dostarczanego paliwa gazowego, w tym punkty wyjścia do innych systemów gazowych
XSJN _{max}	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt. 26.6.1
XSTN _{max}	Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
XSTW	Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobranego w punkcie wyjścia.
ZUD	Zleceniodawca usługi dystrybucji
ZUP	Zleceniodawca usługi przesyłania
ZZZ	Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania
ZW	Ilość paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSDg.

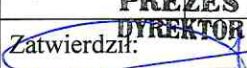
Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRIESDg	Strona 9 z 60
PREZES ZARZĄDU DIREKTOR GENERALNY Zatwierdza: _____ Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

Mirosław Marcinkowski

- 1.4. Użyte w IRiESDg odniesienie do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w „kWh”, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej „ilość” oraz :objętość paliwa gazowego” wyrażona jest w metrach sześciennych w warunkach normalnych.

2. Podstawy prawne i warunki obowiązywania IRiESDg

- 2.1. IRiESDg, opracowana przez OSDg zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, określa zasady świadczenia usług dystrybucji. IRiESDg stanowi integralną część umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.
- 2.2. Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne niniejsza IRiESDg uwzględnia wymagania określone przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (Operator Systemu Przesyłowego – OSP) w Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP).
- 2.3. IRiESDg została zatwierdzona w drodze Uchwały Zarządu Zakładów Urządzeń Chemicznych i Armatury Chemicznej „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach zwanych dalej „Chemar” S.A.
- 2.4. Wszystkie zmiany IRiESDg wprowadzane są z zachowaniem postanowień art. 9g ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne oraz zgodnie z procedurą przedstawioną w pkt.5.
- 2.5. Przed podpisaniem umowy dystrybucyjnej, umowy kompleksowej strony umowy zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESDg, zgodnie z aktualną jej wersją.
- 2.6. IRiESDg jest ustalona zgodnie z art. 9g Ustawy Prawo energetyczne i określa w szczególności:
- 2.6.1. Prawa i obowiązki OSDg oraz Odbiorcy ZUD oraz ZUD Sprzedawcy
- 2.6.2. Warunki świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego
- 2.6.3. Procesy niezbędne dla bezpiecznej i efektywnej realizacji usług dystrybucji paliwa gazowego
- 2.6.4. Zakres współpracy OSDg z użytkownikami systemu oraz OSW
- 2.7. Do stosowania postanowień IRiESDg zobowiązani są użytkownicy systemu, w tym Odbiorcy ZUD, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego lub korzystający z usług świadczonych przez OSDg.
- 2.8. IRiESDg i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 10 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. Mirosław Marcinkowski		

3. Dokumenty powiązane.

3.1. Dokumentami powiązanymi z IRiESDg są:

- a) instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej współpracującej OSW IRiESD.
- b) karta/y aktualizacji,
- c) plan Ograniczeń Operatora Systemu Dystrybucyjnego gazowego,
- d) obowiązująca Taryfa OSDg
- e) akty prawne, Polskie Normy i Normy Zakładowe związane z zakresem działalności OSDg

4. Informacje Dodatkowe

4.1. OSDg publikuje na stronie internetowej informacje i dokumenty wymagane obowiązującymi przepisami, w szczególności:

- IRiESDg
- karta aktualizacji zatwierdzona Uchwałą Zarządu Zakładów Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A.,
- plan ograniczeń w poborze paliwa gazowego
- wzory wniosków, umów i formularzy związanych ze świadczeniem usług dystrybucyjnych.

5. Procedura wprowadzania aktualizacji IRiESDg

5.1. Zmiany w IRiESDg wprowadzone są przez OSDg

5.2. IRiESDg, jak również wszelkie zmiany IRiESDg podlegają zatwierdzeniu, w drodze Uchwały Zarządu „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach.

5.3. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESDg wiążą OSDg, ZUD, użytkowników systemu w tym Odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego, po ich zatwierdzeniu w drodze Uchwały Zarządu „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach.

5.4. IRiESDg stanowi integralną część umowy dystrybucyjnej/kompleksowej. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESDg stają się częścią umowy dystrybucyjnej/kompleksowej począwszy od dnia określonego w Uchwale Zarządu „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach.

5.5. Użytkownik systemu dystrybucyjnego lub potencjalny użytkownik systemu dystrybucyjnego może zgłosić do OSDg uwagi dotyczące obowiązującej IRiESDg, które będą analizowane przez OSDg na etapie przygotowania kolejnej wersji IRiESDg.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 11 z 60
Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		
Mirosław Marcinkowski		

- 5.6. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESDg, Odbiorca ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej zgodnie z postanowieniami zawartymi w umowie dystrybucyjnej. Wypowiedzenie umowy dystrybucyjnej skutkuje m.in. rozwiązaniem umowy dystrybucyjnej zawartej na czas określony oraz PZD zawarte na czas określony. Wypowiedzenie umowy dystrybucyjnej nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESDg w nowym lub zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z OSW.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 12 z 60
PREZES ZARZĄDU		
Zatwierdził:	DYREKTOR GENERALNY	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.
<i>Mirosław Marcinkowski</i>		

CZĘŚĆ II

OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 13 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY		
Zatwierdził:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.	
<i>Mirosław Marcinkowski</i>		

6. System dystrybucyjny

6.1. Opis systemu dystrybucyjnego.

- 6.1.1. Zgodnie z klasyfikacją, system dystrybucyjny zarządzany przez OSDg stanowi sieć gazową o ciśnieniu 0,02 MPa i 0,1MPa zbudowaną z rurociągów stalowych.
- 6.1.2. System dystrybucyjny OSDg nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń gazowych, do których OSDg nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności system dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym, chyba że Umowa stanowi inaczej.
- 6.1.3. Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy systemu dystrybucyjnego OSDg projektowane są i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013r., w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. poz. 640 z 4 czerwca 2013r.) oraz odpowiednimi normami.
- 6.1.4. Sieć dystrybucyjna zarządzana przez OSDg połączona jest z systemem dystrybucyjnym Operatora Nadrzędnego OSD - Polskie Sieci Gazownicze Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie.

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

- 6.2.1. Nadzór nad prawidłową pracą układów pomiarowych w systemie dystrybucyjnym pełni OSDg, stosując wymogi określone w następujących normach:
- 6.2.1.1. ZN-G-4002:2001: Zasady rozliczeń i technika pomiarowa,
- 6.2.1.2. ZN-G-4003:2001: Stacje pomiarowe. Wymagania i kontrole,
- 6.2.1.3. ZN-G-4005:2001: Gazomierze turbinowe. Wymagania, badania i instalowanie,
- 6.2.1.4. ZN-G-4006:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe. Wymagania, badania i instalowanie,
- 6.2.1.5. ZN-G-4007:2001: Urządzenia elektroniczne. Wymagania i badania,
- 6.2.1.6. ZN-G-4008:2001: Gazomierze turbinowe, Budowa zestawów montażowych,
- 6.2.1.7. ZN-G-4009:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe, Budowa zestawów montażowych,
- 6.2.1.8. ZN-G-4010:2001: Gazomierze rotorowe, Wymagania, badania i instalowanie,
- 6.2.1.9. PN-EN 1359:2004: Gazomierze. Gazomierze miechowe,
- 6.2.1.10. PN-EN 1359:2004/A1:2006 Gazomierze. Gazomierze miechowe,

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 14 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził: <i>Mirosław Marcinkowski</i> Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

- 6.2.1.11. PN-EN 12261:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze rotorowe,
- 6.2.1.12. PN-EN 12405-1:2007/A1:2008 Gazomierze – Przeliczniki – Część 1: Przeliczenie objętości,
- 6.2.1.13. PN-EN 60079-0 Urządzenia elektryczne w przestrzeniach zagrożonych wybuchem gazu-Część 0: Wymagania ogólne,
- 6.2.1.14. PN-C-045752 2011 Gaz ziemny – Jakość gazu w sieci przesyłowej,
- 6.2.1.15. PN-C-04753 2011 Gaz ziemny – Jakość gazu dostarczana odbiorcom w sieci dystrybucyjnej,
- 6.2.1.16. Ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2013r., poz. 1069),
- 6.2.1.17. rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2007r., w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonanych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2008r., nr 18 poz. 115),
- 6.2.1.18. rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 7 stycznia 2008 r., w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. nr 5, poz. 29, z późn. zm.),
- 6.2.1.19. rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010r., w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U., poz. 1059, z późn. zm.).
- 6.2.2. Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy systemu dystrybucyjnego OSDg projektowane są i wykonywane zgodnie z wymogami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 roku w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. 2013 poz. 640)

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 $10,555 \text{ kWh/m}^3$ ($38,0 \text{ MJ/m}^3$) do $11,555 \text{ kWh/m}^3$ ($41,6 \text{ MJ/m}^3$), gdzie $HSN_{\min} = 10,555 \text{ kWh/m}^3$ ($38,0 \text{ MJ/m}^3$)
- 6.3.2. Do systemu dystrybucyjnego nie może być wprowadzane paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższej niż: $HSN_{\min gr} = 9,444 \text{ kWh/m}^3$ ($34,0 \text{ MJ/m}^3$)
- 6.3.3. OSDg może odmówić przyjęcia do przesłania paliwa gazowego o cieple spalania w zakresie $9,444 \text{ kWh/m}^3$ ($34,0 \text{ MJ/m}^3$) $\leq HSN < 10,555 \text{ kWh/m}^3$ ($38,0 \text{ MJ/m}^3$) lub parametrach jakościowych innych aniżeli określone w punkcie jeżeli mogłoby to spowodować:

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRIESDg	Strona 15 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził: _____ Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. <i>Mirosław Marcinkowski</i>		

- a) obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczanego do punktu wyjścia poniżej parametrów określonych w zawartej przez OSDg umowie dystrybucyjnej/kompleksowej,
- b) 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, OSDg pobiera opłatę dodatkową zgodnie z IRiESDg,

6.4. Pozostałe parametry jakościowe.

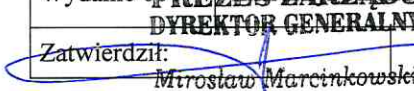
6.4.1. Paliwo gazowe dostarczone do i transportowane systemem dystrybucyjnym OSDg spełnia parametry jakościowe zgodnie z Normą PN-C-04753:2011 (warunki odniesienia 298,15 K; 273,15 K; 101,325 kPa):

System gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)			
Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartości
1.	Liczba Wobbego		
1.1	-nominalna	MJ/m ³	53,5
		kWh/m ³	45-56,9
1.2.	-zakres zmienności	MJ/m ³	45,0-56,9
		kWh/m ³	12,500-15,805
2.	Intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu*	%(V/V)	1,0
3.	Zawartość siarkowodoru**	mg/m ³	≤7,0
4.	Zawartość siarki merkaptanowej**	mg/m ³	≤16,0
5.	Zawartość siarki całkowitej**	mg/m ³	≤40,0
6.	Zawartość par rtęci**	µg/m ³	≤30,0
7.	Zawartość tlenu	%(mol/mol)	≤0,2
8.	Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 µm	Mg/m ³	≤1,0

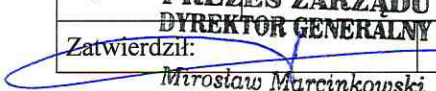
6.4.2. OSP oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego OSDg paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej.

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

6.5. Ciśnienie paliwa gazowego.

Wydanie 001	Przewodnictwo i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 16 z 60
Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

- 6.5.1. Ciśnienie nominalne obowiązujące w sieci dystrybucyjnej wynosi 0.02MPa oraz 0. 1MPa.
- 6.5.2. Zakres ciśnień obowiązujących w poszczególnych punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego podany jest w umowie dystrybucyjnej/kompleksowej.
- 6.5.3. W przypadku niedotrzymania przez OSDg minimalnego ciśnienia paliwa gazowego w umownym punkcie wyjścia, Odbiorca ZUD może odmówić przyjęcia paliwa gazowego. Za okres wstrzymania odbioru z powodu niedotrzymania ciśnienia w umownym punkcie wyjścia Odbiorcy ZUD przysługuje bonifikata zgodnie z IRiESDg.
- 6.6. Połączenia systemu dystrybucyjnego z instalacjami odbiorców.
- 6.6.1. System dystrybucyjny OSDg 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, Odbiorca jest zobowiązany zapewnić dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego i umożliwić jego kontrolę na każde wezwanie OSDg.
- 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:
- 6.6.3.1. miejscem, w którym kończy się zobowiązanie OSDg wynikające z umowy dystrybucyjnej i niniejszej IRiESDg, związane z dystrybucją paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji
- 6.6.3.2. rozliczenia związane ze świadczoną usługą dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców (układ pomiarowy stanowi własność Odbiorcy),
- 6.6.3.3. w przypadku, gdy dla jednego punktu wyjścia istnieje wiele układów pomiarowo-rozliczeniowych zlokalizowanych w obrębie instalacji, usługa dystrybucji rozliczana jest dla każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego osobno,
- 6.6.3.4. OSDg nie odpowiada za awarie i inne przypadki losowe, ani za żadne szkody, związane z rozprowadzaniem paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za punktem wyjścia (za kurkiem głównym), do których OSDg nie posiada tytułu prawnego.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 17 z 60
DYREKTOR ZARZĄDU Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. <i>Mirosław Marcinkowski</i>		

6.7. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.

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

- 6.7.1.1. zapewnienie przepustowości systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych umów dystrybucyjnych,
- 6.7.1.2. utrzymywanie określonego w IRiESDg i w umowach dystrybucyjnych ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,
- 6.7.1.3. utrzymywanie określonych w IRiESDg i w umowach dystrybucyjnych parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym.
- 6.7.1.4. opracowanie planu ograniczeń
- 6.7.1.5. utrzymanie stanu technicznego systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.

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

- 6.7.2.1. na bieżąco zarządza systemem dystrybucyjnym w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
- 6.7.2.2. nie dopuszcza do wprowadzenia przez ZUD lub inne podmioty do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości lub nieodpowiednim cieple spalania,
- 6.7.2.3. utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo – kontrolne ilości, mocy, ciśnienia, paliwa gazowego,
- 6.7.2.4. 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,
- 6.7.2.5. uzgadnia i realizuje zasady współpracy z operatorami systemów współpracujących określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,
- 6.7.2.6. utrzymuje stan techniczny systemu zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,
- 6.7.2.7. zapewnia stałe dyżury odpowiednich służb w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych,
- 6.7.2.8. zabezpiecza newralgiczne elementy systemu dystrybucyjnego przed dostępem osób niepowołanych.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 18 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		
Mirosław Marcinkowski		

7. Współpraca OSDg z OSW.

7.1. Warunki współpracy pomiędzy OSDg a OSW określone są dwustronnymi porozumieniami o współpracy.

7.2. Porozumienia o współpracy określają:

- 7.2.1. Zasady przekazywania i sprawdzania informacji dotyczących nominacji i renominacji,
- 7.2.2. Zasady przekazywania wyników pomiarów ilości i jakości oraz alokacji
- 7.2.3. Zasady udostępniania danych pomiarowych,
- 7.2.4. Zasady postępowania w przypadku wystąpienia awarii lub innych zdarzeń zagrażających funkcjonowaniu współpracujących systemów gazowych,
- 7.2.5. Zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,
- 7.2.6. Zasady przekazywania innych informacji dotyczących pracy sieci rozdzielczej i przesyłowej,

7.3. Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna MUD.

7.3.1. OSW, którego system dystrybucyjny zasilany jest z obszaru dystrybucyjnego OSD (nadrzędnego) może wystąpić do OSD (nadrzędnego) z wnioskiem o zawarcie MUD na zasadach opisanych w IRiESD.

8. Prawa i obowiązki Odbiorców i ZUD

8.1. Odbiorca ZUD, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do systemu dystrybucyjnego OSDg stosuje zapisy i postanowienia IRiESDg, w szczególności :

8.1.1. Zapewnia dostęp OSDg do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz powinien umożliwić wykonanie niezbędnych prac eksploatacyjnych lub zabezpieczających oraz pomiarów następujących wielkości:

8.1.1.1. godzinowej objętości paliwa gazowego,

8.1.1.2. dobowej objętości paliwa gazowego,

8.1.1.3. miesięcznej objętości paliwa gazowego,

8.1.1.4. maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego w danej dobie gazowej,

8.1.1.5. minimalnego ciśnienia w dobie gazowej lub miesiącu gazowym (minimalne ciśnienie w danym miesiącu przyjmuje się jako minimalne dobowe ciśnienie zarejestrowane w danym miesiącu),

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 19 z 60
Zatwierdził:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.	

Miroslaw Marcinkowski

- 8.1.1.6. zapewnia wprowadzanie do układu przeliczników gazowych składu chemicznego gazu zgodnie ze składem wprowadzonym przez OSD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego OSDg.
- 8.1.2. Zapewnia dostęp do układu pomiarowego oraz instalacji gazowej (za stan której odpowiada Odbiorca ZUD lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorcę ZUD postanowień umowy kompleksowej na zlecenie Sprzedawcy ZUD.
- 8.1.3. Umożliwia zdemontowanie, zainstalowanie układu pomiarowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSDg, jeżeli układ nie stanowi własności Odbiorcy lub ZUD, w przypadku wstrzymania dostawy paliwa gazowego, braku umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i nie zawarcia umowy z nowym Sprzedawcą ZUD,
- 8.1.4. Zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszystkie plomby znajdujące się na lub przy ww. układzie pomiarowym a także inne plomby założone przez producenta układu pomiarowego, Sprzedawcę lub inny uprawniony organ oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub straty tych plomb, chyba, że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca ZUD nie ponosi odpowiedzialności,
- 8.1.5. Niezwłocznie informuje OSDg o zauważonych wadach lub usterkach układu pomiarowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze paliwa gazowego,
- 8.2. Odbiorca ZUD, podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do niej, niezależnie od obowiązków określonych w Pkt 8.1:
- 8.2.1. Przekazuje OSDg informacje umożliwiające OSDg uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy ZUD w prognozowanym zapotrzebowaniu na paliwo gazowe,
- 8.2.2. Informuje OSDg do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej objętości 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,
- 8.2.3. Dostosowuje się do ograniczeń w poborze paliwa gazowego, polegającego na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej objętości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach,
- 8.2.4. Niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSDg.

Wydanie 001	Przedstawiciel Zarządu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 20 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. Mirosław Marcinkowski		

- 8.3. Odbiorca ZUD korzysta z usług dystrybucji świadczonej na jego rzecz, przez OSDg na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne, niniejszej IRiESDg i umowie kompleksowej/dystrybucyjnej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej taryfie.
- 8.4. Obowiązki Odbiorcy ZUD wynikające z podpisanych umów: dystrybucyjnej/kompleksowej oraz sposobu zgłoszenia PZD, nominacji i renominacji do realizacji:
- 8.4.1. Odbiorca, ZUD, którego moc umowna lub sumaryczna moc umowna w punkcie wyjścia WR jest na poziomie co najmniej 713kWh/h (65 m³/h) zobowiązani są dokonywania tygodniowej nominacji w rozbiciu na poszczególne doby tego tygodnia. Informacje te przekazywane są OSDg w terminie i na zasadach opisanych poniżej.
- 8.4.1.1 w nominacjach i renominacjach ilość paliwa gazowego określana jest w kWh w liczbach naturalnych,
- 8.4.1.2. dobowe ilości paliwa gazowego określone w nominacji lub renominacji tygodniowej dla danego punktu wyjścia typu WR nie mogą przekroczyć wartości wynikającej ze średniej mocy pobieranej wyższej od mocy umownej przysługującej danemu Odbiorcy ZUD w danym punkcie. W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas doba gazowa jest dłuższa lub krótsza o godzinę.
- 8.4.1.3. w nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określa się w kWh w liczbach naturalnych,
- 8.4.1.4. nominacja może być zmieniona w trybie renominacji, zatwierdzonej przez OSDg zgodnie z postanowieniem IRiESDg.
- 8.4.1.5. Odbiorca ZUD, przekazuje nominacje tygodniową w rozbiciu na doby gazowe do OSDg nie później niż do 10:00 doby gazowej poprzedzającej tydzień gazowy, którego nominacja dotyczy.
- 8.4.1.6. OSDg przekazuje Odbiorcy ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji w terminie do 16:00 doby gazowej poprzedzającej tydzień gazowy, którego dotyczy nominacja,.
- 8.4.1.7. w przypadku odrzucenia nominacji, OSDg podaje przyczyn odrzucenia nominacji:
- 8.2.1.6.1. odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:
- 8.2.1.6.1.1. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESDg,
- 8.2.1.6.1.2. przekroczenia mocy umownej,

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 21 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził: _____ <i>Mirosław Marcinkowski</i>		
Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

8.2.1.6.1.3. nie uwzględnienia przez Odbiorcę ZUD zgłoszonych przez OSDg ograniczeń w poborze paliwa gazowego,

8.2.1.6.1.4. braku technicznych możliwości realizacji nominacji,

8.4.1.8. W przypadku gdy Odbiorca ZUD nie przekaże OSDg, w terminie określonym w Pkt 8.4.1.5. nominacji na kolejny tydzień gazowy, przyjmuje się, że dla Odbiorcy ZUD została zatwierdzona nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).

8.4.1.9. W przypadku odrzucenia powyższej nominacji przyjmuje się, iż dla Odbiorcy ZUD została zatwierdzona nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).

8.4.1.10. Odbiorca ZUD może dokonać renominacji ostatnio zatwierdzonej nominacji przez OSDg. Renominację tą należy złożyć w okresie od godziny 16:00 do godziny 23:00 doby gazowej poprzedzającej tydzień gazowy, którego renominacja dotyczy.

8.4.1.11. Procedura rozpatrywania renominacji rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa dwie godziny. OSDg będzie rozpatrywał ostatnią renominację otrzymaną przed pełną godziną.

8.4.1.12. OSDg informuje podmiot, który złożył renominację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w ciągu dwóch godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji jednak nie później niż przed rozpoczęciem tygodnia gazowego, którego dotyczy nominacja.

8.4.1.13. Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w Pkt 8.2.6.1.6.

8.5. Opłaty za niedotrzymanie ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonych nominacjach Odbiorcy ZUD w punkcie wyjścia WR jest naliczana w następujący sposób:

8.5.1. Względne niedotrzymanie nominacji (PNWW) Odbiorcy ZUD w punkcie wyjścia WR oblicza się:

$$PNWW = [\text{MOD} (N_Z - I_G) / N_Z] * 100\%$$

gdzie:

PNWW – względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia

MOD – wartość bezwzględna

N_Z – dobową ilość paliwa zatwierdzona w nominacji,

I_G – dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez Odbiorcę ZUD.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRIESDg	Strona 22 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził: _____		
Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

Mirosław Marcinkowski

- 8.5.2. Jeśli $PNWW > 15\%$, OSDg nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$ONWW = (PNWW - 15\%) * N_Z * 0,01 * CRG$$

Gdzie:

ONWW – opłata za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,
 PNWW – względnie niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,
 N_Z – dobową ilość paliwa gazowego w zatwierdzonej nominacji Odbiorcy ZUD,
 CRG – cena referencyjna gazu,

- 8.5.3. W przypadku, gdy na danym punkcie wyjścia typu WR nominowana została zerowa wartość ilości dobowej ($N_Z = 0$), OSDg nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według wzoru:

$$ONWW = IG * 0,01 * CRG$$

Gdzie:

ONWW – opłata za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,
 IG – dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez Odbiorcę ZUD,
 CRG – cena referencyjna gazu.

- 8.5.4. OSDg nie pobiera opłat za niedotrzymanie nominacji w punktach wyjścia jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSDg, w tym z powodu awarii w systemie dystrybucyjnym OSDg.

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

- 8.6.1. Umożliwienia wykonania sprawdzenia poprawności pracy układu pomiarowego na każde żądanie OSDg,

- 8.6.2. Umożliwienia przedstawicielom OSDg założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowego,

- 8.6.3. Umożliwienia OSDg zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,

- 8.6.4. Umożliwienia OSDg instalacji własnych urządzeń telemetrycznych w przypadku braku urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy ZUD,

- 8.6.5. Utrzymywania urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w należytym stanie technicznym,

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 23 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. Mirosław Marcinkowski		

- 8.6.6. Respektować postanowienia norm zakładowych PGNiG S.A. serii ZN G 4001÷4010 lub innych norm i standardów, które je zastępują,
- 8.6.7. Wykonywać przeglądy okresowe urządzeń pomiarowych w punkcie poboru paliwa gazowego,
- 8.6.8. Informowanie OSDg o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.
- 8.6.8.1. Zapewnienie wprowadzania do układu przeliczników gazowych składu chemicznego gazu zgodnie ze składem wprowadzonym przez OSD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego OSDg
- 8.7. Zakres standardów jakościowych obsługi Odbiorców ZUD, w systemie dystrybucyjnym OSDg.
- 8.7.1. Przyjmowanie przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostaw paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego,
- 8.7.2. Bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą systemu dystrybucyjnego,
- 8.7.3. Udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwano z powodu awarii systemu dystrybucyjnego,
- 8.7.4. 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,
- 8.7.5. Odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika systemu lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
- 8.7.6. Nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,
- 8.7.7. 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. Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego

- 9.1. OSDg odpowiada za rozwój systemu dystrybucyjnego.
- 9.2. Rozwój systemu dystrybucyjnego prowadzony jest w oparciu o strategię operatora systemu dystrybucyjnego gazowego, uwzględniające zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 24 z 60
PREZES ZARZĄDU Zatwierdził DYREKTOR GENERALNY Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. Mirosław Marcinkowski		

systemu dystrybucyjnego.

- 9.3. OSDg prognozuje zapotrzebowanie na paliwo gazowe na obszarze swojego działania, na podstawie informacji uzyskanych od OSW, ZUD i Odbiorców

10. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnego

- 10.1. Warunki przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej.

10.1.1. Przyłączanie podmiotów do sieci dystrybucyjnej realizuje OSDg,

10.1.2. W procesie przyłączania podmiotu do systemu dystrybucyjnego wyróżnia się następujące działania:

10.1.2.1. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,

10.1.2.2. wydanie przez OSDg warunków przyłączenia,

10.1.2.3. zawarcie umowy o przyłączenie na pisemny wniosek podmiotu przyłączanego,

10.1.2.4. przygotowanie i realizacja przyłączenia.

10.1.3. OSDg odmawia przyłączenia do systemu dystrybucyjnego, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie wnioskodawcy jest ekonomicznie nieuzasadnione.

10.1.4. OSDg ma prawo odmówić przyłączenia do systemu dystrybucyjnego, gdy Wnioskodawca nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, do którego paliwa gazowe mają być dostarczane.

10.1.5. W przypadku odmowy przyłączenia podmiotu do systemu, OSDg niezwłocznie pisemnie powiadamia o odmowie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i Wnioskodawcę, podając przyczyny odmowy.

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

10.1.7. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do systemu dystrybucyjnego dostępne są u OSDg.

- 10.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do systemu dystrybucyjnego.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRIESDg	Strona 25 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. Mirosław Marcinkowski		

10.2.1. Wnioskodawca składa pisemny wniosek o określenie warunków przyłączenia do systemu dystrybucyjnego OSDg.

10.3. Warunki przyłączenia do systemu dystrybucyjnego.

10.3.1. OSDg 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.

10.3.2. Rozpatrywanie wniosku odbywa się dwuetapowo w następujący sposób:

- a) na podstawie informacji podanych we wniosku oraz załączonych dokumentów, OSDg dokonuje sprawdzenia formalnego wniosku,
- b) w przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych, OSDg w terminie do siedmiu (7) dni kalendarzowych od daty wpłynięcia wniosku zawiadamia Wnioskodawcę o konieczności uzupełnienia wniosku w terminie nie dłuższym niż dwadzieścia jeden (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 OSDg ocenia, czy przyłączenie do systemu dystrybucyjnego jest możliwe i określa warunki przyłączenia w terminie określonym w przepisach prawa.

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

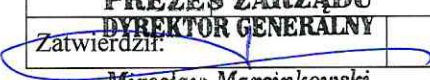
10.3.3.1. określenie i analiza wariantów przyłączenia,

10.3.3.2. ocena kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu,

10.3.3.3. analiza ekonomiczna opłacalności przyłączenia.

10.3.4. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSDg nowego wniosku o wydanie warunków przyłączenia. Jeżeli zmiana warunków przyłączenia wynika z uwarunkowań pracy systemu dystrybucyjnego to jest ona dokonywana przez OSDg poprzez wydanie nowych warunków przyłączenia. W przypadku gdy zmiana warunków przyłączeniowych wynika z przyczyn leżących po stronie Użytkownika sieci, dla którego OSDg wydał już taki wniosek, przyłączeniowy, Użytkownik ten ponosi wszelkie koszty związane z tym faktem.

10.4. Umowa o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 26 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził: 		
Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		
Mirosław Marcinkowski		

- 10.4.1. Przyłączenie nowych punktów do systemu dystrybucyjnego następuje na podstawie umowy o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego, zwanej w skrócie umową o przyłączenie, zawieranej między OSDg i przyłączanym podmiotem.
- 10.4.2. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do systemu dystrybucyjnego. Zawarta umowa stanowi dla OSDg podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych w zakresie określonym umową.
- 10.5. Wymagania techniczne dla nowych punktów.
- 10.5.1. 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.
- 10.5.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny pracować w warunkach zgodnych z warunkami określonymi w ich dokumentacji technicznej.
- 10.5.3. 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.
- 10.5.4. Obowiązek utrzymania punktu w pełnej sprawności spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego punktu.

11. Umowy dystrybucyjne oraz prawa i obowiązki stron

11.1. Strony umowy dystrybucyjnej.

11.1.1. Stronami umowy dystrybucyjnej są:

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

11.1.2. Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji może być:

11.1.2.1. każdy Odbiorca ZUD,

11.1.2.2. 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 (zwane ZUD Sprzedawca),

11.1.2.3. sprzedawca z urzędu odpowiedni dla systemu dystrybucyjnego Operatora

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 27 z 60
PREZES ZARZADU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. Mirosław Marcinkowski		

systemu Dystrybucyjnego Gazowego OSD.

11.2. Prawa i obowiązki OSDg.

11.2.1. Prawa i obowiązki OSDg określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESDg oraz umowa dystrybucyjna.

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

11.2.3. OSDg 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 IRiESDg.

11.2.4. OSDg, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników systemu dystrybucyjnego, uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:

11.2.4.1. bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego i realizację umów z użytkownikami tego systemu,

11.2.4.2. prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliw gazowych i ich jakości,

11.2.4.3. eksploatację, konserwację oraz remonty sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,

11.2.4.4. zapewnienie długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji paliw gazowych, a także w zakresie rozbudowy systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi systemami gazowymi,

11.2.4.5. współpracę z innymi operatorami systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,

11.2.4.6. zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi systemami gazowymi,

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 28 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. Mirosław Marcinkowski		

- 11.2.4.7. świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- 11.2.4.8. dostarczanie Użytkownikom systemu i operatorom innych systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi systemami gazowymi,
- 11.2.4.9. realizację ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych.
- 11.2.5. Operator Systemu Dystrybucyjnego - Gazowego ma prawo w szczególności do:
- 11.2.5.1. pobierania opłat za świadczone usługi na warunkach określonych w Taryfie, umowie dystrybucyjnej, umowie kompleksowej i niniejszej IRiESDg,
- 11.2.5.2. odmowy świadczenia usługi dystrybucji w przypadkach określonych w niniejszej IRiESDg,
- 11.2.5.3. wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej w całości lub zawarcia aneksu zmieniającego do umowy w przypadkach określonych niniejszej IRiESDg,
- 11.2.5.4. aktualizacji zapisów IRiESDg, przy zachowaniu procedur określonych w niniejszej IRiESDg,
- 11.2.5.5. realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo Energetyczne, innych przepisach prawa, umowie dystrybucyjnej, umowie kompleksowej, Taryfie i niniejszej IRiESDg.
- 11.3. Prawa i obowiązki ZUD Sprzedawcy.
- 11.3.1. Prawa i obowiązki ZUD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESDg oraz umowa dystrybucyjna, umowa kompleksowa.
W szczególności do praw i obowiązków ZUD należą:
- 11.3.1.1. ZUD ma prawo do korzystania z usługi dystrybucji świadczonej na jego rzecz przez OSDg, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, niniejszej IRiESDg i w umowie dystrybucyjnej, umowie kompleksowej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w Taryfie, stosowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny,
- 11.3.1.2. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego lub jego odbiór z systemu dystrybucyjnego oraz za utrzymanie określonych w umowie i zatwierdzonych nominacji,
- 11.3.1.3. ZUD jako jest odpowiedzialny za dostarczenie do umownego punktu wejścia WR paliwa gazowego spełniającego wymagania dotyczące jakości i ciśnienia określone w IRiESDg oraz IRiESD (Operatora nadrzędnego), umowie dystrybucyjnej, umowie kompleksowej,

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 29 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdza: _____ Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

Mirosław Marcinkowski

11.3.1.4. ZUD jest zobowiązany do terminowej realizacji płatności, zgodnie z warunkami określonymi w niniejszej IRiESDg oraz w umowie dystrybucyjnej, umowie kompleksowej.

11.3.1.5. ZUD jest zobowiązany poinformować w formie pisemnej w terminie siedmiu (7) dni roboczych o wszelkich zmianach, które nastąpią w okresie realizacji umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.

11.4. Odpowiedzialność za jakość i ciśnienie paliw gazowych.

11.4.1. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do systemu dystrybucyjnego, określonego w umowie dystrybucyjnej/kompleksowej do punktu wejścia, w każdym dowolnym okresie obowiązywania umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w IRiESDg, IRiESD oraz w umowie dystrybucyjnej.

Nie wywiązywanie się ZUD z tego obowiązku jest szczególnym przypadkiem istotnego naruszenia warunków umowy dystrybucyjnej, umowy kompleksowej i może być przyczyną wypowiedzenia umowy przez OSDg zgodnie z zasadami określonymi w IRiESDg.

11.4.2. OSDg jest odpowiedzialny za dostarczenie, do określonych w umowie dystrybucyjnej/kompleksowej punktów wyjścia, w każdym dowolnym okresie obowiązywania umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w IRiESDg, za wyjątkiem przypadków, gdy niedotrzymanie tych wymagań spowodowane zostało przez któregośkolwiek z ZUD.

11.4.3. OSDg nie dokonuje mieszania i nawonienia paliwa gazowego. Dostarczone paliwo gazowe do OSDg musi spełniać wymagania jakościowe wymienione w IRiESDg.

11.5. 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.

11.6. Standardy jakościowe obsługi Użytkowników systemu.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 30 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

Miroslaw Marcinkowski

11.6.1. W zakresie standardów jakościowych obsługi Użytkowników systemu, OSDg:

- 11.6.1.1. Przyjmuje od Użytkowników systemu przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw paliw gazowych,
- 11.6.1.2. Bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą systemu,
- 11.6.1.3. Udziela Użytkownikom systemu informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwane z powodu awarii,
- 11.6.1.4. Powiadamia Użytkowników systemu 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,
- 11.6.1.5. Uwzględnia propozycje Użytkownika systemu dotyczące przebiegu przyłącza i jego usytuowania, jeżeli propozycja ta jest zgodna z obowiązującymi przepisami i warunkami przyłączenia,
- 11.6.1.6. Odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika systemu lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
- 11.6.1.7. Nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnych Taryf.

12. Warunki świadczenia usługi dystrybucji

12.1. Warunki formalno – prawne.

- 12.1.1. Podmiot ubiegający się o świadczenie przez OSDg usługi dystrybucji powinien dostarczyć wniosek o świadczenie usługi dystrybucji, wraz ze wszystkimi załącznikami.
- 12.1.2. Podmiot ubiegający się o świadczenie przez OSDg usługi dystrybucji powinien przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:
 - 12.1.2.1. Wypis ze stosownej ewidencji działalności gospodarczej, w szczególności wypis z Krajowego Rejestru Sadowego dla spółek prawa handlowego mających siedzibę na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej,
 - 12.1.2.2. 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,

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 31 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził: <i>Mirostaw Marcinkowski</i>		
Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

- 12.1.2.3. Dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług - dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw – członków Unii Europejskiej,
- 12.1.2.4. Jeśli Wnioskodawca posiada numer REGON, dokument potwierdzający jego nadanie,
- 12.1.2.5. Koncesje na obrót gazem wystawiona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, jeżeli konieczność jej posiadania wynika z przepisów Ustawy Prawo energetyczne.

12.2. Warunki techniczne.

- 12.2.1. OSDg świadczy usługę dystrybucji pomiędzy punktem wejścia do systemu, a punktami wyjścia WR, dla których istnieją techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego w ramach systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSDg.
- 12.2.2. Przez techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:
 - 12.2.2.1. Istnienie połączeń gazociągowych w ramach systemu dystrybucyjnego OSDg pomiędzy punktem wejścia a wskazanym przez Wnioskodawcę punktem wyjścia,
 - 12.2.2.2. 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/kompleksowe.
- 12.2.3. Parametry jakościowe paliwa gazowego, o którego dystrybucję występuje Wnioskodawca, muszą spełniać kryteria określone w IRiESDg i IRiESD.
- 12.2.4. Ciśnienie dostawy paliwa gazowego we wskazanym przez Wnioskodawcę punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego musi mieścić się w zakresie ciśnień określonych dla tego punktu wejścia.

12.3. Warunki handlowe.

- 12.3.1. Podmiot ubiegający się o świadczenie przez OSDg usługi dystrybucji jest zobowiązany przedstawić poniższe dokumenty, zaświadczenia oraz informacje:
 - 12.3.1.1. 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,

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 32 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY		
Zatwierdził:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.	

Miroslaw Marcinkowski

- 12.3.1.2. 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 IRiESDg. Wyciąg powinien dotyczyć umowy ZUD lub jego dostawcy paliwa gazowego,
- 12.3.1.3. 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),
- 12.3.1.4. 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,
- 12.3.1.5. jeżeli Wnioskodawca będący przedsiębiorstwem energetycznym będzie dostarczał, w ramach usługi, o której świadczenie wnioskuję, paliwa gazowe do odbiorców na podstawie umowy kompleksowej w imieniu i na rzecz odbiorców, wykaz posiadanych pełnomocnictw do zawarcia umowy dystrybucyjnej z OSDg w imieniu i na rzecz tych odbiorców; na żądanie OSDg Wnioskodawca ma obowiązek przedstawić wskazane przez OSDg pełnomocnictwa.
- 12.3.1.6. informacje określone we wzorze wniosku o świadczenie usługi dystrybucji.

12.4. Warunki finansowe.

- 12.4.1. 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.
- 12.4.2. Wiarygodność finansowa podmiotu może zostać potwierdzona w jeden z następujących sposobów:
- a) Przedstawienie przez Wnioskodawcę odpowiedniej historii współpracy z OSDg w sposób zgodny z warunkami podpisanych umów,
 - b) Przedstawienie odpowiedniego zabezpieczenia finansowego.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 33 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził: <u>Mirosław Marcinkowski</u>		
Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

12.4.3. Współpracę z OSDg uważa się za zgodną z warunkami podpisanych umów, jeżeli spełnione są łącznie następujące warunki:

12.4.3.1. przez co najmniej trzy ostatnie lata, Wnioskodawca był odbiorcą paliwa gazowego - klientem OSDg,

12.4.3.2. maksymalny okres zaległych należności związanych ze świadczeniem usług na rzecz Wnioskodawcy był mniejszy niż czternastu (14) dni,

12.4.3.3. wnioskodawca nie został obciążony opłatami związanymi z nielegalnym poborem paliwa gazowego.

12.4.4. Przez odpowiednie zabezpieczenie rozumie się zabezpieczenie złożone w kwocie nie mniejszej niż jednomiesięczne zobowiązanie podmiotu wobec OSDg wynikających ze świadczonej usługi, która obliczana jest na podstawie największej miesięcznej ilości paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji przedstawionej we wniosku o świadczenie usługi dystrybucji. OSDg może żądać aktualizacji wysokości zabezpieczenia w przypadku zmiany parametrów świadczonej usługi dystrybucji.

12.4.5. Jeżeli wiarygodność podmiotu została potwierdzona w sposób określony w punkcie 12.4.2.b), w całym okresie świadczenia usługi wysokość zobowiązań podmiotu wobec OSDg wynikających z wystawionych faktur, nie pokrytych zabezpieczeniem, nie może być wyższa niż szacunkowa jednomiesięczna wartość zobowiązań podmiotu wobec OSDg wynikających ze świadczonej usługi dystrybucji.

12.4.6. Zabezpieczenie, o którym mowa w punkcie 12.4.2. b) może zostać przedłożone w następujących formach:

12.4.6.1. kaucja pieniężna na rachunku bankowym wskazanym przez OSDg zwracana po zakończeniu obowiązywania Umowy kompleksowej/dystrybucyjnej wraz z odsetkami w wysokości ustalonej dla tego rachunku w okresie złożenia kaucji, pomniejszona o koszty prowadzenia rachunku bankowego oraz koszty związane z przelewami,

12.4.6.2. nieodwołalna i bezwarunkowa gwarancja bankowa lub ubezpieczeniowa, płatna na pierwsze żądanie OSDg,

12.4.6.3. inna forma, jeżeli w ocenie OSDg w sposób wiarygodny zabezpiecza ona ewentualne roszczenia OSDg.

12.4.7. Zabezpieczenie, o którym mowa w punkcie 12.4.2. b) składane jest najpóźniej w dniu podpisania umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.

12.5. Przypadki odmowy świadczenia usługi dystrybucji.

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

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 34 z 60
Zatwierdził: PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

Mirosław Marcinkowski

- 12.5.1.1. Obowiązek jej świadczenia na rzecz tego podmiotu nie wynika z przepisów prawa,
- 12.5.1.2. nie są spełnione warunki formalno-prawne, techniczne, handlowe lub finansowe,
- 12.5.1.3. 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 OSDg z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska.

12.6. Przypadki rozwiązania umowy.

12.6.1. Umowa dystrybucyjna ulega rozwiązaniu w następujących przypadkach:

- 12.6.1.1. w drodze pisemnego porozumienia stron,
- 12.6.1.2. 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,
- 12.6.1.3. z dniem upływu terminu określonego w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nakazującej stronie prowadzenie dalszej działalności pomimo wygaśnięcia koncesji,
- 12.6.1.4. z dniem cofnięcia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji albo decyzji dotyczącej działalności związanej z realizacją umowy dystrybucyjnej,
- 12.6.1.5. z upływem terminu wypowiedzenia umowy.

12.7. Przypadki wypowiedzenia umowy.

- 12.7.1. ZUD może wypowiedzieć umowę dystrybucyjną w przypadkach naruszenia przez OSDg istotnych postanowień IRIESDg, Taryfy, umowy dystrybucyjnej lub PZD i nie usunięcia ich skutków w uzgodnionym przez strony terminie.
- 12.7.2. OSDg może wypowiedzieć umowę dystrybucyjną, w następujących przypadkach:
 - 12.7.2.1. jeżeli ZUD przestał spełniać którykolwiek z warunków świadczenia usługi dystrybucji,
 - 12.7.2.2. jeżeli ZUD zalega z płatnościami związanymi z realizacją umowy dystrybucyjnej/kompleksowej co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRIESDg	Strona 35 z 60
Zatwierdził: PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY		
Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

Mirostaw Marcinkowski

umowy i wyznaczenia dodatkowego co najmniej czternasto (14) dniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności,

12.7.2.3. jeżeli ZUD nie stosuje się do wprowadzonych, zgodnie z właściwymi przepisami prawa lub postanowieniami IRiESDg ograniczeń w poborze paliwa gazowego,

12.7.2.4. w innych przypadkach nie wywiązywania się ZUD z istotnych postanowień IRiESDg, Taryfy lub umowy dystrybucyjnej/kompleksowej,

12.7.2.5. w przypadku długoterminowego działania siły wyższej uniemożliwiającego świadczenie usługi na warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej/kompleksowej i w IRiESDg.

12.7.3. Strona uprawniona do rozwiązania umowy z przyczyn określonych w punktach 12.7.1 lub 12.7.2 przekazuje drugiej stronie pisemnie uzasadnione zawiadomienie określające przyczyny i termin rozwiązania umowy. Data rozwiązania nie może być wcześniejsza niż czternaście (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.

12.7.4. W przypadku zawarcia umowy dystrybucyjnej na czas nieokreślony, każda ze stron może wypowiedzieć umowę bez podania przyczyn ze skutkiem na koniec miesiąca gazowego z zachowaniem przyjętego w umowie terminu ich wypowiedzenia.

13. Procedura uzyskiwania dostępu do sieci dystrybucyjnej

13.1. Złożenie wniosku o świadczenie usługi dystrybucji.

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

13.1.1.1. zostać przyłączony do sieci dystrybucyjnej,

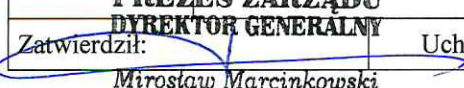
13.1.1.2. posiadać koncesję na obrót paliwami gazowymi.

13.1.2. Wnioskodawca składa do OSDg wniosek o usługę dystrybucji.

13.1.3. Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w niniejszej IRiESDg.

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

13.2.1. Wnioski o świadczenie usługi dystrybucji na okresy roczne lub wieloletnie składa się, z co najmniej trzymiesięcznym wyprzedzeniem (tzn. do 30 czerwca dla usługi rozpoczynającej się od 1 października roku gazowego).

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 36 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. Mirosław Marcinkowski		

13.2.2. Wnioski o świadczenie usługi dystrybucji na okresy roczne lub wieloletnie rozpatrywane są w kolejności zgłoszeń w ciągu trzydziestu (30) dni od ich złożenia.

13.2.3. Wnioski o świadczenie usług dystrybucji złożone w innym terminie, niż określony w punktach 13.2.1 będą uwzględniane w przypadku istnienia wolnych przepustowości sieci.

13.2.4. 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 IRiESDg.

13.3. Okresy umowne świadczenia usługi dystrybucji.

13.3.1. Umowy na usługi dystrybucji dotyczące zleceń PZDR, 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.

13.4. Warunki zlecania usług dystrybucji.

13.4.1. 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:

13.4.1.1. typu PZDR, które stosuje się do punktów wyjścia, o zamówionej mocy umownej powyżej 110 kWh/h ($10\text{m}^3/\text{h}$), rozliczanych na podstawie zamówionej mocy i ilości dostarczonego paliwa gazowego do punktu WR. W przypadku PZDR umowa dystrybucyjna określa dostarczane/odebrane 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.

13.4.1.2. w ramach jednej umowy dystrybucyjnej może być realizowane jedno zlecenie PZDR.

13.5. Warunki ustalania zamówionej mocy umownej.

13.5.1. Warunki ustalania mocy umownej określone są w Taryfie.

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

13.6. Rozpatrywanie wniosku o usługę dystrybucji.

13.6.1. OSDg jest zobowiązany rozpatrywać Wnioski z uwzględnieniem:

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 37 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził: _____		
Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

Mirosław Marcinkowski

- 13.6.1.1. obowiązujących przepisów prawa,
- 13.6.1.2. spełnienia przez Wnioskodawcę warunków świadczenia usługi dystrybucji, o których mowa w pkt 13.
- 13.6.2. Rozpatrywanie Wniosku przeprowadzane jest dwuetapowo:
- Etap 1 - Weryfikacja formalna,
Etap 2 - Weryfikacja merytoryczna.
- 13.6.3. Na etapie weryfikacji formalnej OSDg bada zgodność danych i informacji zamieszczonych we Wniosku oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).
- 13.6.4. Jeżeli wniosek nie spełnia wymogów formalnych, do Wnioskodawcy wysyłana jest listem poleconym, w ciągu czternastu (14) dni roboczych od złożenia Wniosku, prośba o jego uzupełnienie. Jeżeli w ciągu czternastu (14) dni roboczych od daty dostarczenia Wnioskodawcy prośby o uzupełnienie Wniosku nie zostanie on złożony w prawidłowej formie, Wniosek pozostaje bez rozpatrzenia.
- 13.6.5. Na etapie weryfikacji merytorycznej Wniosku, OSDg 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, OSDg może zaproponować inne warunki umowy dystrybucyjnej w zakresie wielkości zamówionej mocy dostosowując ją do zgłoszonych nominacji oraz profili dostaw paliwa gazowego.
- 13.6.6. W ciągu trzydziestu (30) dni kalendarzowych od złożenia Wniosku, OSDg przekazuje Wnioskodawcy informację o jego zaakceptowaniu lub odrzuceniu.
- 13.6.7. Wniosek o świadczenie usługi dystrybucji może zostać odrzucony:
- 13.6.7.1. jeżeli nie spełnia warunków świadczenia usługi dystrybucji, o których mowa w punktach 13.1 – 13.4,
- 13.6.7.2. z powodów, o których mowa w punkcie 13.5
- 13.6.8. W przypadku odrzucenia Wniosku, OSDg jest zobowiązany poinformować Wnioskodawcę o przyczynach odmowy świadczenia usługi dystrybucji. Informacja o odmowie świadczenia usługi wraz z uzasadnieniem przesyłana jest również do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- 13.6.9. W przypadku zaakceptowania Wniosku, OSDg przekazuje Wnioskodawcy informację wraz z paraflowaną umową dystrybucyjną.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 38 z 60
PREZES ZARZĄDU Zatwierdza: DIREKTOR GENERALNY Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

Miroslaw Marcinkowski

- 13.6.10. Wnioskodawca odsyła do OSDg jednostronnie podpisaną umowę w terminie 7 dni roboczych od dnia jej otrzymania.
- 13.6.11. OSDg ma obowiązek odesłania podpisanej umowy do Wnioskodawcy w terminie 7 dni roboczych od dnia otrzymania umowy podpisanej przez Wnioskodawcę.
- 13.6.12. Nie odesłanie przez Wnioskodawcę podpisanej umowy w terminie określonym w punkcie 13.6.10 uznaje się za wycofanie wniosku i rezygnację z ubiegania się o świadczenie usługi dystrybucji.
- 13.6.13. Jeśli wycofanie Wniosku miało wpływ na rozpatrzenie innych wniosków, OSDg jest zobowiązane do ponownego ich przeanalizowania.
- 13.6.14. Podpisanie umowy przez Wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków i wszystkich postanowień IRiESDg.
- 13.6.15. Po podpisaniu umowy dystrybucyjnej przez Wnioskodawcę i OSDg Wnioskodawca uzyskuje status ZUD.

14. Procedura zmiany sprzedawcy

- 14.1. Odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDg ma prawo do zmiany sprzedawcy paliwa gazowego.
- 14.2. Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim umowę kompleksową lub umowę sprzedaży paliwa gazowego.
- 14.3. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada umowę sprzedaży dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca informuje dotychczasowego sprzedawcę i OSDg o dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy.
- 14.4. Rozpoczęcie świadczenia usług dystrybucji dla nowego sprzedawcy (na podstawie nowego PZD) następuje najwcześniej od dnia rozwiązania umowy z dotychczasowym sprzedawcą.
- 14.5. Procedura zmiany sprzedawcy następuje poprzez złożenie PZD, dlatego też nowy Sprzedawca musi mieć zawartą umowę dystrybucyjną z OSDg i status ZUD.
- 14.6. 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 WR, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę ZUD dokonującego zmiany sprzedawcy. Nowy sprzedawca powinien złożyć PZD najpóźniej na dwadzieścia jeden (21) dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD. W PZD należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca ZUD zapewnił skuteczne rozwiązanie umowy sprzedaży paliwa gazowego z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 39 z 60
Zatwierdza PREZES ZARZĄDU DIREKTOR GENERALNY	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.	

Mirosław Marcinkowski

14.7. PZD, o którym mowa w pkt. 14.6 dodatkowo powinno zawierać w szczególności:

14.7.1. Dane ZUD,

14.7.2. 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:

14.7.2.1. na dwadzieścia jeden (21) dni licząc od dnia złożenia PZD,

14.7.2.2. przed rozwiązaniem umowy z dotychczasowym sprzedawcą.

14.7.3. Dane identyfikacyjne punktu poboru paliwa gazowego.

14.8. PZD, o którym mowa odpowiednio w pkt 14.6. rozpatrywane jest zgodnie z postanowieniami pkt. 14.

14.9. W terminie siedmiu (7) dni od daty wpłynięcia kompletnego PZD, o którym mowa odpowiednio w pkt 14.6. OSDg informuje nowego sprzedawcę o terminie rozpoczęcia realizacji PZD oraz dotychczasowego sprzedawcę o terminie zakończenia realizacji PZD.

14.10. Z dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę zamówiona moc umowna dla punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSDg rozliczać będzie świadczenie usług dystrybucji dla punktów wyjścia WR 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.

14.11. W przypadku, gdy w toku weryfikacji PZD, o którym mowa odpowiednio w pkt. 14.6 OSDg 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. OSDg powiadamia Odbiorcę o przejęciu zobowiązań względem tego Odbiorcy przez sprzedawcę z urzędu, chyba że Odbiorca dokonał wyboru innego sprzedawcy.

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

14.13. OSDg przekazuje dane niezbędne do rozliczeń dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy.

14.14. Odczytu, o którym mowa w pkt. 14.12. OSDg 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.

Wydanie 001	Prezes Zarządu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRIESDg	Strona 40 z 60
DYREKTOR GENERALNY		
Zatwierdził:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.	
Miroslaw Marcinkowski		

- 14.15. Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 14.12. OSDg przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy w terminie pięciu (5) dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.
- 14.16. Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDg, odbierając paliwo gazowe w punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu mocy umownej u dotychczasowego sprzedawcy.
- 14.17. W przypadku zmiany sprzedawcy paliwa gazowego przez Odbiorcę, którego urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSW będącego operatorem innego systemu dystrybucyjnego lub sieci przedsiębiorstwa energetycznego nie będącego operatorem, za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego:
- 14.17.1. Odbiorca zawiera umowę z nowym sprzedawcą,
- 14.17.2. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada dotychczasowemu sprzedawcy umowę sprzedaży co do części lub całości zamówionej mocy umownej,
- 14.17.3. Nowy sprzedawca lub Odbiorca zawiera z OSDg umowę dystrybucyjną oraz składa PZD, na mocy których usługi dystrybucji paliwo gazowe będą świadczone do punktu wyjścia, w którym paliwo gazowe jest dostarczane do sieci OSW będącego operatorem innego systemu dystrybucyjnego celu jego dostarczania do Odbiorcy, dokonującego zmiany sprzedawcy,
- 14.17.4. Nowy sprzedawca lub Odbiorca powinien złożyć PZD najpóźniej na trzy (3) tygodnie przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. Na formularzu PZD należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca rozwiązał umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą,
- 14.17.5. PZD rozpatrywany jest na zasadach opisanych w niniejszej IRiESDg,
- 14.17.6. Nowy sprzedawca informuje OSDg o dniu rozpoczęcia przez niego sprzedaży paliw gazowych do Odbiorcy.
- 14.17.7. Z dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę:
- 14.17.7.1. moc umowna w punkcie wejścia ulega zmianie w ten sposób, iż zmniejszeniu ulega moc umowna w punkcie wyjścia, w którym paliwo jest dostarczane do sieci OSW będącego operatorem innego systemu dystrybucyjnego lub sieci przedsiębiorstwa energetycznego nie będącego operatorem, w celu jego dostarczania do Odbiorcy, dokonującego zmiany sprzedawcy, o ilość określoną w IRiESD tego innego operatora systemu dystrybucyjnego lub zgodnie z informacją Odbiorcy, nie więcej jednak, niż o ilość mocy umownej:

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 41 z 60
Zatwierdził: PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

Mirosław Marcinkowski

- a) niezbędną do zaspokojenia poboru Odbiorcy oraz,
- b) ilość mocy umownej określonej w PZD ZUD (dotychczasowego sprzedawcy) dla tego punktu wyjścia.

14.17.8. Postanowienia pkt 14.1. – 14.15. stosuje się odpowiednio.

14.18. Postanowienia pkt 14.17. nie dotyczą przypadku, w którym zmiana sprzedawcy nie powoduje zmiany podmiotu zlecającego usługę dystrybucji w OSDg.

15. Prace w systemie dystrybucyjnym

15.1. Ocena stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.

15.1.1. OSDg zobowiązany jest do prowadzenia oceny stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.

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

15.2. Planowanie i realizacja prac remontowych/modernizacyjnych.

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

15.2.2. OSDg koordynuje terminy planowanych prac remontowych, modernizacyjnych z Odbiorcami, ZUD, OSW, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac.

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

16. Wymiana informacji pomiędzy stronami umowy dystrybucyjnej

16.1. Korespondencja i oświadczenia woli.

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

16.1.2. Zasady współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 42 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. Mirosław Marcinkowski		

świadczenia usługi dystrybucji stanowią załączniki do umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.

- 16.1.3. Procedura wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługę dystrybucji i zawieraniem umowy dystrybucyjnej/kompleksowej opisane są w IRiESDg.

16.2. Poufność.

- 16.2.1. Każda ze stron umowy dystrybucyjnej/kompleksowej 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:

- 16.2.1.1. Zostały podane do publicznej wiadomości w sposób nie stanowiący naruszenia umowy,

- 16.2.1.2. Są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia umowy,

- 16.2.1.3. Mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony.

- 16.2.2. Zobowiązanie, o którym mowa w punkcie 16.2.1 nie dotyczy przekazywania informacji doradcom stron wykonującym prace doradcze mające związek z realizacją umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, przy czym strony umowy dystrybucyjnej/kompleksowej odpowiadają za zachowanie poufności informacji określonych w umowie przez swoich doradców. Powyższe zobowiązanie nie narusza obowiązku którejkolwiek ze stron do dostarczania informacji uprawnionym organom.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 43 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził: <i>Mirosław Marcinkowski</i>		
Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

CZĘŚĆ III

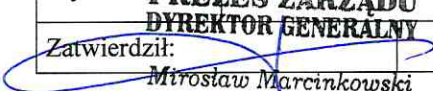
ZARZĄDZANIE
OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI
I ROZLICZENIA

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 44 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY		
Zatwierdził:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.	
Mirosław Marcinkowski		

17. Prowadzenie pomiarów rozliczeniowych dla usługi dystrybucyjnej

17.1. Założenia prowadzenia pomiarów.

- 17.1.1. OSDg prowadzi pomiary w zakresie niezbędnym do rozliczenia usług dystrybucji i monitorowania bezpieczeństwa systemu dystrybucyjnego.
- 17.1.2. Na terenie swojego działania OSDg pełni funkcję operatora odczytów układów pomiarowych
- 17.1.3. OSDg może dokonywać odczytów i kontroli układów pomiarowych samodzielnie lub poprzez zlecenie osobie trzeciej.
- 17.1.4. W umownych punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSDg gromadzi wyniki pomiarów następujących wielkości i parametrów transportowanego paliwa gazowego:
 - 17.1.4.1. dobowych ilości paliwa gazowego z częstotliwością odczytu przynajmniej raz w miesiącu,
 - 17.1.4.2. chwilowych ilości i ciśnienia paliwa gazowego odebranego do systemu dystrybucyjnego OSDg punktach wejścia systemu dystrybucyjnego, z częstotliwością zależną od danych gromadzonych i przekazywanych przez OSW,
 - 17.1.4.3. chwilowych ilości i ciśnienia gazu w wybranych punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego, z częstotliwością zależną od aktualnych potrzeb OSDg,
 - 17.1.4.4. parametrów ciśnienia gazu w newralgicznych punktach systemu dystrybucyjnego, z częstotliwością zależną od aktualnych potrzeb OSDg,
 - 17.1.4.5. dobowych ilości paliwa gazowego i maksymalnego strumienia godzinowego w punktach WR, z częstotliwością odczytu przynajmniej raz w miesiącu,
 - 17.1.4.6. okresowych ilości paliwa gazowego w umownych punktach WR.
- 17.1.5. 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 zobowiązani zapewnić OSDg dostęp do tych układów pomiarowych, umożliwić ich odczyt i kontrolę na każde wezwanie OSDg. W przypadku operatorów systemów gazowych dostęp powinien odbywać się zgodnie z podpisanymi przez nich z OSDg porozumieniami operatorskimi.
- 17.1.6. ZUD ma prawo do kontrolnych odczytów danych pomiarowych uzyskanych od OSDg, poprzez przeprowadzenie samodzielnie lub zlecone osobie trzeciej odczyty,

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 45 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. Mirosław Marcinkowski		

jeżeli dotyczą one układów pomiarowych w oparciu o wskazania, których aktualnie rozliczani są odbiorcy gazu danego ZUD.

- 17.1.7. 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 OSDg w przypadku, gdy wykonane czynności wykażą nieprawidłowość wskazań układu pomiarowego.
- 17.1.8. 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.
- 17.1.9. Rejestr ważności legalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych pracujących w punktach wejścia i wyjścia systemu dystrybucyjnego prowadzi OSDg. OSDg jest zobowiązany powiadamiać ZUD o wygaśnięciu ważności świadectwa legalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, do których OSDg nie posiada tytułu prawnego.
- 17.1.10. 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 OSDg ma prawo wstrzymać w tym punkcie dostawę paliwa gazowego.
- 17.1.11. Koszty związane z legalizacją urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na punktach wejścia i wyjścia, do których OSDg posiada tytuł prawny ponosi OSDg. Koszty związane z legalizacją układów pomiarowo-rozliczeniowych, do których OSDg nie posiada tytułu prawnego ponosi właściciel układu chyba, że umowa dystrybucyjna/kompleksowa stanowi inaczej.
- 17.1.12. W przypadku uszkodzenia urządzeń pomiarowych w punkcie wyjścia, w wyniku wzrostu poboru paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru, strona winna uszkodzenia pokrywa wszelkie koszty związane z całkowitym usunięciem powstałych szkód.
- 17.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe – wymagania ogólne.
 - 17.2.1. Rozliczenia ilości paliwa gazowego podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej odbywają się na podstawie wskazań zainstalowanych układów pomiarowych.
 - 17.2.2. W zależności od deklarowanej mocy umownej stosowane są różne konfiguracje

Wydanie 00	Przebieg eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 46 z 60
Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia systemu dystrybucyjnego.

- 17.2.3. Konfiguracja układów pomiarowych w punktach wyjścia zależy od przydzielenia danego punktu wyjścia do zleceń PZDR zależnie od mocy umownej zamówionej dla danego punktu przez zamawiającego usługę dystrybucyjną. Zamówienie mocy umownej powyżej 110 kWh/m³ (10 m³/h) przydzielenie do zlecenia PZDR.
- 17.2.4. 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.
- 17.2.5. Jako urządzenia rejestrujące ilość pobieranego paliwa gazowego mogą zostać użyte:
- 17.2.5.1. 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.
- 17.2.5.2. 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 określonych w umowie dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej.
- 17.2.6. 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.
- 17.2.7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego jest określone w warunkach przyłączenia przez OSDg i akceptowane przez Odbiorcę końcowego ZUD podczas podpisywania umowy o przyłączenie. Miejsce zainstalowania układu pomiarowego powinno być określone również w umowie dystrybucyjnej i umowie kompleksowej.
- 17.2.8. 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.
- 17.2.9. W przypadku zmiany charakterystyki odbioru paliwa gazowego uniemożliwiająca

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 47 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził: <i>Mirosław Marcinkowski</i> Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

prawidłowy pomiar w danym punkcie wyjścia, OSDg może dokonać zmiany lub nakazać zmianę istniejącego układu pomiarowego (np. zmiana gazomierza) informując o tym Odbiorcę końcowego ZUD.

17.2.10. W przypadku, gdy OSDg posiada tytuł prawny do układu pomiarowego lub układu transmisji w umownym punkcie wyjścia Odbiorcy końcowego ZUD, który rozliczany jest na podstawie tego układu pomiarowego ma prawo, jeżeli istnieją techniczne możliwości, do uzyskania stałego odczytu wskazań zainstalowanego układu pomiarowego. Na wniosek odbiorcy OSDg wskaże warunki techniczne jakie Odbiorca musi wypełnić w celu pozyskania danych odczytowych.

17.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe wymagania techniczne.

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

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

17.4. Gazomierze – wymagania techniczne

17.4.1. Gazomierz jest podstawową częścią układu pomiarowego.

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

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

17.5. Rejestratory – wymagania techniczne

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

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

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

17.6. Przeliczniki – wymagania techniczne.

17.6.1. 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

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 48 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		
Mirosław Marcinkowski		

ilości paliwa gazowego z warunków ruchowych na warunki normalne z uwzględnieniem ciśnienia i temperatury gazu.

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

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

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

17.7. Układy transmisji danych.

17.7.1. 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.

17.7.2. W układy transmisji danych z transmisją na żądanie powinny być wyposażone układy pomiarowe w punktach wyjścia odbiorców o zamówionej mocy umownej co najmniej 713 kWh/h (65 m³/h).

17.7.3. Koszty eksploatacji systemów telemetrycznych ponosi ich właściciel.

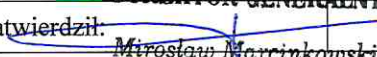
17.7.4. Koszty związane z przesyłaniem danych ponosi podmiot dokonujący transmisji.

17.7.5. W przypadku awarii systemu telemetrycznego 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.

17.7.6. W przypadku, gdy OSDg nie posiada tytułu prawnego do układu pomiarowego zainstalowanego w umownym punkcie wejścia / wyjścia, OSDg ma prawo zainstalować w tym punkcie wejścia / wyjścia system telemetryczny służący do transmisji danych pomiarowych do OSDg oraz ma prawo dostępu do tego systemu.

17.7.7. 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 OSDg, w celu umożliwienia transmisji do OSDg danych telemetrycznych dotyczących danych pomiarowych transportowanego paliwa gazowego, takich jak przepływ, ciśnienie, temperatura gazu.

17.7.8. Protokół transmisji danych pomiarowych ustala OSDg.

Wydanie 001	PRZEBIEG ZARZĄDZANIA DYREKTOR GENERALNY	Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRIESDg	Strona 49 z 60
Zatwierdził:		Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.	

18. Alokacje ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i wyjścia

18.1. Ogólne sposoby alokacji.

- 18.1.1. Alokacje wykonywane są przez OSDg na podstawie wyników pomiarów, informacji dostarczanych przez Odbiorców ZUD i OSW oraz warunków opisanych w niniejszej IRiESDg.
- 18.1.2. Alokacje wykorzystywane są w celu rozliczenia usług dystrybucji oraz na potrzeby przekazywania informacji do OSW.
- 18.1.3. Szczegółowe sposoby alokacji dla poszczególnych punktów wejścia i wyjścia do/z systemu dystrybucyjnego określa IRiESDg.

18.2. Szczególne zasady alokacji dla punktów wyjścia.

- 18.2.1. W punktach wyjścia alokacji ilości paliwa gazowego dokonuje się dla każdego PZD.
- 18.2.2. 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.
- 18.2.3. 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 OSDg przez ZUD.
- 18.2.4. Zasady alokacji, o których mowa w pkt. 18.2.3 muszą zostać przekazane OSDg na piśmie, najpóźniej na trzy (3) dni robocze przed rozpoczęciem okresu rozliczeniowego. W przypadku nie przekazania OSDg zasad alokacji w terminie, przypisanie ilości paliwa gazowego do poszczególnych PZDR nastąpi proporcjonalnie do mocy umownej określonej w PZDR.

18.3. Szczególne zasady alokacji dla punkt wejścia.

- 18.3.1. W punkcie wejścia alokacji ilości paliwa gazowego dokonuje się dla każdego PZD.
- 18.3.2. 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.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 50 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził: <i>Mirosław Marcinkowski</i> Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

- 18.3.3. 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 OSDg przez ZUD.
- 18.3.4. Zasady alokacji, o których mowa w pkt. 18.3.3 muszą zostać przekazane OSDg na piśmie, najpóźniej na trzy (3) dni robocze przed rozpoczęciem okresu rozliczeniowego. W przypadku nie przekazania OSDg zasad alokacji w terminie, przypisanie ilości paliwa gazowego do poszczególnych PZDR nastąpi proporcjonalnie do mocy umownej określonej w PZDR.

19. Zarządzanie ograniczeniami w systemie dystrybucyjnym

19.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

19.1.1. Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w systemie dystrybucyjnym w związku z:

- 19.1.1.1. Ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,
- 19.1.1.2. Koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
- 19.1.1.3. Koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym,
- 19.1.1.4. Prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,
- 19.1.1.5. Wystąpieniem sytuacji awaryjnej,
- 19.1.1.6. Działaniami ZUD, jego dostawców lub odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESDg lub umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.

19.2. Działania OSDg na rzecz efektywnego wykorzystania przepustowości systemu Dystrybucyjnego.

- 19.2.1. OSDg 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.
- 19.2.2. Działania związane z efektywnym wykorzystaniem przepustowości systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:
 - 19.2.2.1. rozbudowę systemu w miejscach ograniczonej przepustowości,

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 51 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Mirosław Marcinkowski		
Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

- 19.2.2.2. zarządzanie pracą systemu przy wykorzystaniu procedur nominacji,
- 19.2.2.3. wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESDg i umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w systemie dystrybucyjnym.
- 19.2.3. W celu efektywnego wykorzystania istniejących technicznych możliwości systemu, OSDg ma obowiązek monitorowania wykorzystania zamówionych przepustowości przez ZUD oraz, w przypadku nie wykorzystania tych przepustowości, podjęcia działań, o których mowa w punktach 19.2.4 i 19.2.5.
- 19.2.4. Jeżeli zgłoszone nominacje roczne wraz z określonymi przez ZUD profilami dostaw paliwa gazowego nie uzasadniają udostępniania ZUD zamówionej mocy umownej, OSDg może renegocjować z ZUD warunki umowy dystrybucyjnej w zakresie wielkości zamówionej mocy dostosowując ją do zgłoszonych nominacji oraz profili dostaw paliwa gazowego w celu udostępnienia zwolnionej mocy umownej na warunkach ogólnych.
- 19.2.5. Jeżeli renegocjacje 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, OSDg może wypowiedzieć warunki umowy w zakresie zamówionej mocy dostosowując ją do zgłoszonych nominacji oraz profili dostaw paliwa gazowego i jednocześnie udostępnić zwolnioną moc umowną na warunkach ogólnych.
- 19.2.6. Wypowiedzenie, o którym mowa w punkcie 19.2.5. odbywa się w trybie opisanym IRiESDg.
- 19.3. Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie dostaw do punktów wyjścia.
- 19.3.1. Wstrzymanie lub ograniczenie dostaw do punktów wyjścia może nastąpić:
- 19.3.1.1. Z inicjatywy ZUD (sprzedawca) na podstawie zlecenia przekazanego do OSDg,
- 19.3.1.2. Z inicjatywy OSDg w sytuacji:
- a) wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych na podstawie Ustawy o zapasach,
 - b) prowadzenia prac remontowych/modernizacyjnych,
 - c) gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia i zdrowia ludzi lub środowiska,
 - d) gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,

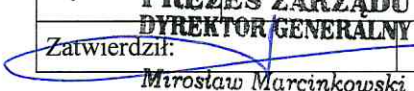
- e) gdy odbiorca zwleka z zapłatą za usługę dystrybucji paliwa gazowego, co najmniej trzydzieści (30) dni po upływie terminu płatności.
- 19.3.2. Wznowienie dostaw do punktu systemu może nastąpić po ustaniu przyczyn wstrzymania, o których mowa powyżej lub na wniosek ZUD, w przypadkach wstrzymania lub ograniczenia dostaw, o których mowa w punkcie 19.3.1. na podstawie zlecenia przekazanego do OSDg.
- 19.3.3. W sytuacjach, o których mowa w pkt 19.3.1 OSDg nie ponosi odpowiedzialności za jakiekolwiek techniczne i finansowe straty poniesione przez ZUD (Sprzedawcę) lub obsługiwanych przez ZUD (Sprzedawcę) odbiorców paliwa gazowego w wyniku przeprowadzonych działań.
- 19.3.4. Koszty związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem i wznawianiem dostaw paliwa gazowego pokrywane są na warunkach i w wysokości określonych w aktualnie obowiązującej Taryfie.
- 19.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostaw paliwa gazowego z potwierdzonymi nominacjami.
- 19.4.1. OSDg planuje ruch systemu dystrybucyjnego na podstawie nominacji ZUD uzgodnionych w sposób opisany w IRiESDg
- 19.4.2. W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego przekazane do dystrybucji są niezgodne z potwierdzonymi nominacjami, OSDg podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.
- 19.5. Zarządzanie ograniczeniami w przypadku wprowadzenia do systemu paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania lub nieodpowiedniej jakości.
- 19.5.1. OSDg odmawia odebrania w umownym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości.
- 19.5.2. Za okres wstrzymania odbioru paliwa gazowego z powodu nieodpowiedniej jakości paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia OSDg pobiera opłaty wynikające z zamówionej mocy oraz opłaty za niedotrzymanie nominacji.
- 19.5.3. W przypadku stwierdzenia, że do systemu zostało wprowadzone paliwo gazowe o nieodpowiednim cieple spalania lub nieodpowiedniej jakości, OSDg 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:
- 19.5.3.1. 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,

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 53 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. Mirosław Marcinkowski		

- 19.5.3.2. 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.
- 19.5.4. W przypadku braku możliwości ustalenia ZUD wprowadzających do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe o nieodpowiednim cieple spalania i/lub nieodpowiedniej jakości, OSDg 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.
- 19.5.5. W przypadku opisanym w Pkt 19.5.3 OSDg przyporządkowuje wprowadzone do systemu ilości paliwa gazowego o niedostatecznej jakości i/lub cieple spalania do poszczególnych ZUD stosując ogólne metody alokacji.
- 19.5.6. Za wprowadzenie do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości i/lub nieodpowiednim cieple spalania OSDg pobierze od ZUD opłatę
- 19.5.7. W przypadku wprowadzenia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania i/lub nieodpowiedniej jakości bez uprzedniego poinformowania OSDg, 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.
- 19.6. Parametry jakościowe paliwa gazowego.
- 19.6.1. Ustala się parametry jakościowe paliwa gazowego oraz ciepło spalania HSN dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym gazu ziemnego wysokometanowego E wynosi:
od 10,555 kWh/m³ (38,0 MJ/m³) do 11,555 kWh/m³ (41,6 MJ/m³),
gdzie HSN_{min} = 10,555 kWh/m³ (38,0 MJ/m³) oraz parametry określone w tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jednostka miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X _{SJNmax}
Zawartość siarkowodoru	mg/m ³	7
Zawartość par rtęci	μg/m ³	30
Zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	40

- 19.7. Opłaty za niedotrzymanie ciepła spalania paliwa gazowego.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 54 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził:  Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r. Mirosław Marcinkowski		

- 19.7.1. Jeżeli ZUD (sprzedawca) przekaze do dystrybucji w punkcie wejścia oraz odbierze w punkcie wyjścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w punkcie 19.6.1, ani ZUD, ani OSDg nie przysługują z tego tytułu żadne roszczenia, ani opłaty.
- 19.7.2. Jeżeli ZUD (Sprzedawca) przekaze do dystrybucji w punkcie wejścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania wyższej od HSN_{max} nie przysługują mu z tego tytułu żadne roszczenia ani opłaty.
- 19.7.3. W przypadku przekazania do dystrybucji paliwa gazowego o cieple spalania mniejszym niż HSN_{mingr} , pobiera się od ZUD (Sprzedawca) opłatę dodatkową wyliczaną wg wzoru:

$$ONC = IN * 2 * CRG * (1 - (H_{ZW} / HSN_{mingr}))$$

Gdzie:

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

H_{ZW} – rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego kWh/m^3 (MJ/m^3),

HSN_{mingr} – minimalne ciepło spalania kWh/m^3 (MJ/m^3),

IN – dostarczona w umownym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania kWh/m^3 (MJ/m^3),

CRG – cena referencyjna gazu $zł/kWh$ ($zł/m^3$).

- 19.7.4. W przypadku przekazania do dystrybucji paliwa gazowego o cieple spalania poniżej wartości $HSN_{mingr} = 9,444 kWh/m^3$ ($34 MJ/m^3$), pobiera się od ZUD opłatę dodatkową wyliczaną wg wzoru:

$$ONC = IN * CRG * (1 - H_{ZW} / HSN_{min})$$

Gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie ciepła spalania (zł),

H_{ZW} – rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego kWh/m^3 (MJ/m^3),

HSN_{mingr} – minimalne ciepło spalania graniczne kWh/m^3 (MJ/m^3),

IN – odebrana w umownym punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania kWh/m^3 (MJ/m^3),

CRG – cena referencyjna gazu $zł/kWh$ ($zł/m^3$).

- 19.7.5. W przypadku jeśli OSDg wyrazi w formie pisemnej zgodę na przyjęcie do przesłania paliwa gazowego o wartości ciepła spalania niższej niż HSN_{min} , ale wyższej niż HSN_{mingr} , opłata za wprowadzenie takiego paliwa do systemu wynosi 50% opłaty opisanej w punkcie 19.7.3.. Zgoda OSDg na przyjęcie w punkcie wejścia paliwa o obniżonej wartości ciepła spalania może zostać wyrażona jedynie

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 55 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY		
Zatwierdził:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.	
Mirosław Marcinkowski		

na pisemny wniosek ZUD (Sprzedawcy) złożony, co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania paliwa gazowego do punktu wejścia.

19.8. Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.

- 19.8.1. Jeżeli ZUD (Sprzedawca) na wejściu do systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości, OSDg przysługuje od ZUD (Sprzedawcy) opłata dodatkowa za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego (ONP), określonych w tabeli w punkcie 19.6.1 obliczana jako:

$$ONP = IN * 2 * CRG * (X_{SJW} - X_{SJNmax}) / X_{SJNmax}$$

Gdzie:

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

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

CRG – cena referencyjna gazu zł/kWh (zł/m3).

X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego

X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego

- 19.8.2. W przypadku, jeśli OSDg 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 19.8.1 Zgoda OSDg 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.

- 19.8.3. 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 (X_{STNmax}) 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 (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5 °C (268,15 K).

- 19.8.4. W przypadku przekazania do przesłania w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego nie spełniającego parametrów określonych w punkcie 19.8.3, OSDg przysługuje od ZUD opłata, wyliczona według wzoru:

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 56 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził: <i>Mirosław Marcinkowski</i>		
Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

$$ONT = IN * 0,1 * CRG * (X_{STW} - X_{STN \max}) / X_{STN \max}$$

gdzie:

- ONT - opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody
 IN - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody kWh [m³],
 CRG - Cena Referencyjna Gazu zł/kWh [zł/m³],
 X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji [K]
 X_{STNmax} - najniższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K].

19.9. Cena Referencyjna Gazu

- 19.9.1. Cena Referencyjna Gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSDg z ZUD, ustalana jest na miesiąc bieżący na podstawie średniej ważonej ceny zakupów paliwa gazowego, po jakiej OSDg 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 CRG z poprzedniego okresu.

20. Rozliczanie usługi dystrybucji

20.1. Ogólne warunki rozliczeń.

- 20.1.1. Rozliczanie usługi dystrybucji odbywa się oddzielnie dla poszczególnych PZDR. Okresem rozliczeniowym usługi dystrybucji jest miesiąc gazowy.
- 20.1.2. Pierwszy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywany jest w momencie rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji dla danego Odbiorcy ZUD.

20.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR.

- 20.2.1. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDR jest moc zamówiona i ilość dostarczonego paliwa gazowego.
- 20.2.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR odbywa się na podstawie odczytanych wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia WR.
- 20.2.3. Odczyty układów pomiarowych w punktach wyjścia WR wykonywane o godzinie 6:00 rano ostatniego dnia gazowego danego miesiąca gazowego, którego odczyt jest podstawą do wystawienia faktury za usługę dystrybucyjną.
- 20.2.4. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR następuje co miesiąc gazowy.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 57 z 60
Zatwierdził:	PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.	

Mirosław Marcinkowski

21. Fakturowanie i płatności

21.2. Fakturowanie i płatności.

21.2.1. Zasady dotyczące fakturowania i płatności określone są w umowie dystrybucyjnej/kompleksowej.

22. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych i w czasie obowiązywania ograniczeń

22.1. Awarie i ich usuwanie.

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

22.1.2. Na terenie działania OSDg dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom systemu oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.

22.1.3. 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.

22.1.4. Na obszarze systemu dystrybucyjnego objętym skutkami awarii lub działań związanych z ich usuwaniem, OSDg może wprowadzić ograniczenia w dystrybucji paliwa gazowego.

22.1.5. OSDg nie ponosi odpowiedzialności za skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń nie będących jego własnością..

22.2. Sporządzanie planu wprowadzania ograniczeń.

22.2.1. 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

22.2.2. Plany wprowadzania ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru paliwa gazowego przez poszczególnych odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 58 z 60
Zatwierdził:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.	

Mirosław Marcinkowski

- 22.2.3. Odbiorcy oraz ZUD będący odbiorcami przyłączeni do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego, informują OSD do dnia 31 lipca 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.
- 22.2.4. ZUD jest zobowiązany do przekazania na bieżąco do OSDg informacji o Odbiorcach ZUD, podlegającym ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach przyłączanych do systemu dystrybucyjnego OSDg. ZUD zobowiąże tych Odbiorców do udzielania OSDg informacji, o których mowa w pkt 22.2.3 w terminie do dnia 31 lipca każdego roku.
- 22.2.5. OSDg może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców ZUD, dotyczących minimalnych ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
- 22.2.6. Czynności weryfikacyjne wykonują na zlecenie OSDg 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.
- 22.2.7. 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.
- 22.2.8. OSDg 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.
- 22.2.9. W terminie 5 dni od zatwierdzenia planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSDg informuje OSW, ZUD, o którym mowa w pkt 22.2.4, oraz w terminie 14 dni Odbiorców, o których mowa w pkt 22.2.3 o maksymalnej ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania ustalonej w zatwierdzonym planie ograniczeń,.
- 22.2.10. Maksymalne ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umowy dystrybucyjnej.
- 22.2.11. ZUD(Sprzedawca) zobowiąże Odbiorców ZUD, o których mowa w pkt 22.2.4 do dostosowania się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 59 z 60
PREZES ZARZĄDU DYREKTOR GENERALNY Zatwierdził: <i>Mirosław Marcinkowski</i>		
Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.		

do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach.

22.2.12. OSDg nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzjami Operatora Systemu Przesyłowego.

22.3. Wprowadzanie planu ograniczeń

22.3.1. 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.

22.3.2. Po publikacji rozporządzenia OSDg poinformuje i zobowiąże do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDg.

22.3.3. W przypadku, gdy odbiorcy nie dostosują wielkości poboru paliwa gazowego do wprowadzonych ograniczeń OSDg pobierze opłatę za przekroczenie mocy wynikającej z wprowadzonych ograniczeń zgodnie z postanowieniami Taryfy.

23. Przepisy przejściowe.

23.1. Dotychczasowe PZD złożone przez ZUD na podstawie zawartych umów, zachowują ważność i będą realizowane na warunkach wynikających z niniejszej IRiESDg oraz umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.

23.2. W celu prowadzenia rozliczeń z ZUD w jednostkach energii, OSDg przelicza ilość paliwa gazowego wyrażonych w jednostkach objętości (m^3) wskazane przez ZUD w złożonych PZD na ilości paliw gazowych wyrażonych w jednostkach energii (kWh), na zasadach określonych w Taryfie.

Wydanie 001	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESDg	Strona 60 z 60
PREZES ZARZĄDU		
Zatwierdził:	DYREKTOR GENERALNY	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” S.A. nr 1257 z dnia 28.01.2015r.
Mirosław Marcinkowski		