

Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania



Indeks: IC-W5/2/2013

Wersja: 2.0

Tytuł: Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)

Opracował	Sprawdził	Zatwierdził	Stron
Tomasz Sodowski	Henryk Kotuła	Marian Kustra	119

AKTUALIZACJA I ZAPIS ZMIAN

Lp.	Data	Opis	Podpis
1.	08.12.2016r.	Data opracowania projektu IRiESD	
2.	01.02.2017r.	Edycja – wprowadzenie IRiESD do stosowania	


Niniejszy dokument jest własnością *CMC Poland Sp. z o.o.* Wszelkie prawa autorskie zastrzeżone.
Tryb wprowadzania zmian, kopiowania i rozpowszechniania reguluje procedura PQH-W3-1/08.

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR OPERACYJNY

Wojciech Węclawik

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR ds. RECYCLINGU

Dorota Apostel-Krzyżaniak

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 2/122

CEL INSTRUKCJI

Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej (dalej „IRiESD”) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego w systemie dystrybucyjnym Operatora Systemu Dystrybucyjnego *CMC Poland Sp. z o.o.* z siedzibą w Zawierciu.

PRZEDMIOT I ZAKRES ZASTOSOWANIA (IRiESD)

Poniższa Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej (IRiESD) określa ogólne warunki umowy świadczenia usługi dystrybucji pomiędzy Operatorem Systemu Dystrybucyjnego, a Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji, zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo Energetyczne.

Poniższa instrukcja przedstawia i uwzględnia wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowych (IRiESD) operatora *GAZ-SYSTEM S.A.* (Operator Systemu Przesyłowego – OSP), zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo Energetyczne.

Prezentuje opis systemu dystrybucyjnego *CMC Poland Sp. z o.o.*

Prezentuje warunki przestrzegania przez Strony zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) po podpisaniu umowy dystrybucyjnej.

Określa standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu.

Określa prawa i obowiązki stron umowy dystrybucyjnej.


Określa kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.

Określa wymagania techniczne dla urządzeń i sieci przesyłowych oraz instalacji pomocniczych.

Określa zasady współpracy Operatora Systemu Dystrybucyjnego z operatorami systemów współpracujących.

Określa odpowiedzialność stron za prawidłowe i bezpieczne funkcjonowanie systemu dystrybucji.

Określa podstawy i warunki regulowania należności pomiędzy stronami.





SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE I WYKAZ SKRÓTÓW.....	8
1.1 DEFINICJE.....	8
1.2 WYKAZ ZASTOSOWANYCH SKRÓTÓW.....	16
2. WSTĘP.....	19
2.1 OPERATOR SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO.....	19
2.2 PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRiESD.....	19
2.3 DOKUMENTY POWIĄZANE.....	20
2.4 INFORMACJE DODATKOWE.....	20
2.5 PROCEDURA AKTUALIZACJI IRiESD.....	21
3. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY.....	22
3.1 OPIS SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO.....	22
3.2 SYSTEM GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO GRUPY E.....	23
3.3 PUNKTY WEJŚCIA ORAZ MIEJSCA FIZYCZNEGO DOSTARCZENIA PALIWA GAZOWEGO DO SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO.....	23
3.4 MIEJSCA WYDANIA PALIWA GAZOWEGO ORAZ PRZENIESIENIE RYZYKA.....	25
3.5 PARAMETRY JAKOŚCIOWE.....	26
3.6 OBSZARY ROZLICZENIOWE CIEPŁA SPALANIA ORCS.....	28
3.7 CIŚNIENIE PALIWA GAZOWEGO.....	28
3.8 WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ I SIECI WRAZ Z NIEZBĘDNĄ INFRASTRUKTURĄ POMOCNICZĄ.....	28
3.9 POŁĄCZENIA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO Z INSTALACJAMI ODBIORCÓW.....	28
3.10 KRYTERIA BEZPIECZEŃSTWA FUNKCJONOWANIA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO.....	29
3.11 WSPÓŁPRACA OSD Z OSP I OPERATORAMI SYSTEMÓW WSPÓŁPRACUJĄCYCH.....	30
3.12 PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW.....	33
3.13 PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO.....	35
4. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	37
4.1 WARUNKI PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	37
4.2 WNIOSEK O OKREŚLENIE WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	38
4.3 WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	39



4.4	UMOWA O PRZYŁĄCZENIE.....	42
4.5	WYMAGANIA TECHNICZNE DLA NOWYCH PUNKTÓW	43
5.	UMOWA DYSTRYBUCYJNA	44
5.1	WARUNKI ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI	44
5.2	PRAWA I OBOWIĄZKI OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO	48
5.3	PRAWA I OBOWIĄZKI ZUD	50
5.4	ODPOWIEDZIALNOŚĆ ZA JAKOŚĆ I CIŚNIENIE PALIW GAZOWYCH	51
5.5	SIŁA WYŻSZA.....	52
5.6	STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU	52
6.	WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	53
6.1	ZAKRES USŁUG ŚWIADCZONYCH PRZEZ OSD	53
6.2	WARUNKI TECHNICZNE.....	53
6.3	WARUNKI FINANSOWE	54
7.	PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI	54
7.1	ZASADY ZLECANIA USŁUG DYSTRYBUCJI.....	54
7.2	OKRESY UMOWNE ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	56
7.3	KWALIFIKACJA PZD	56
7.4	ROZPATRYWANIE PZD	60
7.5	PRZYPADKI ODMOWY ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	62
7.6	ZAKOŃCZENIE REALIZACJI PZD	62
7.7	WYPOWIEDZENIE PZD	62
7.8	WARUNKI USTALANIA ZAMÓWIONEJ MOCY UMOWNEJ.....	62
7.9	WSTRZYMANIE ORAZ WZNOWIENIE DOSTARCZANIA GAZU ZIEMNEGO DO PUNKTU WYJŚCIA W RAMACH PZD NA PODSTAWIE WYSTAWIONEGO PRZEZ ZUD POLECENIAWSTRZYMANIA LUB WZNOWIENIA DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO.....	63
8.	ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA.....	64
9.	PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM.....	67
9.1	OCENA STANU TECHNICZNEGO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	67
9.2	PLANOWANIE I REALIZACJA PRAC REMONTOWYCH / MODERNIZACYJNYCH.....	67
10.	FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI.....	68
11.	WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY	



Commercial Metals

Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej
(IRiESD)

Indeks: IC-W5/2/2013

Instrukcja Zintegrowanego Systemu
Zarządzania

Strona:
5/122

DYSTRYBUCYJNEJ	68
11.1 KORESPONDENCJA POMIĘDZY OSD A ZUD LUB OSW	68
11.2 WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSD, OSW I ZUD	69
11.3 POUFNOŚĆ	69
11.4 SPOSÓB I TERMINY PRZEKAZYWANIA INFORMACJI	71
11.5 PROCEDURA UDZIELANIA INFORMACJI.....	71
12. ROZLICZANIE USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ.....	73
12.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	73
12.2. ROZLICZANIE USŁUG REALIZOWANYCH W RAMACH PZDR.....	73
12.3. ROZLICZANIE USŁUG REALIZOWANYCH W RAMACH PZDS.....	73
12.4. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR.....	74
12.5. SZACOWNIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS.....	74
13. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W UMOWNYCH PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA.....	76
13.1. ZASADY WYKONYWANIA ALOKACJI DLA PUNKTÓW WYJŚCIA Z WYŁĄCZENIEM PWY _{OSP}	76
13.2. ZASADY PRZEKAZYWANIA DANYCH W PROCESIE ALOKACJI OPERATYWNYCH ZA POPRZEDNIĄ DOBĘ GAZOWĄ	78
13.3. ZASADY PRZEKAZYWANIA DANYCH W PROCESIE ALOKACJI ROZLICZENIOWYCH.....	80
13.4. ZASADY WYKONYWANIA ALOKACJI DLA PUNKTÓW WEJŚCIA PWE _{OSP} I PUNKTÓW WYJŚCIA PWY _{OSP}	81
14. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI.....	86
14.1. NOMINACJE I RENOMINACJE ZUD – ZASADY OGÓLNE	86
14.2. PROCES NOMINACJI	88
14.3. PROCES RENOMINACJI	88
15. BILANSOWANIE PALIWA W SYSTEMACH GAZOWYCH	89
15.1. OGÓLNE WARUNKI BILANSOWANIA.....	89
15.2. BILANSOWANIE FIZYCZNE OBSZARU DYSTRYBUCYJNEGO E.....	89
15.3. BILANSOWANIE HANDLOWE W OBSZARZE DYSTRYBUCYJNYM E.....	90
15.4. PRZEKAZYWANIE INFORMACJI W RAMACH ALOKACJI I BILANSOWANIA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO	90
16. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM.....	91



16.1. PRZYCZYNY POWSTAWANIA OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH.....	91
16.2. DZIAŁANIA OSD NA RZECZ EFEKTYWNEGO WYKORZYSTANIA PRZEPUSTOWOŚCI SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO.....	92
16.4. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI W PRZYPADKU NIEZGODNOŚCI DOSTAW PALIWA GAZOWEGO Z ZATWIERDZONĄ NOMINACJĄ ZUD.....	94
16.5. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI W PRZYPADKU WPROWADZANIA DO SYSTEMU PALIWA GAZOWEGO O PARAMETRACH JAKOŚCIOWYCH NIEZGODNYCH Z IRiESD.....	95
17. ROZLICZANIE USŁUGI DYSTRYBUCJI	96
17.1. PARAMETRY JAKOŚCIOWE PALIWA GAZOWEGO.....	96
17.2. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO	97
17.3. OPŁATA ZA NIEDOTRZYMANIE CIEPŁA SPALANIA PALIWA GAZOWEGO	98
17.4. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE CIŚNIENIA NA PUNKTACH WEJŚCIA DO SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO	100
17.5. CENA REFERENCYJNA GAZU	100
18. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH.....	100
18.1. AWARIE I ICH USUWANIE	100
18.2. WSPÓLDZIAŁANIE W PRZYPADKU ZAGROŻENIA BEZPIECZEŃSTWA ENERGETYCZNEGO	101
18.3. SPORZĄDZANIE ORAZ REALIZACJA PLANU OGRANICZEŃ	102
19. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY	104
20. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH	110
20.1. UKŁADY POMIAROWE – WYMAGANIA OGÓLNE.....	110
20.2. UKŁADY POMIAROWE – RODZAJE URZĄDZEŃ POMIAROWYCH.....	112
20.3. UKŁADY POMIAROWE – WYMAGANIA TECHNICZNE.....	113
20.4. POMIARY	113
20.5. SPOSÓB WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH PRZEZ OSD W PUNKTACH WYJŚCIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	115
20.6. SYSTEM TELEMETRYCZNY, ZDALNY ODCZYT UKŁADÓW POMIAROWYCH I SPOSÓB PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH.....	118
20.7. SPRAWDZANIE PRAWIDŁOWOŚCI DZIAŁANIA UKŁADÓW POMIAROWYCH.....	120
20.8. PRZEDPŁATOWE UKŁADY POMIAROWE	120
21. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE I KOŃCOWE.....	122



Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej
(IRiESD)

Indeks: IC-W5/2/2013

Instrukcja Zintegrowanego Systemu
Zarządzania

Strona:
7/122

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ

Ogólne warunki korzystania z Systemu dystrybucyjnego



1. DEFINICJE I WYKAZ SKRÓTÓW

1.1 DEFINICJE

Alokacja

Przypisanie poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego przekazanego do Dystrybucji w punkcie wejścia lub odbieranego w punkcie wyjścia.

Alokacja operatywna

Określenie szacunkowych ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E (PWEOSP) lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E (PWYOSP), a także dostarczonego do PWEOSDW lub odebranego w PWYOSDW, w poprzedniej Dobie gazowej.

Alokacja rozliczeniowa

Określenie ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWEOSP) lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego (PWYOSP), a także dostarczonego do PWEOSDW lub odebranego w PWYOSDW, w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Miesiąca gazowego.

Bilansowanie

Bilansowanie fizyczne i handlowe prowadzone przez OSD.

Bilansowanie fizyczne

Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości Paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z Systemu gazowego, poprzez bieżące sterowanie pracą Systemu dystrybucyjnego.

Bilansowanie handlowe

Działalność OSD polegająca na określeniu i rozliczeniu wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego i pobranego z systemu dystrybucyjnego przez ZUD

Cena referencyjna gazu (CRG)

Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESD.

Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania niezbilansowania (CRGBIL)

Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez OSD, wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESD, wykorzystywana przez OSD na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego.



Ciepło spalania H_{SN}

Ilość energii, która została wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, a 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 06:00 dnia bieżącego do godziny 06:00 dnia następnego.

Dystrybucja Paliwa gazowego

Transport Paliwa gazowego 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.

Liczba Wobbego (PN-C-04750)

Stosunek wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.

Metr sześcienny (m³)

Metr sześcienny suchego Paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).

Miesiąc gazowy

Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.

**Międzyoperatorska Umowa
Dystrybucyjna (MUD)**

Rodzaj Umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD i OSDW, którego system zasilany jest z Obszaru dystrybucyjnego OSD.

Moc umowna

Określona w Umowie dystrybucyjnej lub w Umowie kompleksowej, maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego wyrażona w kWh/h która może być



Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej
(IRiESD)

Indeks: IC-W5/2/2013

Instrukcja Zintegrowanego Systemu
Zarządzania

Strona:
10/122

Moc przyłączeniowa	dostarczona do dystrybucji w punkcie wejścia lub odebrana z Systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia. Planowana maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub poboru Paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w Umowie o przyłączenie . wyrażona w m ³ /h.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punktach wejścia i pobranego w Punktach wyjścia w ramach danego wejścia do Systemu dystrybucyjnego, wyliczona w oparciu o wynik pomiaru i sposób Alokacji.
Nominacja	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD oraz przez niego zatwierdzone dotyczące ilości Paliwa gazowego, która zostanie pobrana przez ZUD w określonym czasie z Systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Nominalna wartość ciepła spalania	Wartość ciepła spalania wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju gazu i wynosząca 10,972 kWh/m ³ [39,5 MJ/m ³] w przypadku gazu wysokometanowego grupy E.
Obszar dystrybucyjny	Wyodrębniony fragment Systemu dystrybucyjnego OSD zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia. Granice obszarów dystrybucyjnych określa udzielona OSD koncesja.
Obszar dystrybucyjny E	Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera Paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca w gospodarstwie domowym	Odbiorca końcowy dokonujący zakupu Paliwa gazowego wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu paliw gazowych na własny użytek.
Okres rozliczeniowy	Ustalony w Taryfie lub Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczania za świadczoną przez OSD usługę Dystrybucji.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Dystrybucją paliw gazowych na terenie objętym koncesją, odpowiedzialne za ruch Sieciowy w Systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki wynikają z



ustawy Prawo energetyczne wyznaczone na OSD decyzją Prezesa URE.

Operator Systemu Przesyłowego (OSP)

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem Paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch Sieciowy w Systemie przesyłowym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne wyznaczone na OSP decyzją Prezesa URE.

Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSDW)

Operator Systemu Dystrybucyjnego zasilanego z Systemu dystrybucyjnego OSD, wyznaczony na operatora decyzją Prezesa URE.

Operator Systemu Współpracującego (OSW)

OSP, operator Systemu magazynowania paliw gazowych i skraplania gazu ziemnego lub inny niż OSD operator Systemu dystrybucyjnego współpracujący z Systemem dystrybucyjnym OSD.

Paliwo gazowe

Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony gaz ziemny oraz propan-butan lub inne rodzaje gazu palnego, dostarczane za pomocą Sieci gazowej (w szczególności gaz koksowniczy), a także biogaz rolniczy, niezależnie od ich przeznaczenia

Plan Ograniczeń

Plan wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.

Plan Rozwoju

Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na Paliwa gazowe określony w art. 16 Ustawy prawo energetyczne

Pojedyncze zlecenie dystrybucji (PZD)

Składane na podstawie Umowy dystrybucyjnej zlecenie dystrybucji Paliwa gazowego do jednego Punktu wyjścia. Jedna Umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.

Pojedyncze zlecenie dystrybucji na okres rozruchu technologicznego

Pojedyncze zlecenie Dystrybucji Paliwa gazowego charakteryzujące się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej, składane na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia.

Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu P (PZDP)

Pojedyncze zlecenie Dystrybucji 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 przerywanych.



**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 jednej Strefy dystrybucyjnej.

**Pojedyncze Zlecenie
Dystrybucji typu S (PZDS)**

Pojedyncze zlecenie dystrybucji Paliwa gazowego od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WS, wchodzący w skład jednej Strefy dystrybucyjnej.

**Pojedyncze zlecenie Dystrybucji
typu W (PZDW)**

Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych, w ramach Mocy umownej przyznanej OSDW w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} wchodzących w skład tego PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}.

**Pojedyncze zlecenie Dystrybucji
typu Z (PZDZ)**

Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do Punktu wyjścia PWY_{OSP}, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji zwrotnej.

Przedpłatowy układ pomiarowy

Gazomierze lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo- rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, dokonujące pomiaru z góry opłaconej objętości lub ilości Paliwa gazowego i automatycznie wstrzymujące dostarczanie Paliwa gazowego w sytuacji gdy cały opłacony wolumen Paliwa gazowego zostanie odebrany lub zostanie przekroczony okres, za który wniesiono opłatę.

Przepustowość

Maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub odebrana z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia.

Przepustowość techniczna

Maksymalna ciągła Przepustowość Systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi dystrybucji Paliwa gazowego.

Przepustowość zarezerwowana

Część Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego - zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD umowami o świadczeniu usług dystrybucji oraz Umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliw gazowych.

Przesyłanie Paliwa gazowego

Transport Paliwa gazowego Sieciami przesyłowymi OSP.



Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej
(IRIESD)

Indeks: IC-W5/2/2013

Instrukcja Zintegrowanego Systemu
Zarządzania

Strona:
13/122

Punkt	Punkt wejścia lub Punkt wyjścia.
Punkt wejścia	Miejsce dostarczenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, określony w PZD.
Punkt wyjścia	Miejsce odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, w którym następuje rozliczenie usługi Dystrybucji określony w PZD.
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej Nominacji.
Rok gazowy	Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego.
Rozliczenie miesięczne	Rozliczenie usługi dystrybucji za okres pełnego miesiąca gazowego, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura za usługi dystrybucji świadczone w danym miesiącu.
Rozliczenie wstępne	Rozliczenie usługi dystrybucji za okres krótszy niż jeden miesiąc, które może zostać przeprowadzone na podstawie danych szacunkowych lub prognozowanych, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura wstępna za usługi dystrybucji świadczone w danym miesiącu.
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch Sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
Sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, m.in: gazociągi wraz z stacjami gazowymi i Układami pomiarowymi, służące do Przesłania 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 przewyciężyć.



System dystrybucyjny

Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią dystrybucyjną.

System gazowy

Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią gazową.

System telemetryczny

System umożliwiający zdalne przesyłanie do OSD danych pomiarowych z Układu pomiarowego lub parametrów pracy Sieci gazowej w punkcie jego montażu.

Sytuacja awaryjna

Sytuacja powodująca utratę technicznej sprawności Sieci dystrybucyjnej, lub przyłączonej do niej Sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia, mienia, środowiska, lub nagła konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub do ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i powodująca ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub odbiorze Paliwa gazowego.

Strumień Paliwa gazowego

Objętość Paliwa gazowego przepływającego w Systemie dystrybucyjnym w jednostce czasu.

Strefa dystrybucyjna

Wydzielony fragment Systemu dystrybucyjnego, połączony hydraulicznie, zasilany z określonych punktów wejścia do określonych Sieciowych punktów wyjścia Paliwa gazowego.

Taryfa

Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzony jako obowiązujący dla Użytkowników Systemu w trybie określony ustawą Prawo energetyczne.

Tydzień gazowy

Okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego tygodnia (poniedziałku) do godziny 6:00 pierwszego dnia tygodnia następującego bezpośrednio po tygodniu bieżącym (poniedziałku).

Układ pomiarowy

Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru objętości lub innych parametrów Paliwa gazowego pobranego gazu pobranego lub dostarczonego do Sieci gazowej i dokonywania rozliczeń.

**Umowa dystrybucyjna/
dystrybucji**

Umowa o świadczenie usług Dystrybucji Paliwa gazowego zawarta między ZUD a OSD, na podstawie której OSD świadczy usługi Dystrybucji na rzecz ZUD.



Umowa kompleksowa

Umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży Paliwa gazowego i Umowy dystrybucyjnej zawarta między ZUD a Odbiorcą lub OSW

Umowa o przyłączenie

Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania do Sieci dystrybucyjnej.

Umowa

Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.

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 2014 r., poz. 1695 z późn.zm).

Ustawa Prawo Energetyczne

Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r., 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.

Współczynnik konwersji

Współczynnik służący do określenia ilości Paliwa gazowego i wyznaczony na zasadach określonych w IRiESD.

Warunki normalne

Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.

Zarządzanie ograniczeniami

Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD 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 Zapotrzebowania (ZZZ)

Wcześniej niż powiadomienie OSD przez ZUD o faktycznej ilości Paliwa gazowego, którą ZUD zamierza wprowadzić do Systemu dystrybucyjnego lub z niego odebrać.

Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)

Osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz



posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na podstawie umowy zawartej z OSD.

Źródło

Miejsce pozyskania Paliwa gazowego, tj.: kopalnia, biogazownia, instalacja re gazyfikacji LNG, mieszalnia, Sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, Sieci przesyłowe inne aniżeli System przesyłowy OSP.

1.2 WYKAZ ZASTOSOWANYCH SKRÓTÓW

CRG	Cena Referencyjna Gazu.
CRG_{BIL}	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania niezbilansowania
E	Gaz ziemny wysokometanowy
HRB	Handlowy Raport Bilansowania
HRD	Handlowy raport dystrybucji
HSN	Wartość Ciepła spalania dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym
HSN_{min}	Minimalna wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym
HSN_{mingr}	Minimalna wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy.
HZW	Ciepło spalania Paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego
IG	Ilość Paliwa gazowego
IN	Odebrana w punkcie wejścia do Systemu ilość Paliwa gazowego o nieodpowiednich parametrach
IRiESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji Sieci dystrybucyjnej
IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji Sieci przesyłowej
m³	Metr sześcienny normalny
NZ	Dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD.
ONC	Oplata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia
ONP	Oplata za niedotrzymanie parametrów Paliwa gazowego w punkcie wejścia
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego- tu: <i>CMC Poland Sp. z o.o.</i>
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu współpracującego
OSDW	Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego
PZD	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji
PZDP	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu P




PZDR	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R
PZDS	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S
PZDW	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu W
PZDZ	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu Z
PWE_{OSDW}	Punkt wejścia do Systemu dystrybucyjnego E OSD z systemu OSDW
PWE_{OSDW}	Punkt wyjścia z Systemu dystrybucyjnego E OSD do systemu OSDW
PWE_{OSP}	Punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego E OSD z systemu przesyłowego
PWY_{OSP}	Punkt wyjścia z Systemu dystrybucyjnego E OSD do systemu przesyłowego
ONWW	opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji ZUD w punkcie wyjścia
WR	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej mocy i ilości dostarczonego Paliwa gazowego, w tym punkty wyjścia do innych Systemów gazowych.
WS	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego Paliwa gazowego.
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji.
ZUP	Zleceniodawca Usługi Przesyłowej.

1.2.1. Użyte w IRiESD odniesienia do „ilości Paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości Paliwa gazowego, wyrażonej w kWh”, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętości Paliwa gazowego” wyrażana jest w Metrach sześciennych (m³) w Warunkach normalnych.

1.2.2. Wykaz przywoływanych aktów prawnych:

- 1) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa Prawo energetyczne”,
- 2) Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (Dz. U. z 2014 r., poz. 121 tj. ze zm.) – dalej „Kodeks cywilny”,
- 3) Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2014 r., poz. 1695 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa o zapasach”,
- 4) Ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2013 r., poz. 1069, tj. ze zm.) – dalej „Ustawa Prawo o miarach”,
- 5) Ustawa z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. 2003 r Nr 153, poz. 1503 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa o zwalczaniu konkurencji”,
- 6) Ustawa z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2014 r. poz. 827) – dalej „Ustawa o prawach konsumenta”,

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRIESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 18/122

- 7) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820) - dalej „Rozporządzenie taryfowe”,
- 8) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2007 r. w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonywanych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2008 r. Nr 18, poz. 115) - dalej Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej gazomierzy”,
- 9) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 7 stycznia 2008 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2008 r. Nr 5, poz. 29, ze zm.) – dalej „Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych”,
- 10) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r., poz. 1059, tj. ze zm.) – dalej „Rozporządzenie systemowe”,
- 11) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640) - dalej „Rozporządzenie techniczne”,
- 12) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz.U. 2007 Nr 178, poz. 1252) – dalej „Rozporządzenie w sprawie ograniczeń”





2. WSTĘP

2.1 OPERATOR SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 1.2.3. *CMC Poland Sp. z o.o.*, jako Operator Systemu Dystrybucyjnego (dalej „OSD”) świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego na podstawie koncesji na dystrybucję paliw gazowych z dnia 27 czerwca 2005 r. Nr DPG/2/731/W/2/2005/BT oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 2 listopada 2011 r. Nr DPE-4721-37(7)/2011/731/BT o wyznaczeniu *CMC Poland Sp. z o.o.* Operatorem Systemu Dystrybucyjnego gazowego na obszarze określonym w w/w koncesji na dystrybucję paliw gazowych – z wyłączeniem zlokalizowanych na tym obszarze sieci dystrybucyjnych, za których ruch jest odpowiedzialny inny operator systemu dystrybucyjnego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego wyznaczony w trybie art. 9h ustawy – Prawo energetyczne.
- 1.2.4. Udzielona koncesja obejmuje wykonywanie działalności gospodarczej polegającej na transporcie gazu ziemnego własnymi sieciami dystrybucyjnymi na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie oraz bezpośrednim sąsiedztwie zakładu *CMC Poland Sp. z o.o.*
- 1.2.5. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym *CMC Poland Sp. z o.o.* z siedzibą w Zawierciu.

2.2 PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRiESD

- 2.2.1. IRiESD, opracowana przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, określa zasady świadczenia usług dystrybucji, warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju tej Sieci. IRiESD stanowi integralną część umowy dystrybucyjnej lub umowy kompleksowej. Zgodnie z art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne opracowana IRiESD uwzględnia wymagania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) sporządzonej przez OSP.
- 2.2.2. Do stosowania postanowień IRiESD zobowiązani są Użytkownicy Systemu Dystrybucyjnego, w tym Odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub Sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego lub korzystający z usług świadczonych przez OSD. Przez podpisanie umowy dystrybucyjnej/umowy kompleksowej



strony umowy zobowiązują się do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją.


- 2.2.3. Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień Art. 9g ust.2 Ustawy Prawo energetyczne zgodnie z procedurą przedstawioną w punkcie 2.5.
- 2.2.4. W przypadku niezgodności regulacji IRiESD i umowy dystrybucyjnej/umowy kompleksowej decydujące są postanowienia IRiESD, chyba że Strony z uzasadnionych przyczyn wyraźnie postanowiły o określeniu wzajemnych stosunków w sposób odmienny przy jednoczesnym zachowaniu zasady niedyskryminacji pozostałych użytkowników Systemu dystrybucyjnego
- 2.2.5. IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim i opublikowane na stronie internetowej *CMC Poland Sp. z o.o.*

2.3 DOKUMENTY POWIĄZANE

- 2.3.1. Dokumentami powiązanymi z IRiESD są:
- IRiESP,
 - IRiESD OSW,
 - Plan Ograniczeń Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
 - Obowiązująca Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
 - Akty prawne, Polskie Normy i Normy Zakładowe, a także standardy techniczne Izby Gospodarczej Gazownictwa, związane z zakresem działalności Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

2.4 INFORMACJE DODATKOWE

- 2.4.1. OSD publikuje na swojej stronie internetowej informacje i dokumenty zgodnie z obowiązującymi przepisami, w szczególności:
- IRiESD,
 - komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD,
 - zatwierdzoną przez Zarząd *CMC Poland Sp. z o.o.* kartę aktualizacji IRiESD, bądź nową treść IRiESD,
 - procedurę zmiany sprzedawcy,

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 21/122

- 5) wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej,
- 6) wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług Dystrybucji,
- 7) wzorzec Umowy dystrybucyjnej,
- 8) wzór formularza PZD,
- 9) wzór formularza ZZZ,
- 10) Plan Ograniczeń OSD,
- 11) obowiązującą Taryfę,
- 12) dane kontaktowe OSD,
- 13) listę sprzedawców, z którymi OSD zawarł Umowę dystrybucyjną.

2.5 PROCEDURA AKTUALIZACJI IRiESD

- 2.5.1. IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD nie podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej w następstwie spełnienia przez *CMC Poland Sp. z o.o.* kryteriów zawartych w ustawie - Prawo energetyczne.
- 2.5.2. OSD ma prawo do wprowadzania zmian w IRiESD. Projekty zmian IRiESD, są opracowywane w formie karty aktualizacyjnej, która to stanowi załącznik nr 1 do niniejszej IRiESD lub poprzez wydanie nowej IRiESD.
- 2.5.3. Zgodnie z art. 9g ust. 2 ustawy- Prawo energetyczne OSD jest zobowiązany przeprowadzić konsultacje proponowanych zmian IRiESD z Użytkownikami Systemu Dystrybucyjnego. W związku z powyższym OSD udostępnia kartę aktualizacyjną lub nowo opracowaną IRiESD na stronie internetowej OSD, jak również udostępnia ją w swojej siedzibie.
- 2.5.4. Karta aktualizacyjna zawiera w szczególności datę sporządzenia Karty aktualizacji, opis zakresu zmian IRiESD, tekst wprowadzanego lub korygowanego zapisu IRiESD, datę przekazywania uwag do proponowanych zmian w IRiESD przez Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego oraz planowany termin wejścia w życie.
- 2.5.5. Proces wprowadzania zmian IRiESD prowadzony jest według następującego trybu:
 - a) OSD opracowuje projekt zmian IRiESD,
 - b) OSD publikuje na swojej stronie internetowej proponowane zmiany IRiESD, a także udostępnia do wglądu w swojej siedzibie,





c) OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu, sposobie oraz terminie składania zastrzeżeń.

- 2.5.6. Użytkownicy Systemu dystrybucyjnego w terminie określonym przez OSD w komunikacie o którym mowa powyżej, który nie może być krótszy niż 14 dni od dnia udostępnienia projektu zaproponowanych zmian - mogą wносить uwagi dotyczące zaproponowanych zmian.
- 2.5.7. OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian IRiESD.
- 2.5.8. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD ustalone przez OSD po przeprowadzeniu procesu konsultacji określonego powyżej - wiążą OSD, ZUD, użytkowników Systemu, w tym Odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub Sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego lub korzystających z usług świadczonych przez OSD, od dnia wejścia w życie aktualnej wersji IRiESD OSD.
- 2.5.9. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej zgodnie z postanowieniami tej Umowy. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej skutkuje rozwiązaniem Umowy dystrybucyjnej oraz PZD zawartych zarówno na czas określony, jak również nieokreślony. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z OSDW, w tym MUD.

3. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY


3.1 OPIS SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

3.1.1. Zgodnie z klasyfikacją PN-C-04750:2011 w Systemie dystrybucyjnym OSD wyróżnia się:

- System gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

3.1.2. System dystrybucyjny zarządzany przez *CMC Poland Sp. z o.o.* jest to system sieci dystrybucyjnej służącej do dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego.

CMC Poland Sp. z o.o. zasilane jest rurociągiem DN250 o ciśnieniu ~5.6MPa z krajowej sieci gazu. Gaz doprowadzany jest do wstępnej stacji redukcyjnej „Markowizna”, gdzie następuje wstępna redukcja ciśnienia do wysokości 0,8MPa. Następnie gaz rurociągiem DN300 doprowadzony jest do kontenerowej stacji redukcyjnej „Warty”, która wyposażona jest w dwa ciągi redukcyjne i przesyła zredukowany gaz o ciśnieniu:

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRIESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 23/122

- 0,11 MPa do pośredniej stacji redukcyjnej „Łośnice”,
- 0,37 MPa do Stalowni Elektrycznej, Walcowni Daniela i firmy „Chemokor Sp. z o.o.”, a stanowiska cięcia kęsów Zakład Walcowniczy-Walcownia Bruzdowa Sp. o.o. oraz kotłów gazowych eksploatowanych przez wydz. Energetyczny.

Ze stacji redukcyjnej „Łośnice” gaz jest przesyłany:

- bez zmiany ciśnienia do Wydziału Walcowni Prętów,
- po redukcji na ciśnienie 12,5kPa Montomet Service: Wydział Walcownia Walcówki, Zakłady Walcownicze Walcownie Bruzdowe oraz firma „Aluron Sp. z o.o.”
- po redukcji na ciśnienie 2 kPa do celów socjalnych na wydz. Kolejowy i Promocja Ubojnia Drobiu Snopek, Męcik Sp. j.

Łączna długości sieci przesyłowej i rozdzielczej wynosi ~ 7,8 km.

3.2 SYSTEM GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO GRUPY E

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

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

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

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

3.3 PUNKTY WEJŚCIA ORAZ MIEJSCA FIZYCZNEGO DOSTARCZENIA PALIWA GAZOWEGO DO SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

3.3.1. Miejsca wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego:

1) W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wejścia:

- a) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z Systemu przesyłowego do Obszaru dystrybucyjnego E, nazywane





międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z Systemu przesyłowego (MFPWE_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (MFPWY_{OSD}),

b) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z innych systemów lub instalacji aniżeli System przesyłowy OSP (PWE_z), którymi są w szczególności:

- sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, w tym miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSW do Obszaru dystrybucyjnego, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z systemów dystrybucyjnych OSW do Obszaru dystrybucyjnego (MFPWE_{OSW}), które odpowiadają międzysystemowym fizycznym Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW (MFPWY_{OSDW}).


2) W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wejścia:

- a) Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego OSP (PWE_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (MFPWY_{OSD}),
- b) Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSW (PWE_{OSW}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW (PWY_{OSDW}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW (MFPWY_{OSDW}),
- c) Inne Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSW (PWE_{OSW}), tj. Punkty utworzone w oparciu o określone przez OSD międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego OSW (MFPWE_{OSW}).

3.3.2. Miejsca odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.

1) Wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wyjścia zasilane z Obszaru dystrybucyjnego:

- a) miejsca fizycznego poboru Paliwa gazowego z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wyjścia do Systemu przesyłowego (MFPWY_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wejścia z Obszaru dystrybucyjnego (MFPWE_{OSD}),

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 25/122

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

3.4 MIEJSCE WYDANIA PALIWA GAZOWEGO ORAZ PRZENIESIENIE RYZYKA

- 3.4.1. Przejście na OSD ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym następuje z chwilą fizycznego wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach określonych w pkt 3.3.1.
- 3.4.2. Przejście ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego następuje z chwilą fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach określonych w pkt 3.3.2, w miejscach określonych jako granica Sieci dystrybucyjnej, którą może stanowić w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW.
- 3.4.3. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny lub nie będących w posiadaniu OSD. W szczególności System dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym, umieszczonym na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW, chyba że Umowa stanowi inaczej.
- 3.4.4. W przypadku Punktów wyjścia, w których układy pomiarowo-rozliczeniowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprowadzają paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych, przyjmuje się następujące procedury:





- 1) miejscem wydania Paliwa gazowego w którym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego przenoszone jest ryzyko związane z dystrybuowanym Paliwem gazowym, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy (miejsce fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego), chyba że Umowa stanowi inaczej..
- 2) miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie Paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej
- 3) rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowych zainstalowanych u Odbiorcy (w punkcie wyjścia),
- 4) OSD nie świadczy usług Dystrybucji w instalacjach i Sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym, o ile Umowa nie stanowi inaczej, na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.

3.4.5. System dystrybucyjny OSD *CMC Poland Sp. z o.o.* stanowi w całości jedną strefę dystrybucyjną.

3.5 PARAMETRY JAKOŚCIOWE

- 3.5.1. Wartości ciepła spalania Paliwa gazowego (HS_N) dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym dla Systemu gazu wysokometanowego E od $38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$), gdzie $HS_{N_{\min}}=38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$).
- 3.5.2. Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania niższej niż $HS_{N_{\min}} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \text{ kWh/m}^3$) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
- 3.5.3. OSD przysługuje prawo odmowy przyjęcia do dystrybucji gazu ziemnego o ciepłe spalania w zakresie $34,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \text{ kWh/m}^3$) $< HS_N < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,556 \text{ kWh/m}^3$), lub parametrach jakościowych niezgodnych niż określone w pkt 3.5.5, jeżeli spowoduje to niekorzystny wpływ na funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego OSD, bądź też spowoduje naruszenie interesu odbiorców.
- 3.5.4. Za okres wstrzymania odbioru Paliwa gazowego z powodu niedotrzymania przez ZUD parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie gazu wysokometanowego w umownym punkcie wejścia, OSD pobiera opłaty opisane szerzej w pkt 17.
- 3.5.5. Parametry jakościowe w Systemie gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) zgodnie z Normą PN-C-04753:2011:



CMC Commercial Metals

Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej
(IRiESD)

Indeks: IC-W5/2/2013


Instrukcja Zintegrowanego Systemu
ZarządzaniaStrona:
27/122

Wyszczególnienie	System	
	j. m.	gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)
Zawartość siarkowodoru	mg/m ³	≤ 7,0
Zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤ 0,2
Zawartość par rtęci	μg/m ³	≤ 30,0
Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	≤ 16,0
Zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	≤ 40,0
Liczba Wobbego nominalna **	MJ/m ³	53,5
	kWh/m ³	14,861
Zakres zmienności liczby Wobbego dla Paliwa gazowego grupy E **	MJ/m ³	45,0-56,9
	kWh/m ³	12,500 – 15,806
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 01 kwietnia do 30 września	°C	≤ +3,7
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	°C	≤ - 5,0
Intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu *	% (V/V)	1,0

*wymagane dla gazociągów średniego i niskiego ciśnienia,

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

- 3.5.6. OSP oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie odpowiednio do MFPWE_{OSP} lub PWE_Z Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w pkt 3.5.5., z wyłączeniem Intensywności zapachu gazu.
- 3.5.7. OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w pkt 3.5.5.

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 28/122

3.6 OBSZARY ROZLICZENIOWE CIEPŁA SPALANIA ORCS

- 3.6.1. Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego OSD przyjmuje się jako średnią wielkość wynikającą z pomiarów ciepła spalania dokonywanych w danym miesiącu przez *GAZ-SYSTEM S.A.* dla obszaru działania OSD i przesyłanych do OSD w formie miesięcznego raportu, z zastrzeżeniem pkt 3.6.2.
- 3.6.2. W przypadku zainstalowania urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym oraz uzgodnienia warunków sprawdzenia urządzenia, wówczas współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego ciepła spalania.

3.7 CIŚNIENIE PALIWA GAZOWEGO

- 3.7.1. Ciśnienie pod jakim paliwo gazowe powinno być dostarczone do dystrybucji, w punktach wejścia innych niż punkty wejścia (miejscach fizycznego dostarczania) na połączeniu z Systemem gazowym OSP określa OSD. W punktach wejścia (miejscach fizycznego dostarczania) na połączeniu z Systemem gazowym OSP ciśnienie Paliwa gazowego określa OSP po konsultacjach z OSD. W punktach wejścia (miejscach fizycznego dostarczania) na połączeniu z Systemem OSW ciśnienie Paliwa gazowego określa OSD w porozumieniu z OSW.
- 3.7.2. Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe winno być pobierane z Systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia określa OSD.


3.8 WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ I SIECI WRAZ Z NIEZBĘDNĄ INFRASTRUKTURĄ POMOCNICZĄ

- 3.8.1. Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy Systemu dystrybucyjnego OSD oraz krajowych Systemów i instalacji współpracujących, w zakresie gazu ziemnego - 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. z 2013 r., poz. 640) odpowiednimi normami oraz innymi przepisami dotyczącymi dystrybucyjnej Sieci gazowej.

3.9 POŁĄCZENIA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO Z INSTALACJAMI ODBIORCÓW

- 3.9.1. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, położonych poza granicą, którą stanowią punkty wejścia oraz punkty wyjścia do



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 29/122


i z Systemu dystrybucyjnego określone zgodnie z pkt 3.3., pkt 3.4 oraz zgodnie z Umową dystrybucyjną.

- 3.9.2. Zgodnie z art. 6 ustawy- Prawo energetyczne OSD przysługuje w każdym czasie prawo do dokonania kontroli legalności pobierania paliw gazowych, układów pomiarowych, dotrzymania zawartych umów i prawidłowości rozliczeń. Upoważnionym przedstawicielom OSD przysługuje prawo wstępu na teren nieruchomości lub do pomieszczeń, gdzie jest przeprowadzana kontrola, a zwłaszcza do miejsc zainstalowania układów pomiarowych.

3.10 KRYTERIA BEZPIECZEŃSTWA FUNKCJONOWANIA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 3.10.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:
- a) utrzymanie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającą realizację zawartych umów dystrybucyjnych/umów kompleksowych,
 - b) utrzymywanie określonego w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych/umowach kompleksowych Ciśnienia Paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,
 - c) utrzymywanie określonych w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych Ciepła spalania oraz właściwych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.
- 3.10.2. Spełnienie kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD realizuje poprzez:
- a) bieżące zarządzanie Systemem dystrybucyjnym,
 - b) blokowanie ZUD lub innych podmiotów chcących wprowadzić do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowe o nieodpowiedniej jakości lub nieodpowiednim Ciepłe spalania, chyba że Umowa dystrybucyjna/umowa kompleksowa stanowi inaczej,
 - c) opracowywanie Planów ograniczeń, zgodnie z właściwymi przepisami prawa,
 - d) utrzymanie stanu technicznego Systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - e) tworzenie oraz realizację zasad współpracy z OSW określających schemat postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych Systemów,
 - f) zapewnienie ciągłych dyżurów odpowiednich służb działających w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych,
 - g) utrzymanie i rozbudowę Systemów pomiarowo - kontrolnych ilości, mocy, ciśnienia, Paliwa gazowego,



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 30/122

h) zabezpieczanie elementów Systemu dystrybucyjnego przed dostępem osób niepowołanych.

3.11 WSPÓLPRACA OSD Z OSP I OPERATORAMI SYSTEMÓW WSPÓLPRACUJĄCYCH

- 3.11.1. Warunki współpracy pomiędzy OSD, a OSP określone są w międzyoperatorskiej umowie przesyłowej (MUP). Zakres przedmiotowy MUP określa IRiESP.
- 3.11.2. Warunki współpracy pomiędzy OSD, a OSW z których systemu OSD jest zasilany (tj. dla których OSD jest OSDW) - określone są w międzyoperatorskiej umowie dystrybucyjnej (MUD). Zakres przedmiotowy MUD określa IRiESD OSW, wobec którego OSD jest OSDW.
- 3.11.3. OSW dla którego System dystrybucyjny zasilany jest z obszaru OSD może wystąpić z wnioskiem o zawarcie MUD.
- 3.11.4. OSW dla którego System dystrybucyjny zasilany jest z obszaru dystrybucyjnego OSD zamawia - na podstawie zawartego MUD - całość mocy umownej w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego OSD do Systemu dystrybucyjnego OSW.
- 3.11.5. OSW, którego System dystrybucyjny zasilany jest z Systemu dystrybucyjnego OSD:
- 1) zamawia moc umowną w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego OSD do jego Systemu dystrybucyjnego,
 - 2) nie przekracza mocy umownych,
 - 3) dokonuje z OSD rozliczenia zgodnie z postanowieniami taryfy OSD za zamówioną moc umowną oraz przekroczenia mocy,
 - 4) ma obowiązek zapewniać dostęp OSD do urządzeń pomiarowych oraz powinien umożliwić wykonywanie pomiarów wielkości określonych w IRiESD oraz przekazywania do OSW danych pomiarowych w przypadku, gdy przysługuje mu tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego OSD do Systemu dystrybucyjnego OSW.
 - 5) W przypadku gdy OSW zamierza rozpocząć świadczenie usług dystrybucji na rzecz innych Sprzedawców zajmujących się sprzedażą Paliw gazowych na rzecz Odbiorców przyłączonych do jego Sieci a zasilanej z Obszaru





dystrybucyjnego OSD, OSW jest zobowiązany o wystąpienie z wnioskiem o zawarcie MUD oraz z wnioskiem o przydzielenie mu Mocy umownej w punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego OSD.

- 6) Do zawierania MUD stosuje się odpowiednio postanowienia IRESD dot. zawierania Umowy dystrybucyjnej.

3.11.6. Warunki współpracy pomiędzy OSD, a OSW (z wyłączeniem OSP oraz OSDW) określone są w dwustronnych porozumieniach o współpracy.

Porozumienia o współpracy pomiędzy OSD a OSW (z wyłączeniem Operatora Systemu Magazynowania) określają w szczególności:

- 1) zasady przekazywania i sprawdzania zgodności Nominacji (Renominacji) oraz Mocy umownych w systemach współpracujących,
- 2) zasady przekazywania informacji w ramach procedury Alokacji wykonywanych dla Punktów zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
- 3) zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji, a także dane kontaktowe służb OSD oraz OSW,
- 4) zasady udostępniania danych pomiarowych, a także zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
- 5) zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
- 6) zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących, w tym w szczególności zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących, o ile mają one wpływ na warunki pracy drugiego systemu współpracującego,
- 7) zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci,
- 8) zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
- 9) zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych Punktów – połączeń systemów współpracujących,
- 10) zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego, a także w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości Paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,



11) zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze Paliwa gazowego, w tym w szczególności zasady przekazywania informacji w trakcie obowiązywania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego.


3.11.7. Szczegółowe warunki i zasady współpracy OSD z OSDW określone są w MUD oraz załącznikach technicznych do MUD.

MUD powinna określać w szczególności:

- 1) obowiązki OSD oraz OSDW,
- 2) zasady i warunki zamawiania przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},
- 3) warunki prowadzenia rozliczeń z tytułu zamówionej przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},
- 4) zasady składania zabezpieczenia finansowego przez OSDW.
- 5) Załącznik techniczny do MUD powinien regulować kwestie określone w pkt 3.11.6.

3.11.8. Porozumienia zawierane z operatorem systemu magazynowego, operatorem mieszalni gazu oraz operatorami Punktów wejścia ze Źródeł krajowych powinny zawierać w szczególności:

- 1) zasady przekazywania danych o Alokacji na Punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 2) zasady udostępniania danych telemetrycznych,
- 3) zasady udostępniania danych pomiarowych,
- 4) zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
- 5) zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 6) zasady prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 7) zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,
- 8) zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości Paliwa gazowego mającej wpływ na pracę Systemu dystrybucyjnego,
- 9) zasady uzgadniania procedur awaryjnych,
- 10) zasady postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego.

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 33/122

3.11.9. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i Alokacji w Punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z Systemem gazowym danego OSW.

3.12 PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW

3.12.1. Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje posiadają połączenie z Systemem dystrybucyjnym OSD jest zobowiązany stosować zapisy IRiESD, w szczególności powinien:

- 1) zapewnić dostęp OSD do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz powinien umożliwić wykonywanie pomiarów, z także powinien umożliwić wykonywanie niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację urządzeń pomiarowych w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa.
- 2) zapewnić dostęp do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz instalacji gazowej (za stan której odpowiada Odbiorca lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych, w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorcę postanowień Umowy kompleksowej, prowadzonej na zlecenie sprzedawcy (ZUD),
- 3) umożliwić zdemontowanie zainstalowanych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, a także ich wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe nie stanowi własności ZUD lub Odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub braku Umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i nie zawarcia przez Odbiorcę umowy z nowym sprzedawcą,
- 4) zabezpieczyć przed zniszczeniem lub uszkodzeniem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe; nie dokonywać w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie) oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych urządzeń, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
- 5) zabezpieczyć przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy urządzeniach pomiarowo-rozliczeniowych, a także inne plomby założone przez producenta, OSD lub inny uprawniony podmiot, oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,






- 7) informować OSD o planowanych przeglądach okresowych i umożliwić osobą wyznaczonym z ramienia OSD obecność w trakcie trwania prac.
- 3.12.4. W przypadku gdy Odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których w pkt 3.12.3, OSD ma prawo do zainstalowania własnych urządzeń pomiarowo rozliczeniowych, których wskazania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń.
- 3.12.5. Odbiorca będący właścicielem Układu pomiarowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru Paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany Mocy umownej lub ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego Układu pomiarowego.
- 3.12.6. Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w Punkcie wyjścia lub wejścia, ma także obowiązki wynikające z pkt 20.4.7. i pkt 20.5.10.
- 3.12.7. Odbiorca, który nie jest właścicielem Układu pomiarowego:
- 1) zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,
 - 2) może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach Układu pomiarowego, po uzgodnieniu z OSD,
 - 3) może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia,
 - 4) może zainstalować własny System telemetryczny, w przypadku braku Systemu telemetrycznego OSD, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy.
- 3.12.8. Odbiorca spełniający przesłanki do uznania za odbiorcę wrażliwego Paliw gazowych w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne, ma prawo do wystąpienia z wnioskiem do OSD o zainstalowanie Przedpłatowych Układów pomiarowych.
- 3.12.9. Standardy jakościowe obsługi Odbiorców opisano w punkcie 5.6.

3.13 PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO


- 3.13.1. OSD jest odpowiedzialny za rozwój Systemu dystrybucyjnego.
- 3.13.2. Rozwój Systemu dystrybucyjnego prowadzony jest z uwzględnieniem kryteriów zdefiniowanych w założeniach polityki energetycznej kraju, strategii operatora Systemu dystrybucyjnego z uwzględnieniem zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, gwarantując przy tym długoterminowe

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 36/122

zdolności Systemu dystrybucyjnego, przy uwzględnieniu miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

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



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 37/122

4. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

4.1 WARUNKI PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

- 4.1.1. Przyłączenie podmiotów do Sieci dystrybucyjnej jest realizowane przez OSD.
- 4.1.2. Przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej jest możliwe po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie warunków określonych przez OSD w warunkach przyłączania do Sieci dystrybucyjnej i po zawarciu Umowy o przyłączenie.
- 4.1.3. Zapisy zawarte w niniejszym rozdziale są stosowane również do podmiotów zgłaszających zmiany w odbiorze Paliwa gazowego powodujące konieczność wymiany elementów Sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej Sieci. Za zmianę o które mowa powyżej uznaje się m.in. zmiany Mocy umownej lub ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego wykraczającego poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w punkcie wyjścia z Sieci dystrybucyjnej. Opłaty tytułu wykonania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami Taryfy.
- 4.1.4. W sytuacji gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej, nie posiada tytułu prawnego do korzystania z instalacji, przyłączanego obiektu lub Sieci OSD ma prawo odmowy przyłączenia do Sieci.
- 4.1.5. Podmiot, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i Sieci może wystąpić z wnioskiem do OSD o podanie informacji na temat możliwości przyłączenia do Sieci.
- 4.1.6. Przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej sieci innych OSW, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego Gazu ziemnego, instalacji regazyfikacji LNG, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze Źródeł, w tym kopalni oraz mieszalni, wymaga, poza Umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z Systemem dystrybucyjnym, lub zawarcia MUD.
- 4.1.7. W procesie przyłączania podmiotu do Systemu dystrybucyjnego wyróżnia się następujące etapy:
- a) złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
 - b) wydanie przez OSD warunków przyłączenia,
 - c) wysłanie do podmiotu ubiegającego się o przyłączenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej OSD oraz na jego pisemny wniosek - projektu umowy o przyłączenie,
 - d) złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie,






- e) zawarcie Umowy o przyłączenie,
- f) przygotowanie i realizacja przyłącza.

4.1.8. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do Systemu dystrybucyjnego oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są na stronie internetowej Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

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

4.2 WNIOSEK O OKREŚLENIE WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

- 4.2.1. Podmiot chcący przyłączyć się do Sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza udostępnionego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSD.
- 4.2.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.
- 4.2.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej będącej elementem lokalnego Obszaru dystrybucyjnego E zasilanego z instalacji regazyfikacją LNG (PWE_{LNG}), jest zobowiązany do złożenia dokumentów lub oświadczenia sprzedawcy Paliw gazowych w celu potwierdzenia możliwości dostarczenia Paliwa gazowego do tego obszaru.
- 4.2.4. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci gazowej dzieli się na grupy przyłączeniowe według następujących kryteriów:
- 1) grupa A - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci będą bezpośrednio przyłączane do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej wysokiego ciśnienia, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 3;
 - 2) grupa B - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci będą przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej niż wymieniona w pkt 1, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 3, z podziałem na podgrupy:
 - a) podgrupa I - podmioty, które będą odbierać gaz ziemny wysokometanowy lub propan-butan w ilości nie większej niż 10 m³/h albo gaz ziemny zaazotowany w ilościach nie większych niż 25 m³/h,
 - b) podgrupa II - pozostałe podmioty;

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 39/122

- 3) grupa C - podmioty zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, ich wytwarzaniem, przetwarzaniem lub wydobywaniem, magazynowaniem paliw gazowych oraz skraplaniem lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego.

4.3 WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

- 4.3.1. OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.
- 4.3.2. W sytuacji, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:
- 1) OSD, w terminie 7 dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot do uzupełnienia wniosku,
 - 2) podmiot obowiązany jest dostarczyć wniosek z naniesieniem stosownych uzupełnień w terminie wyznaczonym przez OSD. Termin ten nie może być krótszy niż 21 dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w pkt 1),
 - 3) jeśli uzupełniony wniosek nie zostanie doręczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.
- 4.3.3. Kompletny wniosek, spełniający wymogi formalne, poddawany jest analizie technicznej i ekonomicznej, w trakcie której OSD ocenia, czy przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej jest technicznie możliwe i ekonomicznie uzasadnione.
- 4.3.4. Podczas rozpatrywania wniosku, OSD bierze pod uwagę zawarte Umowy oraz wcześniej przedłożone wnioski o świadczenie usług Dystrybucji o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliwa gazowego.
- 4.3.5. Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku i w oparciu o następujące działania:
- 1) analizę wariantów przyłączenia,
 - 2) ocenę kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę Systemu
 - 3) analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia.
- 4.3.6. Brak technicznych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej zachodzi wówczas, gdy istnieje ryzyko obniżenia niezawodności działania Systemu dystrybucyjnego, obniżenie jakości Paliwa gazowego w Systemie lub może uniemożliwić wywiązanie się OSD z innych nałożonych na niego obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.
- 4.3.7. Brak ekonomicznych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie ma wpływ na niekorzystną zmianę cen i stawek opłat za świadczenie usług Dystrybucji dla innych podmiotów przyłączonych do Sieci.





CMC Commercial Metals

Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej
(IRIESD)

Indeks: IC-W5/2/2013

Instrukcja Zintegrowanego Systemu
Zarządzania

Strona:
40/122

- 4.3.8. OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 4.3.9. W sytuacji gdy OSD wyda odmowę zawarcia Umowy o przyłączenie podmiotu do Sieci dystrybucyjnej, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy i informując podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne.
- 4.3.10. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych lub ekonomicznych, OSD na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, przedstawia informację o działaniach, jakie muszą być podjęte w zakresie rozbudowy Sieci, aby nastąpiło przyłączenie do Sieci. Za opracowanie informacji OSD pobiera opłatę, uzgodnioną z podmiotem, odzwierciedlającą koszty jej przygotowania.
- 4.3.11. OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:
- 1) miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub Sieci oraz ich parametry techniczne,
 - 2) zakres niezbędnych zmian w Sieci dystrybucyjnej związanych z przyłączeniem do Sieci dystrybucyjnej,
 - 3) parametry techniczne przyłącza do Sieci dystrybucyjnej,
 - 4) minimalne i maksymalne Ciśnienie dostarczania i odbioru Paliwa gazowego,
 - 5) wymagania dotyczące Układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
 - 6) moc przyłączeniową,
 - 7) charakterystykę dostarczania i poboru Paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i poboru,
 - 8) miejsce rozgraniczenia własności Systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji, urządzeń lub Sieci podmiotu przyłączanego,
 - 9) wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także Systemu telemetrycznego oraz ochrony przeciwwkorozyjnej,
 - 10) okres ważności warunków przyłączenia.
- 4.3.12. Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w pkt 4.3.11.2), pkt 4.3.11.7) oraz pkt 4.3.11.9).



- 4.3.13. Warunki przyłączenia źródeł współpracujących z Systemem dystrybucyjnym OSD, poza danymi określonymi w pkt 4.3.11 określają parametry jakościowe i techniczne Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego.
- 4.3.14. OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa.
- 4.3.15. W przypadku, gdy wydanie warunków przyłączenia jest uzależnione od uzyskania warunków przyłączenia od OSW, terminy o których mowa w pkt 4.3.14 przedłuża się o okres niezbędny do uzyskania tych warunków od OSW.
- 4.3.16. OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o konieczności uzyskania warunków przyłączenia od OSW i terminie ich wydania.
- 4.3.17. W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin o którym mowa w pkt 4.3.14., OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.
- 4.3.18. Jeżeli złożony został więcej niż jeden wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego, lub wnioski te dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części – OSD wydaje odrębne warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD informuje w wydanych warunkach przyłączenia kolejne podmioty, dla których określa warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, o fakcie wcześniejszego wydania warunków w ramach tej samej Przepustowości lub warunków dla obszaru pokrywającego się w całości lub części z obszarem, którego dotyczą wnioski tych podmiotów.
- 4.3.19. W warunkach przyłączenia OSD określa okres ich ważności, nie krótszy niż 60 dni, z uwzględnieniem zapotrzebowania na przepustowość techniczną w danym obszarze, w tym ograniczeń technicznych Systemu dystrybucyjnego i ograniczeń technicznych zasilającego go Systemu przesyłowego.
- 4.3.20. Warunki przyłączenia w okresie ich ważności stanowią dla OSD zobowiązanie do zawarcia umowy o przyłączenie.
- 4.3.21. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt 4.3.22.
- 4.3.22. Jeżeli podmiot w ciągu 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia nie wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie, a zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego lub zostały określone warunki przyłączenia do Sieci




dystrybucyjnej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub w części, OSD zawiera umowy o przyłączenie do Sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego.

- 4.3.23. Wydanie warunków przyłączenia nie jest równoznaczne z zarezerwowaniem przez OSD przepustowości Systemu gazowego dla podmiotu, który otrzymał te warunki przyłączenia.
- 4.3.24. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia. Jeżeli zmiana warunków przyłączenia wynika z uwarunkowań pracy Systemu dystrybucyjnego to jest ona dokonywana przez OSD poprzez określenie nowych warunków przyłączenia bez konieczności złożenia przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie.
- 4.3.25. Na pisemny wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych (upoważnionego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia) OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

4.4 UMOWA O PRZYŁĄCZENIE

- 4.4.1. Przyłączenie nowych Punktów do Sieci dystrybucyjnej następuje w oparciu o Umowę o przyłączenie, umowa ta zawierana jest pomiędzy OSD i przyłączanym podmiotem. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
- 4.4.2. OSD zawierając Umowę o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej ma obowiązek zawierania jej na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, a wnioskujący o zawarcie Umowy spełnia warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej lub w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 4.4.3. W sytuacji gdy zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego, OSD zawiera umowy o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego, z zastrzeżeniem pkt 4.3.22.

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 43/122

- 4.4.4. Projekt Umowy o przyłączenie przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu będącego w posiadaniu ważnych warunków o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej jest ważny na czas określony przez OSD.
- 4.4.5. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania stanowi umowa o przyłączenie zawarta pomiędzy OSD oraz przyłączanym podmiotem na warunkach w niej określonych.
- 4.4.6. Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
- 1) prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie Paliwa gazowego do podmiotu, moc przyłączeniową dla przyłączanego punktu wejścia lub wyjścia, ilość Paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,
 - 2) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie, nie wywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt 4.4.6.1) lub odstąpienie od umowy,
 - 3) termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności Sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robot niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania techniczne dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy Sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.
- 4.4.7. Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zostaje zarezerwowana przepustowość w strefie dystrybucyjnej, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w umowie o przyłączenie terminu zawarcia umowy, na podstawie której ma nastąpić rozpoczęcie dostarczania Paliwa gazowego do podmiotu.
- 4.4.8. Na pisemny wniosek przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych (upoważnionego przez przyłączany podmiot we wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie) OSD informuje o stanie realizacji umowy o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

4.5 WYMAGANIA TECHNICZNE DLA NOWYCH PUNKTÓW

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





- 4.5.2. Podmiot zawierający z OSD Umowę o przyłączenie, na podstawie której stanie się właścicielem nowego Punktu, zobowiązany jest zapewnić OSD stały dostęp do przyłączanego Punktu w celu przeprowadzania kontroli stanu urządzeń znajdujących się w tym Punkcie i odczytu urządzeń pomiarowych.
- 4.5.3. Układy pomiarowe winny pracować zgodnie z warunkami określonymi w ich dokumentacji technicznej.
- 4.5.4. Obowiązek utrzymania punktu w pełnej sprawności spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego punktu.

5. UMOWA DYSTRYBUCYJNA

5.1 WARUNKI ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI

- 5.1.1. Stronami Umowy dystrybucyjnej są:
- 1) Operator Systemu Dystrybucyjnego,
 - 2) Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD).
- 5.1.2. Stronami umowy kompleksowej są:
- 1) Operator Systemu Dystrybucyjnego,
 - 2) Odbiorca końcowy.
- 5.1.3. Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji (ZUD) może być w szczególności: odbiorca, wytwórca lub sprzedawca paliw gazowych posiadający odpowiednią koncesję pod warunkiem posiadania zawartej umowy dystrybucyjnej z OSD oraz umowy sprzedaży bądź umowy kompleksowej z odbiorcą przyłączonym do sieci OSD, o ile konieczność posiadania takiej koncesji wynika z przepisów ustawy prawo energetyczne, a także OSP i OSW.
- 5.1.4. Terminy składania i rozpatrywania pisemnych wniosków o zawarcie Umowy dystrybucyjnej:
- 1) wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 30 dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt 5.1.4.2),




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

5.1.5. Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej:

- 1) Wnioskodawca składa do OSD pisemny wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
- 2) Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt 5.1.6.2).
- 3) Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki do niego powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.
- 4) Umowa dystrybucyjna ma charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej bez konieczności jednoczesnego złożenia Pojedynczego zlecenia Dystrybucji (PZD).
- 5) W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD stosuje standardowy wzorzec Umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.

5.1.6. Warunki wymagane przy zawarciu Umowy dystrybucyjnej. Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej powinien:

- 1) dostarczyć pisemny wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, wraz ze wszystkim załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym rozdziale,
- 2) przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:
 - a) dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności gospodarczej, w przypadku gdy nie będzie istniała możliwość jej sprawdzenia przez OSD w drodze elektronicznego dostępu do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEiDG) lub Krajowego Rejestru Sądowego (KRS),
 - b) pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, o ile potwierdzenie takie nie znajduje się w CEiDG lub KRS,
 - c) dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, o ile informacja ta nie znajduje się w CEiDG lub KRS,


	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 46/122

- d) podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej - dokument poświadczający nadanie numeru statystycznego REGON, o ile informacja ta nie znajduje się w CEiDG lub KRS,
- e) podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej - odpis koncesji, promesę koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą Prawo energetyczne,
- f) podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń powyżej przedkłada dowód osobisty lub paszport.

5.1.7. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej:

- 1) rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej obejmuje weryfikację formalną wniosku i załączonych do niego dokumentów pod kątem:
 - a) zgodności z wymogami IRiESD danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej,
 - b) spełnienia wymogów formalnych, takich jak kompletność i poprawność danych oraz dokumentów,
- 2) jeżeli wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku, wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni roboczych od dnia doręczenia wezwania,
- 3) jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie, o którym mowa powyżej, wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia,
- 4) w ciągu 30 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia Umowy dystrybucyjnej,
- 5) wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony, jeżeli nie spełnia wymogów, o których mowa w pkt 5.1.6.,
- 6) w przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD w terminie nie później niż 3 Dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną Umowę dystrybucyjną, opracowaną na



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 47/122

podstawie aktualnie obowiązującego wzorca Umowy udostępnianego na stronie internetowej OSD,

- 7) wnioskodawca w terminie 30 Dni roboczych, licząc od dnia doręczenia parafowanej Umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną Umowę dystrybucyjną,
- 8) OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną Umowę dystrybucyjną, w terminie 14 Dni roboczych od dnia doręczenia Umowy podpisanej przez wnioskodawcę,
- 9) nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej Umowy dystrybucyjnej lub brak zgłoszenia przez wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści parafowanej Umowy dystrybucyjnej przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w pkt 5.1.7.6), uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSD. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie Umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej. W przypadku gdyby wnioskodawca o świadczenie usług Dystrybucji był konsumentem w rozumieniu przepisów Kodeksu cywilnego, OSD wyznaczy mu termin dodatkowy na przesłanie podpisanej Umowy. Brak przesłania przez takiego wnioskodawcę podpisanej Umowy mimo wyznaczenia dodatkowego terminu uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej,
- 10) podpisanie Umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków oraz wszystkich postanowień IRiESD.
- 11) po zawarciu Umowy dystrybucyjnej wnioskodawca uzyskuje status ZUD.

5.1.8. Przypadki odmowy zawarcia Umowy dystrybucyjnej.

OSD może odmówić zawarcia Umowy dystrybucyjnej w każdym z następujących przypadków:


- 1) nie są spełnione warunki formalno-prawne, o których mowa w pkt 5.1.6, przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy odmowy zawarcia Umowy,
- 2) w przypadkach przewidzianych przepisami prawa.

5.1.9. Umowa dystrybucyjna określa zasady jej rozwiązania, w tym jej wypowiedzania.

5.1.10. W przypadku wystąpienia przez OSDW z wnioskiem o zawarcie MUD, procedurę określoną w niniejszym rozdziale stosuje się odpowiednio, z uwzględnieniem następujących wymogów:

- 1) OSDW, którego system dystrybucyjny zasilany jest z Obszaru dystrybucyjnego OSD, może wystąpić do OSD z wnioskiem o zawarcie MUD



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 48/122

i przydzielenie mu całości lub części Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},

- 2) w ramach wniosku o zawarcie MUD i przydzielenie Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, OSDW wskazuje wielkość Mocy umownej zamawianej odpowiednio w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},
- 3) OSD rozpatruje wniosek o zawarcie MUD w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania,
- 4) na podstawie zawartej MUD, OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} i zobowiązuje się do:
 - a) nieprzekraczania Mocy umownych,
 - b) składania PZD_{OSDW} na zasadach określonych w IRiESD,
 - c) dokonywania z OSD rozliczeń, zgodnie z postanowieniami Taryfy, za zamówioną Moc umowną oraz w przypadku przekroczenia Mocy umownej,
 - d) wykonywania Alokacji, zgodnie z rozdziałem 13,
 - e) składania prognoz transportowych,
 - f) złożenia zabezpieczenia finansowego, w formie i wysokości określonej w MUD,
 - g) zapewnienia dostępu OSD do Układów pomiarowych oraz wykonywania pomiarów wielkości określonych w IRiESD oraz przekazywania do OSD danych pomiarowych w przypadku, gdy przysługuje mu tytuł prawny.


5.2 PRAWA I OBOWIĄZKI OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 5.2.1. Prawa i obowiązki Operatora Systemu Dystrybucyjnego określa ustawa - Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.
- 5.2.2. OSD jest zobowiązany utrzymywać zdolność urządzeń i Sieci do realizacji zaopatrzenia w Paliwa gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych.
- 5.2.3. OSD jest zobowiązany dotrzymywać parametrów jakościowych Paliwa gazowego, określonych w pkt 3.5. oraz Ciśnienia Paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSP lub ZUD jego zobowiązań określonych w MUP, Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów





- 5.2.4. OSD jest zobowiązany zapewniać wszystkim odbiorcom uprawnionym, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą paliw gazowych na rzecz odbiorców oraz sprzedawcom z urzędu wyznaczonym przez Prezesa URE, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, na zasadach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD.
- 5.2.5. OSD, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:
- a) bezpieczeństwo dostarczania Paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację umów z użytkownikami tego Systemu,
 - b) prowadzenie ruchu Sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania Paliw gazowych i ich jakości,
 - c) eksploatację, konserwację oraz remonty Sieci, instalacji i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi Systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania Systemu gazowego,
 - d) zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji paliw gazowych, a także w zakresie rozbudowy Systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi Systemami gazowymi,
 - e) współpracę z innymi operatorami Systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania Systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
 - f) zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w Systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi Systemami gazowymi,
 - g) świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
 - h) bilansowanie Systemu i zarządzanie ograniczeniami w Systemie gazowym oraz prowadzenie z użytkownikami tego Systemu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z Systemu,
 - i) dostarczanie użytkownikom Systemu i operatorom innych Systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi Systemami gazowymi,
 - j) realizację ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 50/122

k) utrzymanie odpowiedniego stopnia nawonienia Paliwa gazowego znajdującego się w Systemie dystrybucyjnym OSD na odpowiednim poziomie zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.


5.2.6. Operator Systemu Dystrybucyjnego ma prawo w szczególności do:

- a) pobierania opłat za świadczone usługi na warunkach określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej i niniejszej IRiESD,
- b) wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej w całości lub zawarcia aneksu zmieniającego do umowy w przypadkach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD,
- c) odmowy świadczenia usługi dystrybucji w przypadkach określonych w pkt 5.1.8. oraz w pkt 7.5.,
- d) realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej, Taryfie i niniejszej IRiESD,
- e) aktualizacji zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w punkcie 2.5.

5.3 PRAWA I OBOWIĄZKI ZUD

- 5.3.1. Prawa i obowiązki ZUD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna lub umowa kompleksowa.
- 5.3.2. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Systemu dystrybucyjnego i odbiór Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego oraz za utrzymanie równowagi pomiędzy objętościami oraz ilościami Paliwa gazowego dostarczonymi w umownych punktach wejścia i odbieranymi w umownych punktach wyjścia, wchodzących w skład jednej Obszaru dystrybucyjnego.
- 5.3.3. ZUD ma prawo korzystać z usługi dystrybucji świadczonej przez OSD, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, w Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej oraz niniejszej IRiESD oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w Taryfie, stosowanych w sposób obiektywny i nie dyskryminujący pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w Rozdziale 6.




	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 51/122

- 5.3.4. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do umownego punktu wejścia do Systemu Paliwa gazowego spełniającego wymagania dotyczące jakości Paliwa i ciśnienia określone w niniejszej IRiESD i umowie dystrybucyjnej.
- 5.3.5. ZUD jest zobowiązany do terminowej realizacji płatności, zgodnie z warunkami określonymi w niniejszej IRiESD oraz w umowie dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej.
- 5.3.6. ZUD jest zobowiązany poinformować w formie pisemnej w terminie 7 dni roboczych o wszelkich zmianach, które nastąpią w okresie realizacji umowy dystrybucyjnej/umowy kompleksowej, dotyczących dokumentów i danych wymienionych w pkt 5.1.6.2).
- 5.3.7. ZUD jest zobowiązany współdziałać w ramach procedury zmiany sprzedawcy poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD numerze identyfikacyjnym Punktu wyjścia, w którym pobierają oni Paliwo gazowe; informacja taka powinna być umieszczona w dokumentach stanowiących podstawę płatności Odbiorcy.
- 5.3.8. ZUD jest zobowiązany informować Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy, w przypadku ZUD zawierających umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowe z Odbiorcami
- 5.3.9. ZUD jest zobowiązany, przed rozpoczęciem świadczenia usługi dystrybucji na jego rzecz do określenia sposobów alokacji.
- 5.3.10. ZUD jest zobowiązany do stworzenia możliwości całodobowego kontaktu ZUD z jego odbiorcami, którzy to posiadają bezpośrednie przyłączenie do Systemu dystrybucyjnego.

5.4 ODPOWIEDZIALNOŚĆ ZA JAKOŚĆ I CIŚNIENIE PALIW GAZOWYCH

- 5.4.1. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Systemu dystrybucyjnego, do określonych w umowie dystrybucyjnej umownych punktów wejścia, w każdym dowolnym czasie obowiązywania umowy dystrybucyjnej, Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w IRiESD oraz w umowie dystrybucyjnej.
- 5.4.2. Na OSD spoczywa odpowiedzialność dostarczenia, do określonych umownych punktów wyjścia, w każdym dowolnym czasie obowiązywania umowy dystrybucyjnej, Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w IRiESD, z wyjątkiem przypadków, gdy niedotrzymanie tych wymagań spowodowane zostało przez któregokolwiek z ZUD dostarczającego paliwo gazowe do punktów wejścia zasilających daną Strefę dystrybucyjną.



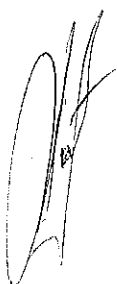
	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 52/122


5.5 SIŁA WYŻSZA

- 5.5.1. Strony nie ponoszą odpowiedzialności za niewykonanie lub nienależyte wykonanie swoich obowiązków o ile wynika to z okoliczności siły wyższej.
- 5.5.2. Strona powołująca się na okoliczność siły wyższej jest zobowiązana niezwłocznie zawiadomić drugą stronę o zaistnieniu okoliczności siły wyższej przedstawiając dowody potwierdzające jej wystąpienie.
- 5.5.3. 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.
- 5.5.4. Niezwłocznie po przystąpieniu do wykonywania zobowiązań po ustaniu siły wyższej, strona zobowiązana jest zawiadomić o tym fakcie drugą stronę.

5.6 STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU

- 5.6.1. W zakresie standardów jakościowych obsługi Użytkowników Systemu, OSD:
 - 1) jest w gotowości do usuwania zakłóceń w dostarczaniu Paliw Gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą Systemu i niezwłocznie je usuwa,
 - 2) przyjmuje od użytkowników Systemu przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw paliw gazowych,
 - 3) jest zobowiązany udzielać Użytkownikom Systemu informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanych z powodu awarii,
 - 4) bierze pod uwagę propozycje użytkownika Systemu dotyczące przebiegu przyłącza i jego usytuowania, jeżeli propozycja ta nie podważa obowiązujących przepisów i warunków przyłączenia,
 - 5) powiadamia użytkowników Systemu o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych poprzez indywidualne zawiadomienia pisemne, telefoniczne bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - 6) nieodpłatnie udziela informacji dotyczących aktualnych taryf oraz rozliczeń.
 - 7) odpłatnie podejmuje należyte czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez użytkownika Systemu lub inny podmiot prac w obszarze tego Systemu,
 - 8) 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.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRIESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 53/122

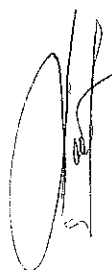
6. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

6.1 ZAKRES USŁUG ŚWIADCZONYCH PRZEZ OSD

- 6.1.1. Podstawowe usługi świadczone przez OSD, to usługi Dystrybucji Paliwa gazowego, od wybranego przez ZUD Punktu lub Punktów wejścia do wybranego przez niego Punktu/Punktów wyjścia, w oparciu o Umowę dystrybucyjną, zawartą pomiędzy OSD a ZUD.
- 6.1.2. W przypadku gdy ZUD złoży wniosek o świadczenie usługi Dystrybucji od Punktu wejścia który nie jest punktem wejścia OSD lub do nieistniejącego Punktu wejścia, stosuje się procedurę przyłączeniową szerzej opisaną w punkcie 4. Procedura przyłączeniowa stosowana jest również w przypadku konieczności przebudowy tego Punktu w celu realizacji Usługi dystrybucji.
- 6.1.3. Całość lub część Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$ może zostać przyznana OSDW będącemu stroną MUD.
- 6.1.4. Do świadczenia usług dystrybucji konieczne jest zawarcie umowy dystrybucyjnej i złożenie PZD.
- 6.1.5. Przejście własności Paliwa gazowego w ramach umów sprzedaży zawieranych przez ZUD może nastąpić w punkcie wirtualnym Systemu przesyłowego OSP zdefiniowanym w IRiESP lub Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego OSD.
- 6.1.6. OSD może oferować szczególne warunki świadczenia usług Dystrybucji na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej.

6.2 WARUNKI TECHNICZNE

- 6.2.1. OSD jest zobowiązany świadczyć usługę dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD Punktami wejścia, a Punktami wyjścia, dla których istnieją techniczne warunki świadczenia usługi dystrybucji Paliwa gazowego w obszarze Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD.
- 6.2.2. Spełnienie przez ZUD warunków technicznych rozpatrywane jest na etapie rozpatrywanie PZD, zgodnie z pkt 7.4.
- 6.2.3. Przez techniczne warunki dystrybucji Paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:





- 1) istnienie połączeń gazociągowych w ramach Systemu dystrybucyjnego OSD pomiędzy punktem wejścia, a wskazanym przez Wnioskodawcę punktem wyjścia,
- 2) istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowego umożliwiającego rozliczanie umowy dystrybucji,
- 3) spełnianie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, o którego Dystrybucję występuje wnioskodawca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt 3.5.,
- 4) istnienie wolnych przepustowości w Systemie dystrybucyjnym, których wykorzystanie w celu świadczenia usługi dystrybucji Paliwa gazowego na rzecz Wnioskodawcy nie pogorszy warunków dystrybucji Paliwa gazowego ZUD posiadających wcześniej zawarte umowy dystrybucyjne,
- 5) ciśnienie dostarczonego do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego w Punkcie wejścia PWEż musi mieścić się w zakresie Ciśnień określonych przez OSD dla tego Punktu wejścia, a w przypadku Punktów wejścia (miejsc fizycznego dostarczania Paliwa gazowego) na połączeniu z OSP lub OSW – w zakresie Ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSP lub OSW.

6.2.4. OSD może, po dokonaniu analizy świadczonych usług dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług dystrybucji w przypadku, jeżeli nie naruszy to równoprawnego traktowania użytkowników Systemu.


6.3 WARUNKI FINANSOWE

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

7. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

7.1 ZASADY ZLECANIA USŁUG DYSTRYBUCJI


- 7.1.1. ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji, składając do OSD Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji (PZD).
- 7.1.2. ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji składając do OSD PZD nie wcześniej niż na rok i nie później niż na 14 dni przed wnioskiem w PZD

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 55/122

terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji. OSD zastrzega sobie prawo do odmowy rozpatrzenia PZD złożonego w terminach innych, aniżeli wskazane w zdaniu poprzedzającym.

- 7.1.3. Zlecając usługę dystrybucji, ZUD może złożyć Zbiorcze Zgłoszenie PZD, obejmujące wiele PZD, z zastrzeżeniem pkt 8.
- 7.1.4. W PZD ZUD wskazuje strefę dystrybucyjną z wybranym/wybranymi punktem/punktami wejścia, do którego dostarczone zostanie paliwo gazowe, oraz punkt wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa dystrybucji przez OSD.
- 7.1.5. ZUD składa do OSD PZD, z wykorzystaniem obowiązującego formularza. Formularz PZD dostępny jest na stronie internetowej OSD.
- 7.1.6. W treści PZD ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do punktu/punktów wejścia do strefy dystrybucyjnej lub składa oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do innego Punktu wejścia PWE_z przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego.
- 7.1.7. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający, iż zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do punktu wejścia. Dokumentem potwierdzającym powyższe, jest w szczególności wyciąg z umowy dostawy, umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usług przesyłania, promesy umowy, umowy przedwstępnej lub innego dokumentu, z treści którego, takie zapewnienie wynika. Zakres danych wymaganych przez OSD w wyciągu zostanie wskazany w żądaniu.
- 7.1.8. Wyciąg z umowy, o którym mowa w pkt 7.1.7. powinien zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.
- 7.1.9. W treści PZDW ZUD składa w oświadczenie, iż dysponuje umową o świadczenie usług dystrybucji zawartą z OSDW oraz możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWYOSDW lub dostarczenia Paliwa gazowego do PWE_{OSDW}.
- 7.1.10. W przypadkach, o których mowa w pkt 7.1.9., ZUD określa w treści PZDW PWY_{OSDW} lub , w którym odbierane będzie Paliwo gazowe z Systemu dystrybucyjnego lub PWE_{OSDW}, w którym dostarczane będzie Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego
- 7.1.11. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający oświadczenie, o którym mowa w pkt 7.1.9.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRIESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 56/122

7.2 OKRESY UMOWNE ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

7.2.1. OSD świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi Dystrybucji. Podstawowym okresem świadczenia usług Dystrybucji jest Rok gazowy. Umowa dystrybucyjna zawierana jest na czas nieokreślony, przy czym w ramach zawartej Umowy dystrybucyjnej ZUD składa:

- 1) PZD długoterminowe – na okres następujących po sobie 12 miesięcy lub okres dłuższy niż następujące po sobie 12 miesięcy; PZD długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD,
- 2) PZD krótkoterminowe na okres krótszy niż 12 miesięcy, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie; PZD krótkoterminowe dostępne są dla ZUD zamawiających Moc umowną powyżej 110 kWh/h.

7.2.2. Usługi Dystrybucji na okresy jednodniowe świadczone są na podstawie Umowy dystrybucyjnej i PZD.

7.2.3. Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi Dystrybucji dzielą się na:

- 1) usługi ciągłe – w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia Awarii oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych i modernizacyjnych,
- 2) usługi przerywane – w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji określonych w Umowie, w których OSD może ograniczyć lub całkowicie przerwać realizację usług Dystrybucji.


7.3 KWALIFIKACJA PZD

7.3.1. Rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR), PZD typu S (PZDS), PZD typu P (PZDP), PZD na okres rozruchu technologicznego, PZD typu OSDW (PZD_{OSDW}), PZD typu W (PZDW), PZD typu Z (PZDZ) oraz PZD – Zmiana sprzedawcy.

7.3.2. PZD typu S (PZDS), które stosuje się do punktów wyjścia, o zamówionej mocy umownej do 110 kWh/h włącznie, rozliczanych na podstawie ilości dostarczonego Paliwa gazowego (punkty WS). W przypadku PZDS umowa dystrybucyjna/umowa kompleksowa określa ilości Paliwa gazowego odbierane/dostarczane w umownych punktach wyjścia. Dla danego Punktu wyjścia WS może być złożone tylko jedno PZDS.

7.3.3. PZD typu R (PZDR), które stosuje się do Punktów wyjścia, o zamówionej Mocy umownej powyżej 110 kWh/h, rozliczanych na podstawie zamówionej mocy i ilości dostarczonego Paliwa gazowego (punkty WR). W przypadku PZDR



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 57/122

Umowa dystrybucyjna/Umowa kompleksowa określa odbierane/dostarczane ilości Paliwa gazowego oraz Moce umowne w umownym punkcie wyjścia. Lista punktów WR objętych zleceniami PZDR wraz z zamówioną mocą umowną stanowi załącznik do umowy dystrybucyjnej. Dla danego Punktu wyjścia WR może zostać złożone jedno lub więcej PZDR.

- 7.3.4. W ramach jednej umowy dystrybucyjnej może być realizowane łącznie wiele zleceń, zarówno PZDR jak i PZDS.
- 7.3.5. OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem obowiązujących przepisów prawa i uwzględnieniem wymogów zawartych w pkt 6.2.
- 7.3.6. Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego Punktu wyjścia w oparciu o Moc umowną oraz Ciśnienie Paliwa gazowego.
- 7.3.7. Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest do PZDR.
- 7.3.8. Ze względu na termin realizacji usług Dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt 7.2.
- 7.3.9. PZDP są składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych dla Punktów wyjścia typu WR.
- 7.3.10. W przypadku braku możliwości realizacji usług Dystrybucji na zasadach ciągłych, OSD może zaoferować świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych, które będą rozliczane zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.
- 7.3.11. Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez OSD w danym Punkcie wyjścia PZDP, po poinformowaniu ZUD na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu świadczenia PZD, OSD będzie świadczył PZD w danym Punkcie wyjścia na zasadach ciągłych.
- 7.3.12. Usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń uniemożliwiających OSD świadczenie usług Dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 7.3.13. ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR. W ramach usług Dystrybucji świadczonych na zasadach ciągłych Moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w Taryfie.
- 7.3.14. PZDP dotyczy tylko jednego poziomu pewności dostaw Paliwa gazowego, określonego w Taryfie.
- 7.3.15. Warunki świadczenia przez OSD usług Dystrybucji na zasadach przerywanych są zróżnicowane w zależności od poziomu pewności Dystrybucji.
- 7.3.16. W ramach PZDP dla poszczególnych poziomów pewności Dystrybucji, OSD ma prawo ograniczyć Moc umowną przerywaną w Punkcie WR.






- 7.3.17. ZUD zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSD zgodnie z postanowieniami pkt 7.3.16. ograniczeń Mocy umownej przerywanej dla Punktu typu WR.
- 7.3.18. Ograniczenia, o których mowa w pkt 7.3.16., składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych, są wprowadzane przez OSD począwszy od Mocy umownych przerywanych o najniższym poziomie pewności Dystrybucji.
- 7.3.19. Ograniczenie Mocy umownej w ramach PZDP dokonywane jest do poziomu dostępnej mocy w Punkcie wyjścia.
- 7.3.20. Dla potrzeb ustalenia czasu trwania wprowadzonego ograniczenia Mocy umownej przerywanej, każde ograniczenie Mocy umownej przerywanej w danej Dobie gazowej traktowane jest tak, jak ograniczenie wprowadzone dla całej Doby gazowej.
- 7.3.21. W przypadku niedostosowania się przez ZUD, w danej Dobie gazowej, do wprowadzonych przez OSD ograniczeń, o których mowa w pkt 7.3.16., wprowadzone dla danej Doby gazowej ograniczenie nie jest traktowane jako wykorzystanie określonego w PZDP limitu liczby Dób gazowych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom w odniesieniu do usług Dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych.
- 7.3.22. W przypadku niedostosowania się przez ZUD do wprowadzonych przez OSD ograniczeń, o których mowa w pkt 7.3.16., pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie skierowanego do ZUD za pomocą faksu lub w formie elektronicznej za zwrotnym potwierdzeniem odbioru na wskazany w Umowie numer, o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego 24-godzinnego terminu na dostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń, OSD ma prawo wypowiedzenia Umowy ze skutkiem natychmiastowym w części dotyczącej świadczenia usług Dystrybucji na zasadach przerywanych dla danego PZD.
- 7.3.23. Świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w IRiESD.
- 7.3.24. Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowej poboru Paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach nie jest traktowane jako ograniczenie Mocy umownej przerywanej, o którym mowa w pkt 7.3.16. Okres ograniczenia maksymalnej ilości godzinowej poboru Paliwa gazowego wprowadzonego zgodnie z Ustawą o zapasach nie jest traktowany jako wykorzystanie określonego w Umowie limitu liczby Dób gazowych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom w odniesieniu do usług Dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych.
- 7.3.25. Nie można wnioskować o świadczenie usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych do Odbiorców lub obiektów, w których świadczenie takiej usługi



mogłoby powodować zagrożenia lub zakłócenia, o których mowa w § 2 ust. 2 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.

- 7.3.26. PZD na okres rozruchu technologicznego składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji do nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia w okresie rozruchu technologicznego, który nie przekracza ustalonego w Taryfie maksymalnego okresu świadczenia takiej usługi i stanowi jednocześnie okres rozpoczęcia świadczenia długoterminowej usługi Dystrybucji. PZD rozpoczęte okresem rozruchu technologicznego na warunkach określonych w Taryfie, powinno być złożone na okres nie krótszy niż rok. PZD na okres rozruchu technologicznego w celu świadczenia usługi Dystrybucji do modernizowanego Punktu wyjścia może zostać złożone wyłącznie w przypadku, gdy modernizacja tego Punktu wyjścia realizowana jest na podstawie nowych lub zmienionych warunków przyłączenia wydanych przez OSD.
- 7.3.27. PZD_{OSDW} składane jest przez OSDW w celu zamówienia przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 7.3.28. Zasady zamawiania przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}:
- 1) OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} składając do OSD PZD_{OSDW}, przy wykorzystaniu obowiązującego formularza, który jest dostępny na stronie internetowej OSD.
 - 2) w ramach PZD_{OSDW} OSDW określa:
 - a) MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, w którym zamawiana jest Moc umowna;
 - b) wielkość Mocy umownej zamawianej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW};
 - c) proponowany termin przyznania Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW};
 - d) okres na jaki zamawiana jest Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW};
 - e) OSD rozpatruje PZD_{OSDW} zgodnie z procedurą określoną w pkt 7.1.
- 7.3.29. Wielkość Mocy umownej określonej w PZD_{OSDW} powinna mieścić się w zakresie pomiarowym Układów pomiarowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz Przyłącza dla MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 7.3.30. PZD_{OSDW} obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD_{OSDW}.
- 7.3.31. W przypadku zmiany Mocy umownej przydzielonej OSDW w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, OSDW występuje z wnioskiem o zmianę PZD_{OSDW}. W takim przypadku procedurę określoną w pkt 7.3.28.2) stosuje się odpowiednio. Zmiana Mocy umownej przez OSDW może następować zgodnie z postanowieniami Taryfy regulującymi zasady zmiany Mocy umownej.


	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 60/122

- 7.3.32. W sytuacji, gdy zmiana zamówionej przez OSDW Mocy umownej wymaga przebudowy Układu pomiarowego, OSD poinformuje OSDW o konieczności wystąpienia do OSD z wnioskiem o wydanie nowych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej i realizacji procedury przyłączeniowej określonej w rozdziale 10. W takim przypadku PZD_{OSDW} jest składane nie później niż w terminie 14 dni przed dniem rozpoczęcia przez OSD świadczenia usługi Dystrybucji w oparciu o zmienioną Moc umowną.
- 7.3.33. PZDW składane jest przez ZUD w celu świadczenia usługi Dystrybucji do PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}. Warunkiem przyjęcia do realizacji złożonego przez ZUD PZDW jest uprzednie przyjęcie przez OSD do realizacji PZD_{OSDW} złożonego przez OSDW, na podstawie którego Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MDPWE_{OSDW} wchodzących w skład odpowiednio PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}, którego dotyczy PZDW, przyznana została OSDW.
- 7.3.34. PZDZ składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji zwrotnej. PZDZ określone jest dla każdego ZUD/ZUP dostarczającego Paliwo gazowe w Punktach wejścia PWE_z do Obszaru dystrybucyjnego E. Rozliczanie usługi dokonywane jest w Okresie rozliczeniowym na podstawie przyjętych zasad rozliczeń określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej oraz IRiESD.
- 7.3.35. PZD – Zmiana sprzedawcy składane jest w przypadku realizacji procedury zmiany sprzedawcy, na zasadach określonych w pkt 19.

7.4 ROZPATRYWANIE PZD

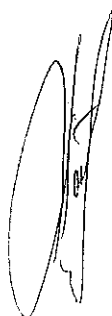
- 7.4.1. OSD jest zobowiązane rozpatrywać PZD z uwzględnieniem:
- 1) Obowiązujących przepisów prawa,
 - 2) Spełnienia przez ZUD warunków świadczenia usługi dystrybucji, o których mowa w Rozdziale 6.
- 7.4.2. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:
- Etap 1 - Weryfikacja formalna,
- Etap 2 - Weryfikacja merytoryczna.
- 7.4.3. Etap weryfikacji formalnej OSD polega na badaniu zgodności przedstawionych danych i informacji zamieszczonych w PZD oraz dołączonych dokumentach z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).
- 7.4.4. W sytuacji gdy PZD nie spełnia wymogów formalnych, OSD nie później niż 7 dni roboczych (lub 5 dni roboczych dla usług krótkoterminowych) od daty




	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRIESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 61/122

otrzymania PZD wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni roboczych od doręczenia wezwania. W tym samym terminie, OSD może wezwać do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.

- 7.4.5. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt 7.4.4, PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 7.4.6. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt 6.2, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług, we wskazanych w PZD punktach wejścia i wyjścia.
- 7.4.7. PZD rozpatrywane jest w kolejności wpływu. W ciągu 14 dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. W sytuacji przyjęcia PZD, OSD podaje informację do ZUD o konieczności składania nominacji dla punktów objętych PZD danego ZUD.
- 7.4.8. PZD może zostać odrzucone, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt 6.2 - 6.3.
- 7.4.9. Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt 7.1.7 i pkt 7.1.9. lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.
- 7.4.10. Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie na zasadach określonych w pkt 6 i pkt 7.
- 7.4.11. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 5 Dni roboczych przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD.
- 7.4.12. PZD obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD, nie wcześniej jednak niż w momencie montażu urządzenia pomiarowego.
- 7.4.13. Okres obowiązywania PZD określa się jako do momentu zakończenia dostarczania Paliwa gazowego na podstawie tego PZD, jednakże nie później niż w momencie demontażu urządzenia pomiarowego. PZD obowiązuje także w okresie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, zgodnie z pkt 7.9.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 62/122

7.5 PRZYPADKI ODMOWY ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 7.5.1. OSD może odmówić świadczenia usług dystrybucji w każdym z następujących przypadków:
- 1) nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt 6.2. lub warunki finansowe, o których mowa w pkt 6.3 lub w umowie dystrybucyjnej,
 - 2) w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżyć niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane Paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do Sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska,
 - 3) w przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczania Paliwa gazowego do PWE_{OSDW}, PWE_Ż lub innego Punktu wejścia, a także w przypadku gdy nie dysponuje możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWY_{OSDW} lub innym Punkcie wyjścia.

7.6 ZAKOŃCZENIE REALIZACJI PZD

- 7.6.1. Zasady zakończenia realizacji PZD określa umowa dystrybucyjna.
- 7.6.2. PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano PWE_Ż do Obszaru dystrybucyjnego E, ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wejścia z Systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}).
- 7.6.3. PZDW ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania PZD_{OSDW}, na podstawie którego OSDW została przyznana Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} wchodzących w skład PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}, których dotyczy PZDW.

7.7 WYPOWIEDZENIE PZD

- 7.7.1. Zasady wypowiedzenia PZD określa umowa dystrybucyjna.

7.8 WARUNKI USTALANIA ZAMÓWIONEJ MOCY UMOWNEJ

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






- 7.8.2. Zmiana określonej w PZD Mocy umownej w Punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD lub ZZZ.
- 7.8.3. Zamawiana moc umowna nie może przekraczać mocy przyłączeniowej i musi zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wyjścia.
- 7.8.4. Moc umowna zamawiana przez ZUD musi być zgodna z mocą umowną wskazaną w umowie ZUD i Odbiorcy (Umowie kompleksowej).

7.9 WSTRZYMANIE ORAZ WZNOWIENIE DOSTARCZANIA GAZU ZIEMNEGO DO PUNKTU WYJŚCIA W RAMACH PZD NA PODSTAWIE WYSTAWIONEGO PRZEZ ZUD POLECENIA WSTRZYMANIA LUB WZNOWIENIA DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO

- 7.9.1. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania Paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów. Jeżeli wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia zdrowia, środowiska lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych Odbiorcy ZUD, ZUD wraz z wystawionym poleceniem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, jest zobowiązany do wskazania terminu w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.
- 7.9.2. W poleceniu, o którym mowa w pkt 7.9.1 ZUD zobowiązany jest określić:
- a) Punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,
 - b) termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt 7.9.4
 - c) rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).
- 7.9.3. Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, ZUD musi wypełnić wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w ustawie Prawo energetyczne.
- 7.9.4. ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania gazu ziemnego nie później niż 2 dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego.
- 7.9.5. Na OSD spoczywa obowiązek wykonania polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego w terminie maksymalnie 5 dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 64/122

- 7.9.6. W przypadku gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt 7.9.5 nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić o tym ZUD.
- 7.9.7. Do momentu zrealizowania przez OSD polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, ZUD może takie polecenie odwołać w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej lub porozumieniu zawartym pomiędzy OSD a ZUD.
- 7.9.8. Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 Dni roboczych od otrzymania od ZUD polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania Paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wyjścia w uzgodnionym terminie. Zgodnie z art. 6d ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne, OSD wznowia dostarczanie Paliwa gazowego do Odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 3 dni od dnia dostarczenia do OSD reklamacji tego Odbiorcy na wstrzymanie dostarczania do niego Paliwa gazowego, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji. OSD przekazuje ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego.
- 7.9.9. Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania Paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD, w wysokości określonej w Taryfie.
- 7.9.10. W przypadku, gdy w jednym punkcie wyjścia jest więcej niż jedno PZD, fizyczne wstrzymanie dostaw Paliwa gazowego następuje gdy polecenia wstrzymania dostaw Paliwa gazowego dotyczą wszystkich PZD. Wznowienie dostaw gazu następuje, gdy polecenie wznowienia dostaw Paliwa gazowego dotyczy przynajmniej jednego PZD.


8. ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA

- 8.1. W celu realizacji umowy dystrybucyjnej ZUD, do 10 marca każdego roku gazowego, przekazuje OSD Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny rok gazowy w podziale na miesiące i obszary dystrybucyjne.
- 8.2. ZZZ składane jest na formularzu, którego wzór publikowany jest na stronie internetowej OSD.
- 8.3. O ile z postanowień niniejszego pkt 8 nie wynika inaczej, do informacji podanych w ZZZ oraz zasad rozpatrywania ZZZ stosuje się postanowienia Rozdziału 7.






- 8.4. Zatwierdzone przez OSD ZZZ stanowi podstawę świadczenia usługi dystrybucji w następnym roku gazowym i zastępuje poprzednio zatwierdzone ZZZ oraz stanowi aktualizację postanowień złożonych PZD.
- 8.5. ZZZ obejmuje w szczególności:
- 1) nazwa strefy dystrybucyjnej której dotyczy ZZZ,
 - 2) ilości Paliwa gazowego w punkcie/punktach wejścia dla danego obszaru dystrybucyjnego,
 - 3) miesięczne ilości Paliwa gazowego i moc umowną w punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe,
 - 4) miesięczne ilości Paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę punktów wyjścia typu WS.
- 8.6. W ZZZ określa się ilości Paliwa gazowego w danym roku gazowym w podziale na miesiące. W ZZZ dla PZD krótkoterminowych określa się ilości Paliwa gazowego dla miesięcy, w których świadczona będzie usługa dystrybucji.
- 8.7. Miesięczne ilości Paliwa gazowego określone w ZZZ nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczekrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu wejścia lub wyjścia typu WR.
- 8.8. ZZZ składane przez ZUD powinno uwzględniać wskazane przez OSD ograniczenia Przepustowości Systemu dystrybucyjnego, które mają wpływ na pracę Systemu i realizację usług dystrybucji Paliwa gazowego na skutek:
- 1) planowanych prac przyłączeniowych lub remontowych oraz modernizacyjnych,
 - 2) ograniczenia mocy na wejściach z innych Systemów,
 - 3) powstałej awarii, istnienia zagrożenia jej powstania lub w przypadku konieczności usunięcia jej skutków,
 - 4) ograniczeń wynikających ze zmniejszenia lub wstrzymania poboru Paliwa gazowego w punkcie wejścia lub wyjścia ze względu na niespełnienie parametrów jakościowych lub ciśnienia Paliwa gazowego.
- 8.9. OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ do 31 marca. W przypadku gdy OSD nie przekaze informacji o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ w powyższym terminie, złożone przez ZUD ZZZ traktowane jest jako zatwierdzone przez OSD i stanowi podstawę świadczenia usługi dystrybucji w następnym roku gazowym.
- 8.10. Odrzucenie ZZZ może nastąpić z powodu technicznej niemożności realizacji usług dystrybucyjnych w zakresie podanym w ZZZ lub z uwagi na niespełnienie wymogów określonych w Rozdziale 6 lub Rozdziałach 14 i 15.

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 66/122

- 8.11. W przypadku odrzucenia ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.
- 8.12. W przypadku odrzucenia ZZZ ZUD prześle OSD skorygowane ZZZ w terminie do 10 kwietnia.
- 8.13. OSD prześle ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu skorygowanego ZZZ w terminie do 20 kwietnia.
- 8.14. W przypadku nieprzekazania przez ZUD ZZZ w terminie określonym w pkt 8.1. lub w pkt 8.12., OSD przyjmie jako obowiązujące ZZZ ostatnio zatwierdzone ZZZ, a w przypadku jego braku dane z PZD.
- 8.15. W przypadku zmiany Punktów wejścia, w tym PWE_Ż, z których następuje zasilanie Paliwem gazowym Obszarów dystrybucyjnych, ZUD z 7-dniowym wyprzedzeniem informuje o tym fakcie OSD poprzez przedłożenie zaktualizowanego ZZZ. Na żądanie OSD, ZUD załącza do ZZZ kserokopię zawartej przez siebie z OSP umowy o świadczenie usług Przesyłania Paliwa gazowego wraz z załącznikiem przydział zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wejścia z Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSD}) lub przydział zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWY_{OSD})
- 8.16. ZZZ jest aktualizowane przez OSD po przyjęciu PZD do realizacji lub po zatwierdzeniu wyłączenia PZD z umowy. Ponadto OSD dokonuje aktualizacji ZZZ w zakresie miesięcznej ilości Paliwa gazowego pobranych w punktach typu WS w oparciu o opublikowane przez OSD miesięczne profile zużycia dla punktów typu WS.
- 8.17. ZUD ma prawo wystąpienia do OSD z wnioskiem o zmianę zatwierdzonego ZZZ jednakże musi to nastąpić w terminie co najmniej 21 dni przed pierwszym dniem miesiąca, którego dotyczy zmiana.
- 8.18. OSD odpowiada ZUD w terminie 14 dni od daty otrzymania wniosku o zmianę ZZZ o przyjęciu lub odrzuceniu aktualizacji ZZZ.
- 8.19. Odrzucenie ZZZ może nastąpić z powodu braku możliwości technicznej realizacji usług dystrybucyjnych w zakresie podanym w ZZZ lub w wypadku niespełnianie wymogów o których mowa w pkt 7, a w szczególności:
- niepełnienie przez ZUD warunków, o których mowa w pkt 6.2. oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,
 - brak zgodności danych i informacji zamieszczonych w ZZZ z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi określonymi w IRiESD (dotyczącymi m.in. kompletności i poprawności danych oraz dokumentów),
 - w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżyć niezawodność dostarczania i jakość Paliwa gazowego poniżej poziomu określonego w odrębnych



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 67/122

przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane Paliwo gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do Sieci dystrybucyjnej, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

- 8.20. W sytuacji odrzucenia aktualizacji ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.
- 8.21. Aktualizacja ZZZ obowiązuje od pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym została wydana decyzja.

9. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM


9.1 OCENA STANU TECHNICZNEGO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

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

9.2 PLANOWANIE I REALIZACJA PRAC REMONTOWYCH / MODERNIZACYJNYCH

- 9.2.1. OSD i OSW uzgadniają zakres i termin wykonania prac, które będą skutkowały ograniczeniem dostarczania Paliwa gazowego do punktów wejścia lub wyjścia na połączeniach z Systemami OSW nie później niż 21 dni przez ich rozpoczęciem.
- 9.2.2. OSD powiadamia użytkowników Systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przez lub ograniczeń w dostawie paliw gazowych w sposób zwyczajowy przyjęty na danym terenie lub w formie indywidualnych



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 68/122

zawiadomień, przekazanych na piśmie, telefonicznie lub za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na:

- 1) 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie Paliwa gazowego dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
- 2) 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców.

9.2.3. Odbiorcy zlokalizowani za Punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do wprowadzenia ograniczeń w poborze Paliwa gazowego.

9.2.4. W okresach występowania przerw i ograniczeń, spowodowanych przeprowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym, OSD zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia Paliwa gazowego w Punktach wejścia lub Dystrybucji paliw gazowych do Punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte są ograniczeniami.

10. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI

10.1. Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa Umowa dystrybucyjna oraz Taryfa.

11. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ

11.1 KORESPONDENCJA POMIĘDZY OSD A ZUD LUB OSW


11.1.1. W Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej.

11.1.2. Zasady współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usługi Dystrybucji stanowią załączniki do Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej.

11.1.3. Procedura wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługę dystrybucji i zawieraniem umowy dystrybucyjnej opisane są w punkcie 5.

11.1.4. Procedura wymiany informacji związanych z procesem składania ZZZ ilości Paliwa gazowego przekazywanego do dystrybucji opisane są w rozdziale 8.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 69/122

- 11.1.5. Korespondencja związana z Umową dystrybucyjną lub Umową kompleksową inna niż opisana w pkt 11.1.1 do pkt 11.1.4., będzie dostarczana w formie pisemnej na adresy stron podane w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez pośtańca, lub faksem za zwrotnym potwierdzeniem odbioru.
- 11.1.6. PZD, ZZZ oraz informacje o alokacjach będą przesyłane przy wykorzystaniu poczty, poczty elektronicznej lub Internetu przy wykorzystaniu formatu plików określonych w IRiESD.


11.2 WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSD, OSW I ZUD

- 11.2.1. Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją świadczenie usługi dystrybucji pomiędzy OSP, OSW oraz ZUD docelowo będzie oparta na standardach elektronicznej wymiany dokumentów publikowanych na stronie internetowej OSD lub poprzez udostępnione przez OSD elektroniczne systemy wymiany informacji.
- 11.2.2. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych Systemów informatycznych.
- 11.2.3. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji zostanie ogłoszony na stronie internetowej OSD przynajmniej z 6 miesięcznym wyprzedzeniem.
- 11.2.4. W przypadku przekazania przez OSD informacji o zmianach w standardach elektronicznej wymiany dokumentów, w terminie określonym w pkt 11.2.3, ZUD oraz Odbiorcy, są zobowiązani do dostosowania swoich systemów informatycznych do wymiany informacji w takich standardach.

11.3 POUFNOŚĆ

- 11.3.1. Każda ze stron Umowy dystrybucyjnej zobowiązuje się do nieujawniania osobom trzecim treści umowy, jak również wszelkich informacji uzyskanych w trakcie realizacji Umowy, oraz do przechowywania wszelkich dokumentów otrzymanych od drugiej strony z związku z zawarciem lub realizacją Umowy dystrybucyjnej (dalej: „informacje poufne”), zgodnie z przepisami ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz.U. 2003 r. Nr 153, poz. 1503 z późn. zm.), chyba że IRiESD stanowi, iż informacje poufne mogą lub powinny być przekazywane innym podmiotom lub strona przekazująca informacje poufne udzieli wyraźnej, pisemnej zgody na takie ujawnienie. W szczególności każda ze stron Umowy dystrybucyjnej zobowiązuje się do ochrony i nieujawniania osobą trzecim jakichkolwiek informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, oraz innych związanych z organizacją przedsiębiorstwa każdej ze stron otrzymanych od




	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 70/122

drugiej strony w związku z procedurą zawierania umowy dystrybucyjnej oraz jej wykonywaniem. Informacje poufne podlegają ochronie bez względu na formę ich ujawnienia (dokumenty pisemne, wykresy, projekty). Charakter informacji poufnych powinien być przez strony przekazujące te informacje oznaczony w sposób wyraźny i jednoznaczny.

- 11.3.2. Strony Umowy dystrybucyjnej są zobowiązane się do wykorzystywania informacji poufnych tylko i wyłącznie w celu i w zakresie niezbędnym do realizacji procedury zawierania oraz realizacji Umowy dystrybucyjnej.
- 11.3.3. Zobowiązanie o którym mowa w pkt 11.3.1 i 11.3.2 nie dotyczy informacji które:
- 1) zostały podane do wiadomości publicznej w sposób nie stanowiący naruszenia Umowy,
 - 2) są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku ich zachowania w tajemnicy i bez naruszenia Umowy,
 - 3) mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,
 - 4) zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem Umowy dystrybucyjnej.
- 11.3.4. Zobowiązanie, o którym mowa w punkcie 11.3.1 i 11.3.2 nie dotyczy przekazywania informacji doradcom stron wykonującym prace doradcze mające związek z realizacją Umów, przy czym strony Umów odpowiadają za zachowanie poufności informacji określonych w Umowie przez swoich doradców. Powyższe zobowiązanie nie narusza obowiązku którejkolwiek ze stron do dostarczania informacji uprawnionym organom zgodnie z pkt 11.3.5.
- 11.3.5. Ochrona informacji poufnych nie będzie dotyczyć sytuacji, w której obowiązek ujawnienia takich informacji wynika z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, w tym na żądanie uprawnionych organów – w takim przypadku strony zobowiązują się powiadomić w formie pisemnej o udostępnieniu informacji poufnych i zakresie tego udostępnienia nie później niż w terminie trzech (3) dni po jej ujawnieniu.
- 11.3.6. Strony umowy dystrybucyjnej są zobowiązane do podjęcia wszelkich działań zmierzających do ochrony informacji poufnych oraz do ograniczenia wymiany informacji poufnych i dostępu do nich osobom w zakresie niezbędnym dla prawidłowej realizacji umowy dystrybucyjnej. Strony zobowiązane są powiadomić wszystkich swoich pracowników, którzy będą wykonywali umowę dystrybucyjną, a także inne osoby za pomocą których ta umowa będzie wykonywana, o obowiązku zachowaniu poufności w zakresie informacji poufnych.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 71/122

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

11.4 SPOSÓB I TERMINY PRZEKAZYWANIA INFORMACJI

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

11.5 PROCEDURA UDZIELANIA INFORMACJI

- 11.5.1. Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług Dystrybucyjnych publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w pkt 2.4.
- 11.5.2. Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adres OSD.
- 11.5.3. Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w trybach obowiązujących w OSD.
- 11.5.4. OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w związku ze świadczeniem na ich rzecz usług Dystrybucji w terminie 14 dni od złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw dotyczących parametrów jakościowych paliw gazowych dostarczanych z Sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.
- 11.5.5. W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące: nazwy operatora i zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.
- 11.5.6. ZUD zapewni, że Odbiorca ZUD, pobierający paliwo gazowe w punkcie wyjścia udzielił zgody na przetwarzanie jego danych osobowych przez OSD. Skutki braku zgody obciążają ZUD.





Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej
(IRIESD)


Indeks: IC-W5/2/2013

Instrukcja Zintegrowanego Systemu
Zarządzania

Strona:
72/122

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ

Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami Systemowymi

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 73/122

12. ROZLICZANIE USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ

12.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 12.1.1. Warunki rozliczeń określa umowa dystrybucyjna i taryfa.
- 12.1.2. Rozliczenie usługi dystrybucji odbywa się oddzielnie dla poszczególnych PZDR i poszczególnych PZDS. O ile w taryfie nie ustalono inaczej, okresem rozliczeniowym usług dystrybucji jest miesiąc gazowy.
- 12.1.3. Pierwszy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywany jest w momencie rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji dla danego ZUD, lub w okresie późniejszym nie później jednak niż w ciągu pięciu (5) dni roboczych od tego dnia. W przypadku gdy odczyt pomiarowo-rozliczeniowego nie jest dokonywany w momencie rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji - OSD dokonuje oszacowania ilości lub objętości sprzedanego Paliwa gazowego według stanu na ten moment, na zasadach określonych w pkt 12.4.


12.2. ROZLICZANIE USŁUG REALIZOWANYCH W RAMACH PZDR

- 12.2.1. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDR jest moc zamówiona i ilość dostarczonego Paliwa gazowego.
- 12.2.2. Rozliczanie usług rozliczanych w ramach PZDR odbywa się na podstawie odczytanych wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia WR.
- 12.2.3. Odczyty Układów pomiarowych w punktach wyjścia WR wykonywane są na bieżąco przy użyciu systemu komputerowego lub w odstępach miesięcznych.
- 12.2.4. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR następuje co miesiąc gazowy.

12.3. ROZLICZANIE USŁUG REALIZOWANYCH W RAMACH PZDS

- 12.3.1. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDS jest ilość dostarczonego Paliwa gazowego.
- 12.3.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS odbywa się na podstawie odczytanych wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia WS.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 74/122

- 12.3.3. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS odbywa się na koniec okresu rozliczeniowego, na podstawie rzeczywistych dokonanych odczytów oraz comiesięcznych szacunków wykonywanych przez OSD dla każdego Punktu wyjścia WS, dla którego nie są znane stany licznika na koniec okresu rozliczeniowego.
- 12.3.4. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS następuje co miesiąc gazowy.


12.4. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR

- 12.4.1. OSD w każdym ORCS przyjmuje podaną przez *GAZ-SYSTEM S.A.* wartość współczynnika konwersji dla okresu rozliczeniowego.
- 12.4.2. W każdym okresie rozliczeniowym ilość Paliwa gazowego które zostało pobrane w Punkcie wyjścia z ORCS określana jest, jako iloczyn objętości Paliwa gazowego pobranego w danym Punkcie wyjścia oraz wartości współczynnika konwersji K_{WR} ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego wg pkt 12.4.1.
- 12.4.3. Maksymalna moc wykonana w danym Punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym wyrażona w [kWh/h] określana jest jako iloczyn maksymalnej mocy wykonanej w okresie rozliczeniowym wyrażonej w [m³/h] oraz wartości współczynnika konwersji K_{WR} , ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt 12.4.1.
- 12.4.4. W przypadku Punktu wyjścia wyposażonego w chromatograf, OSD wyznacza ilość Paliwa gazowego pobraną w tym Punkcie wyjścia w oparciu o dane pomiarowe dotyczące objętości pobranego Paliwa gazowego i określonej przez chromatograf wartości Ciepła spalania, z częstotliwością przeliczeń jednostek objętości na jednostki energetyczne wynikającą z częstotliwości pomiarów dokonywanych przez urządzenia pomiarowe.

12.5. SZACOWNIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS

- 12.5.1. Szacowanie ilości lub objętości Paliwa gazowego dystrybuowanego do Punktów wyjścia typu WS wykonywane jest w celu określenia ilości Paliwa gazowego do rozliczenia usług dystrybucji dla poszczególnych PZDS w danej grupie taryfowej.
- 12.5.2. Szacowanie dotyczy tylko tych Punktów wyjścia typu WS, dla których nie są znane stany wskazań Układów pomiarowych na koniec okresu rozliczeniowego. Dla Punktów wyjścia typu WS, dla których znane są wskazania Układów pomiarowych na koniec miesiąca gazowego, w szczególności dla Punktów



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 75/122

wyjścia wyposażonych w Systemy telemetrii, o których mowa w pkt 20.5., przyjmuje się te wskazania jako wskazania na koniec okresu rozliczeniowego.

- 12.5.3. Ilość Paliwa gazowego odebrana w Punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego odczytu do bieżącego odczytu jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$Q_{OE} = K_{WS} \cdot Q_o$$

gdzie :

Q_{OE} – ilość Paliwa gazowego pobrana w Punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego do bieżącego odczytu [kWh],

K_{WS} – Współczynnik konwersji dla Punktu typu WS [kWh/m³],

Q_o – różnica wskazań układu pomiarowego w Punkcie typu WS pomiędzy bieżącym a poprzednim odczytem wyrażona w jednostkach objętości [m³].

- 12.5.4. Współczynnik konwersji K_{WS} jest wyznaczany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości Ciepła spalania, zgodnie z punktem 3.6., z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego, według następującego wzoru:

$$K_{WS} = \frac{1}{N_o} \frac{\sum_{m=M_p-1}^{M_k-1} c_{S_m}}{3,6}$$

gdzie:

K_{WS} – Współczynnik konwersji dla Punktu typu WS [kWh/m³],

M_k – Miesiąc gazowy w którym dokonano bieżącego odczytu Punktu WS,

M_p – Miesiąc gazowy, w którym przypada pierwszy dzień po poprzednim odczycie Punktu WS,


N_o – liczba miesięcy okresu rozliczeniowego, przy czym $N_o = M_k - M_p + 1$,

c_{sm} – wartość Ciepła spalania w miesiącu M opublikowana przez GAZ-SYSTEM S.A. [MJ/m³].

- 12.5.5. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego OSD ustala ilość pobranego paliwa gazowego na podstawie szacunkowego zużycia przyjmując średniodobowe zużycie paliwa gazowego w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy rozliczenie.

W wyliczeniu wielkości uwzględnia się sezonowość poboru paliwa gazowego oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia paliwa gazowego.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRIESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 76/122

13. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W UMOWNYCH PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA

13.1. ZASADY WYKONYWANIA ALOKACJI DLA PUNKTÓW WYJŚCIA Z WYŁĄCZENIEM PWY_{OSP}


- 13.1.1. Alokacje dla Punktów wyjścia, w których Paliwo gazowe dostarczane jest do systemu OSW lub bezpośrednio do instalacji Odbiorcy końcowego, wykonuje OSW lub Odbiorca końcowy.
- 13.1.2. Alokacje dla Punktu wyjścia dokonywane są przez OSW lub Odbiorcę końcowego dla każdego PZDR, na podstawie którego Paliwo gazowe przekazywane jest do tego Punktu wyjścia.
- 13.1.3. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia Paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD w ramach jednego PZDR, całkowita ilość Paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym określona na podstawie wyników pomiarów w tym Punkcie albo oszacowana zgodnie z postanowieniami pkt 12.5., przypisana będzie przez OSD do tego PZDW lub PZDR. W takim przypadku OSW lub Odbiorca końcowy nie wykonuje Alokacji.
- 13.1.4. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, Odbiorca końcowy lub OSW w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZDR przysługujące temu ZUD.
- 13.1.5. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, Odbiorca końcowy lub OSW w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZDR przysługujące poszczególnym ZUD.
- 13.1.6. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, lub w przypadku gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż





jednego ZUD, na podstawie więcej niż jednego PZDR, maksymalna dobową ilość Paliwa gazowego, jaką Odbiorca końcowy lub OSW może przypisać w danej Dobie gazowej do danego PZDR, nie może przekroczyć 24-krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR (ewentualnie nie może przekroczyć 23 lub 25 krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR w odniesieniu do Dób gazowych, w których następuje zmiana czasu na czas letni lub zimowy). Zasada ta nie obowiązuje w momencie, gdy w danym Punkcie wyjścia nastąpiło przekroczenie sumy mocy umownej w ramach zleceń PZDR.

- 13.1.7. Odbiorca końcowy ma możliwość w danym Punkcie wyjścia przypisać większe ilości Paliwa gazowego do danego PZDR aniżeli ilości określone w pkt 13.1.6, pod warunkiem uzyskania i przedstawienia OSD pisemnej zgody wszystkich ZUD dostarczających Paliwo gazowe do tego Punktu wyjścia na podstawie PZDR przyjętych do realizacji przez OSD. Zgoda, o której mowa powyżej, musi być przekazana do OSD nie później niż 5 Dni roboczych przed rozpoczęciem Okresu rozliczeniowego, w którym wykonywana jest Alokacja.
- 13.1.8. Alokacja wykonana przez OSW lub Odbiorcę końcowego na zasadach określonych w pkt 13.1.4 – 13.1.7, winna zawierać całkowity podział ilości Paliwa gazowego pobranego w tym Punkcie wyjścia w poszczególnych Okresach rozliczeniowych i Dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych ilości Paliwa gazowego dla poszczególnych PZDR, za wyjątkiem PZDR, dla których OSD otrzymał polecenie wstrzymania dostaw Paliwa gazowego w trybie, o którym mowa w pkt 7.9. Alokacje rozliczeniowe maksymalnych ilości godzinowych powinny być wykonywane dla tej doby Miesiąca gazowego, w której takie maksymalne ilości Paliw gazowych zostały odebrane w danym Punkcie wyjścia.
- 13.1.9. W przypadku, gdy Odbiorca końcowy lub OSW nie przekaze Alokacji, w trybie i na zasadach określonych w pkt 13.1.4 – 13.1.8, w terminie określonym w pkt 13.3. lub 13.4. OSD przypisze w Okresie rozliczeniowym ilości Paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe objętości Paliwa gazowego do poszczególnych PZDR proporcjonalnie do Mocy umownej określonej w PZDR.
- 13.1.10. W przypadku gdy OSDW jest stroną MUD i przysługuje mu Moc umowna w MFPWY_{OSDW}, OSDW wykonuje Alokacje dla PWY_{OSDW} w następujący sposób:

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRIESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 78/122

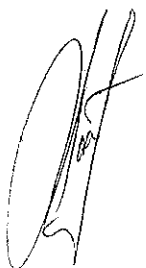
- a) dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy PZDW przysługujące poszczególnym ZUD lub ZUD i OSDW korzystającym z Mocy umownej przyznanej OSDW w $MFPWY_{OSDW}$, wchodzących w skład tego PWY_{OSDW} ,
- b) dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego pobranego w $MFPWY_{OSDW}$ w każdej Dobie gazowej pomiędzy PZD_{OSDW} przysługujące OSDW a $PZDR$ przysługujące ZUD.

Do Alokacji wykonanej przez OSDW, któremu przysługuje Moc umowna w $MFPWY_{OSDW}$, pozostałe zasady określone w pkt 13.1 stosuje się odpowiednio

- 13.1.11. OSDW wykonuje Alokacje dla PWE_{OSDW} na ZUD w przypadku, gdy do Paliwo gazowe wprowadzane jest do sieci OSDW przez tego ZUD ze Źródeł przyłączonych do sieci OSDW.
- 13.1.12. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest na podstawie więcej niż jednego PZD, i OSD otrzyma od ZUD zlecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego w zakresie dotyczącym jednego lub więcej PZD, Alokacja będzie wykonywana przez OSW lub Odbiorcę końcowego pobierającego Paliwo gazowe w tym Punkcie wyjścia, od dnia wskazanego w zleceniu, dla PZD nieobjętych wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego.
- 13.1.13. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest w dla więcej niż jednego ZUD i OSD otrzyma zlecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego od jednego z ZUD, OSD niezwłocznie poinformuje pozostałych ZUD o fakcie otrzymania zlecenia wstrzymania.
- 13.1.14. Zapisy określone w pkt 13.1.12 i pkt 13.1.13 nie dotyczą Alokacji wykonywanych dla PWY_{OSDW} .


13.2. ZASADY PRZEKAZYWANIA DANYCH W PROCESIE ALOKACJI OPERATYWNYCH ZA POPRZEDNIĄ DOBĘ GAZOWĄ

- 13.2.1. Podmioty eksploatujące Źródło ($PWE_{\dot{z}}$) przyłączone do Systemu dystrybucyjnego E, posiadające tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do godziny 8.15 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania Alokacji operatywnych, a w szczególności łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m^3) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.





- 13.2.2. Odbiorca końcowy lub OSW informuje OSD do godziny 8.15 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za poprzednią Dobę gazową zgodnie z zasadami opisanymi w pkt 11.2.
- 13.2.3. OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 10.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla poprzedniej Doby gazowej (Alokację operatywną), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 8.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 15.00, Alokacja dobową wykonywana jest w terminie 3 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 15.00, OSD przekazuje dobową Alokację operatywną do godz. 10.00 dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.
- 13.2.4. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej:
- 1) Podmioty eksploatujące Źródło (PWE_z) przyłączone do Systemu dystrybucyjnego E, posiadające tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do godziny 11.15 i 15.15 bieżącej Doby gazowej dane niezbędne do wykonania Alokacji operatywnych, a w szczególności łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.
 - 2) Odbiorca końcowy lub OSW informuje OSD do godziny 11.15 i 15.15 o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za okres 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (od godz. 6.00 do 10.00 oraz od godz. 6.00 do 14.00),
 - 3) OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 12:00 oraz do 16.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla okresu 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (Alokację operatywną za 4 i 8 godzin), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 11:00 i 15.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w okresie 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 80/122


Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 14:00 i 16:00, Alokacja operatywna za 4 i 8 godzin wykonywana jest w terminie 2 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 15:00 i 17:00, OSD przekazuje Alokację operatywną za 4 i 8 godzin do godz. 10:00 dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.

- 13.2.5. OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymanych od OSP, w trybie określonym w pkt 13.2.3.
- 13.2.6. Alokacje operatywne przekazywane OSP przez OSD zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń oraz nie mogą być podstawą do jakichkolwiek roszczeń finansowych względem OSD.

13.3. ZASADY PRZEKAZYWANIA DANYCH W PROCESIE ALOKACJI ROZLICZENIOWYCH

- 13.3.1. Podmioty eksploatujące Źródło (PWE_z) przyłączone do Systemu dystrybucyjnego E, posiadające tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do 4-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania Alokacji rozliczeniowych, a w szczególności (i) łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (ii) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (iii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego.
- 13.3.2. Odbiorca końcowy lub OSW informuje OSD do 3-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za każdą Dobę gazową w poprzednim Miesiącu gazowym. OSD ma prawo weryfikować dane przekazane przez Odbiorcę końcowego lub OSW, niemniej jednak nie ponosi odpowiedzialności w przypadku błędnych danych lub Alokacji przekazanych przez Odbiorcę końcowego lub OSW.
- 13.3.3. OSD publikuje na swojej stronie internetowej wartości standardowych profili zużycia Paliwa gazowego ŚDZt i WSKt.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 81/122

13.4. ZASADY WYKONYWANIA ALOKACJI DLA PUNKTÓW WEJŚCIA PWE_{OSP} I PUNKTÓW WYJŚCIA PWY_{OSP}

- 13.4.1. Alokacje dla PWE_{OSP}, PWY_{OSP} wykonywane są przez OSD, w oparciu o wyniki pomiarów, Alokacji wykonanych przez Odbiorców końcowych oraz OSW dla Punktów wyjścia w trybie i na zasadach określonych w pkt 13.1., oraz danych przekazywanych przez podmioty eksploatujące PWEż.
- 13.4.2. OSD dla poszczególnych ZUD/ZUP dostarczających Paliwo gazowe do Punktów wejścia PWE_{OSP} lub odbierających Paliwo gazowe w Punktach wyjścia PWY_{OSP}:
- 1) wykonuje Alokacje operatywne, określające szacunkowe ilości Paliwa gazowego dostarczone do PWE_{OSP}, lub odebrane w PWY_{OSP} w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach energii (kWh);
 - 2) wykonuje Alokacje rozliczeniowe, określające ilości Paliwa gazowego dostarczone do PWE_{OSP}, lub odebrane w PWY_{OSP} w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Okresu rozliczeniowego, wyrażone w jednostkach energii (kWh).
- 13.4.3. Zasady wykonywania Alokacji operatywnych dla Punktów wejścia PWE_{OSP} oraz Punktów wyjścia PWY_{OSP} :
- 1) Dobową Alokację operatywną ilości Paliwa gazowego wprowadzonego przez danego ZUD/ZUP do Systemu dystrybucyjnego E w PWE_{OSP} lub odebranego z Systemu dystrybucyjnego E w PWY_{OSP} (które to Punkty odpowiadają Punktom PWE_{OSP} zdefiniowanym w IRiESP) lub odebranego z Obszaru dystrybucyjnego E w PWY_{OSP} (które to Punkty odpowiadają Punktom PWE_{OSP} zdefiniowanym w IRiESP), wyznacza się w oparciu o średniodobową wartość Ciepła spalania (kWh/m³) dla Systemu dystrybucyjnego E wyznaczoną na podstawie danych otrzymanych od OSP oraz zgodnie z postanowieniami pkt 13.4.3.2).
 - 2) W celu wykonania dobowych Alokacji operatywnych dla poszczególnych ZUD/ZUP w PWE_{OSP} ustala się ilości Paliwa gazowego pobrane przez ZUD/ZUP w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego E. Alokacji operatywnej dokonuje się zgodnie z poniższym wzorem:


$$Q_{WEo,i} = Q_{WRO,i} + Q_{WSO,i} + Q_{OSDW}$$

gdzie:

$Q_{WEo,i}$ – operatywna dobową ilość Paliwa gazowego przypisana ZUD/ZUP [kWh],

$Q_{WRO,i}$ – operatywna dobową ilość Paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w Systemie dystrybucyjnym E przez ZUD/ZUP w Punktach wyjścia typu WR, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości Paliwa gazowego oraz średniodobowej wartości Ciepła spalania (kWh/m³) dla Systemu



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRIESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 82/122

dystrybucyjnego E, a także na podstawie Alokacji wykonanych przez OSW lub Odbiorców końcowych w Punktach wyjścia na zasadach określonych w pkt 13.1. W przypadku braku danych pomiarowych dla Punktu wyjścia typu WR za ostatnią Dobę gazową przyjmowana jest wartość dobową jaka wystąpiła

w ostatniej Dobie gazowej, dla której OSD posiada pomiary. W przypadku, gdy brak danych pomiarowych dla Punktu wyjścia typu WR dotyczy Doby gazowej różniącej się wielkością zużycia gazu od ostatniej Doby gazowej, dla której OSD posiada pomiary, z uwagi na cykliczne, cotygodniowe zróżnicowanie zużycia Paliwa gazowego (np. zmniejszenie zużycia w sobotę lub w niedzielę), przyjmowana jest wartość dobową jaka wystąpiła w analogicznej Dobie gazowej poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem planowanych wstrzymań dostaw z uwagi na planowane prace w Sieci dystrybucyjnej [kWh],

$Q_{WSO,i}$ – operatywna ilość Paliwa gazowego pobranego we wszystkich Punktach wyjścia typu WS w danym Systemie dystrybucyjnym E przypisanych ZUD/ZUP, wyznaczona w poszczególnych grupach taryfowych zgodnie ze wzorem:

$$Q_{WSO,i} = \sum G_{i,t} \cdot (\acute{S}DZ_t + WSK_t \cdot \Delta LDG_o)$$

gdzie:

$Q_{WSO,i}$ – operatywne ilości Paliwa gazowego pobrane w Punktach wyjścia typu WS [kWh],

$G_{i,t}$ – ilość Punktów wyjścia typu WS w danym Systemie dystrybucyjnym E, przypisanych ZUD/ZUP w poszczególnych grupach taryfowych o indeksie t,

$\acute{S}DZ_t$ – średniodobowe zużycie Paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych wyliczone na podstawie danych historycznych [kWh],


WSK_t – wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia Paliwa gazowego spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej statystycznej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu Układów pomiarowych [kWh/°C],

ΔLDG_o – operatywna wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana na podstawie statystycznych danych historycznych i publikowana przez OSD na stronie internetowej [°C],

Q_{OSDW} – operatywna dobową ilość Paliwa gazowego pobrana przez ZUD/ZUP w ramach PZDW w PWY_{OSDW} [kWh], ustalona na podstawie wyników pomiarów w $MFPWY_{OSDW}$ oraz Alokacji operatywnych wykonanych przez OSDW.

- 3) Alokacja operatywna w PWY_{OSP} jest wyznaczana przy uwzględnieniu



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRIESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 83/122

operatywnej ilości Paliwa gazowego dostarczonej do Systemu dystrybucyjnego przez danego ZUD/ZUP ze Źródeł przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego E. Dla ZUD, który nie zleca usługi Dystrybucji ze Źródła przyłączonego do Systemu dystrybucyjnego E pozycja ta ma wartość zerową.

- 4) Alokacje operatywne za 4 i 8 godzin doby bieżącej wykonywane są na bazie algorytmu opisanego w pkt 13.4.3.2) oraz pkt 13.4.3.3).
- 5) W sytuacji gdy systemy teleinformatyczne OSD uniemożliwiają pozyskanie danych z Punktów WR, Alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do Alokacji operatywnej za całą poprzednią Dobę gazową.

13.4.4. Zasady wykonywania Alokacji rozliczeniowych dla Punktów wejścia PWE_{OSP} oraz Punktów wyjścia PWY_{OSP}.

- 1) W celu wykonywania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP dostarczających Paliwo gazowe do PWE_{OSP} (które odpowiadają PWY_{OSD} określonym w IRiESP), OSD ustala ilości Paliwa gazowego pobrane przez ZUD/ZUP w Systemie dystrybucyjnym E:
 - a) w ramach PZDR – w Punktach wyjścia typu WR, w trybie określonym w pkt 13.4.4.2),
 - b) w ramach PZDS – w Punktach wyjścia typu WS, w trybie określonym w pkt 13.4.4.3)
 - c) w ramach PZWS – w PWY_{OSDW}, w trybie określonym w pkt. 13.4.4.4).
- 2) Dobowe ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD/ZUP w ramach PZDR, wyrażone w jednostkach energii, wyznaczone są w oparciu o dobowe dane pomiarowe w jednostkach objętości oraz średnią ważoną wartość Ciepła spalania dla Okresu rozliczeniowego, w którym znajduje się dany Punkt wyjścia, na podstawie wykonanych przez OSW lub Odbiorców końcowych Alokacji w Punktach wyjścia, na zasadach określonych w pkt 13.1.
- 3) Dobowe ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD/ZUP w ramach PZDS wyznaczone są w jednostkach energii zgodnie z następującym wzorem:

$$Q_{WSr,i} = \sum_i G_{i,t} \cdot (\dot{S}DZ_t + WSK_t \cdot \Delta LDG_r)$$

gdzie:

$Q_{WSr,i}$ – rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobrana we wszystkich Punktach wyjścia typu WS w danym Systemie dystrybucyjnym E przypisanych ZUP/ZUD o indeksie i [kWh],






$G_{i,t}$ – ilość Punktów wyjścia typu WS w danym Systemie dystrybucyjnym E przypisanych ZUP/ZUD o indeksie i w poszczególnych grupach taryfowych o indeksie t,

$\acute{S}DZ_t$ – średniodobowe zużycie w Punkcie wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych wyliczone na podstawie danych historycznych lub średnia dla danej grupy Punktów w przypadku stosowania indywidualnych wskaźników dla każdego Punktu WS [kWh],

WSK_t – wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, lub średnia dla danej grupy Punktów w przypadku stosowania indywidualnych wskaźników dla każdego Punktu WS [kWh/°C],

ΔLDG_r – rozliczeniowa wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana na podstawie statystycznych danych historycznych i publikowana przez OSD na stronie internetowej [°C].

- 4) Dobowe ilości Paliw gazowych pobranych w PWY_{OSDW} , wyrażone w kWh, ustala się na podstawie wyników pomiarów w $MFPWY_{OSDW}$ wchodzących w skład PWY_{OSDW} oraz Alokacji wykonanych przez OSDW.
- 5) W celu wykonania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP podmiot eksploatujący Źródło lub ZUD przekazuje dane o całkowitej ilości Paliwa gazowego dostarczonej przez ZUD/ZUP w $PWE_{\acute{z}}$ przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego E, wyrażonych w jednostkach energii. W przypadku gdy dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, mają być przekazywane przez podmiot eksploatujący Źródło, ZUD zobowiąże ten podmiot do przekazywania w/w danych zgodnie z postanowieniami IRIESD.
- 6) W celu wykonania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP wprowadzających Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego E ze Źródeł przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, ilości pobrane w PWY_{OSP} określone są jako dobowe ilości Paliwa gazowego dostarczone przez ZUD/ZUP w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego E w $PWE_{\acute{z}}$, zgodnie z postanowieniami w pkt. 13.4.4.7) – 8) i pkt 13.4.5.
- 7) W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia $PWE_{\acute{z}}$ Paliwo gazowe dostarczane jest przez jednego ZUD/ZUP, całkowita ilość Paliwa gazowego zmierzona w tym Punkcie przypisywana jest temu ZUD/ZUP.
- 8) W sytuacji, gdy w danym Punkcie wejścia $PWE_{\acute{z}}$ Paliwo gazowe dostarczane jest przez więcej niż jednego ZUD/ZUP, ilość Paliwa gazowego wprowadzana przez danego ZUD/ZUP wyznaczana jest wstępnie według wzoru:

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 85/122

$$Q'_{n,j} = \frac{M_j}{\sum_{k=1}^{J_n} M_k} \cdot S_n$$

gdzie:

$Q'_{n,j}$ – wstępnie określona ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD/ZUP o indeksie n, dostarczającemu Paliwo gazowe do jednego lub kilku Punktów wejścia PWEż do Systemu dystrybucyjnego E [kWh],

M_j – ilość Paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii wprowadzona w Punkcie wejścia PWEż o indeksie j [kWh],

M_k – ilość Paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii wprowadzona w Punktach wejścia PWEż, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowe [kWh],

J_n – ilość Punktów wejścia PWEż, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowe,

S_n – sumaryczna ilość Paliwa gazowego we wszystkich Punktach wyjścia w Systemie dystrybucyjnym, w których Paliwo gazowe pobierane jest przez ZUD o indeksie n, pomniejszona o ilość Paliwa gazowego zaalokowaną zgodnie z pkt. 13.4.4.7). Jeżeli S_n jest mniejsze od zera w miejsce S_n podstawia się zero [kWh].

- 13.4.5. W związku z tym, że sumaryczna ilość Paliwa gazowego przypisana do wszystkich ZUD/ZUP korzystających z danego Punktu PWEż, wyliczona zgodnie z pkt. 13.4.4.8), może być różna aniżeli ilość Paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii określona dla tego Punktu, wyznaczenie ostatecznych ilości Paliwa gazowego wprowadzonych przez ZUD/ZUP w tych Punktach przeprowadzane jest zgodnie ze wzorem:

$$Q_{n,j} = Q'_{n,j} \cdot \frac{M_j}{\sum_n Q'_{n,j}}$$


gdzie:

$Q'_{n,j}$ – ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUP/ZUD o indeksie n, zgodnie z pkt. 13.4.4.8) [kWh],

$Q_{n,j}$ – ostateczna ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD/ZUP o indeksie n, dostarczającemu Paliwo gazowe do jednego lub kilku Punktów wejścia PWEż do Systemu dystrybucyjnego E [kWh],

$\sum_n Q'_{n,j}$ – sumaryczna ilość Paliwa gazowego przypisana ZUD/ZUP zgodnie z pkt. 13.2.4.8), którzy wprowadzają Paliwo gazowe w Punkcie wejścia o indeksie j [kWh],



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 86/122

M_j – ilość Paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii wprowadzona w Punkcie wejścia PWE_z o indeksie j [kWh].

W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego zaalokowane w PWY_{OSP} są większe od ilości Paliwa gazowego zaalokowanego w PWE_{OSP}, różnica pomiędzy tymi wartościami stanowi dobową ilość usługi zwrotnej świadczonej w ramach PZDZ.

14. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI


14.1. NOMINACJE I RENOMINACJE ZUD – ZASADY OGÓLNE

- 14.1.1. W celu świadczenia usługi Dystrybucji ZUD składa do OSD nominacje:
- 1) dotyczące PZDR dla Punktu wyjścia typu WR, gdy ZUD przysługuje w tym Punkcie moc umowna na poziomie co najmniej 4580 kWh/h dla obszaru dystrybucyjnego E,
 - 2) szczególnych warunków świadczenia usług Dystrybucji w ramach PZDR dla do Punktu wyjścia typu WR, w przypadku gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc umowna lub Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E.
- 14.1.2. ZUD składa OSD nominację dobową, w której określa ilości Paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego Punktu, o którym mowa w pkt 14.1.1. W przypadku, gdy w Punkcie wyjścia, o którym mowa w pkt 14.1.1, Moc umowna została zamówiona przez więcej niż jednego ZUD, a sumaryczna Moc umowna w tym Punkcie wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, OSD informuje ZUD, który zamówił w tym Punkcie Moc umowną na poziomie mniejszym niż 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, o obowiązku składania Nominacji.
- 14.1.3. W nominacjach i renominacjach ilości Paliwa gazowego określane są w kWh w liczbach naturalnych.
- 14.1.4. Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego Punktu nie mogą przekroczyć mocy umownej przysługującej ZUD w danym Punkcie.
- 14.1.5. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.





- 14.1.6. W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o godzinę.
- 14.1.7. Nominacje i renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami ustawy o zapasach.
- 14.1.8. W przypadku poinformowania OSD przez OSW lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt 14.2 lub pkt 14.3 o braku możliwości dystrybucji ilości Paliwa gazowego określonych w nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym Punkcie i przekazać do OSD renominację.
- 14.1.9. ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać od OSD informację o dalszej proporcjonalnej redukcji ilości Paliwa gazowego w złożonej nominacji. Dalsza redukcja ilości Paliwa gazowego w złożonej nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z renominacji złożonych przez ZUP, który korzysta z usług przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.
- 14.1.10. Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt 14.2 oraz pkt 14.3.
- 14.1.11. OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat Nominacji i Renominacji OSW w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności Nominacji i Renominacji w Systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości Paliwa gazowego.
- 14.1.12. Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami Paliwa gazowego odebranymi z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia typu WR oraz PWY_{OSD} , a dobowymi ilościami Paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.
- 14.1.13. W przypadku gdy w danym Punkcie różnica, o której mowa w pkt 14.1.12, wyniesie więcej niż 15% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 16.4.4.
- 14.1.14. ZUD nie jest zobowiązany do składania Nominacji zgodnie z pkt 14.1.1, w przypadku, gdy dostarcza na podstawie PZDW Paliwo gazowe do PWY_{OSDW} .

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 88/122

14.2. PROCES NOMINACJI

- 14.2.1. ZUD przekazują nominacje do OSD nie później niż do godz. 12:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową której nominacja dotyczy w sposób zwyczajowo przyjęty przez OSD.
- 14.2.2. W przypadku, gdy ZUD przekaże więcej niż jedną nominację, w terminie, o którym mowa w pkt 14.2.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.
- 14.2.3. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Nominacji do godz. 18.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy Nominacja.
- 14.2.4. Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu:
- 1) niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez ZUD zasad przekazywania Nominacji określonych w pkt 11.2 lub 14.2.1,
 - 2) przekroczenia Mocy umownej,
 - 3) nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę ograniczeń Przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD Nominacji,
 - 4) braku technicznych możliwości realizacji Nominacji.
- 14.2.5. ZUD jest odpowiedzialny by przekazane nominacje były zgodne z mocą zamówioną i ewentualnymi ograniczeniami.
- 14.2.6. W przypadku odrzucenia Nominacji, OSD podaje przyczynę jej odrzucenia.
- 14.2.7. W przypadku, gdy ZUD nie przekaże OSD w terminie określonym w pkt 14.2.1, Nominacji na kolejną Dobę gazową, przyjmuje się, że dla ZUD została zatwierdzona dla odpowiedniego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.
- 14.2.8. W przypadku odrzucenia Nominacji dla danego Punktu przyjmuje się, iż dla ZUD została zatwierdzona dla tego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.

14.3. PROCES RENOMINACJI

- 14.3.1. ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSD Nominacji dla danej Doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 16:00 do godziny 23:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości Paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na 3 godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana Nominacja.
- 14.3.2. Procedura rozpatrywania Renominacji dla danego Punktu rozpoczyna się o każdej





pełnej godzinie i trwa 2 godziny. OSD będzie rozpatrywał ostatnią Renominację otrzymaną przed pełną godziną.

- 14.3.3. OSD informuje podmiot, który złożył Renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu Renominacji, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w ciągu 2 godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania Renominacji, jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy Renominacja.
- 14.3.4. Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt 14.2.4.
- 14.3.5. W przypadku odrzucenia przez OSD Renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD Nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt 14.1.7.


15. BILANSOWANIE PALIWA W SYSTEMACH GAZOWYCH

15.1. OGÓLNE WARUNKI BILANSOWANIA

- 15.2.1. W Obszarze dystrybucyjnym E :
- 1) Bilansowanie fizyczne realizowane jest przez OSP;
 - 2) Bilansowanie handlowe realizowane jest przez OSD.
- 15.2.2. Celem Bilansowania fizycznego jest zapewnienie bezpiecznej realizacji Umów dystrybucyjnych.
- 15.2.3. Celem Bilansowania handlowego jest pozyskanie i wyznaczenie wszelkich danych niezbędnych do właściwego rozliczenia usług Dystrybucji Paliwa gazowego oraz rozliczenie poszczególnych ZUD za ilości Paliwa gazowego dostarczone do Obszaru dystrybucyjnego w ilości innej aniżeli pobrane z Obszaru dystrybucyjnego.

15.2. BILANSOWANIE FIZYCZNE OBSZARU DYSTRYBUCYJNEGO E

- 15.2.1. OSP realizuje Bilansowanie fizyczne na zasadach określonych w IRiESP.
- 15.2.2. OSD może podejmować działania wspomagające Bilansowanie fizyczne realizowane przez OSP, w szczególności poprzez bieżące sterowanie pracą Systemu dystrybucyjnego.
- 15.2.3. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSP i OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym, ograniczenia:

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 90/122

- 1) w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji nadmiaru Paliwa gazowego,
- 2) w poborze Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w sytuacji niedoboru Paliwa gazowego.


15.3. BILANSOWANIE HANDLOWE W OBSZARZE DYSTRYBUCYJNYM E

- 15.3.1. W przypadku, gdy suma Alokacji w Okresie rozliczeniowym jest różna od ilości Paliwa gazowego dostarczonego dla danego ZUD lub wyniknie konieczność dokonania korekt odczytów Punktu WS lub WR, dokonuje się rozliczenia z danym ZUD w ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego.
- 15.3.2. W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w Okresie rozliczeniowym okazał się być większy niż ilości wynikające z sumy Alokacji w Punktach PWE_Ż oraz PWE_{OSP}, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest większy od wcześniej przyjętego, w celu zapewnienia zbilansowania tego ZUD, OSD przekazuje Paliwo gazowe do ZUD w ramach Bilansowania Systemu dystrybucyjnego.
- 15.3.3. W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w Okresie rozliczeniowym okazał się być mniejszy niż ilości wynikające z sumy Alokacji w Punktach PWE_Ż oraz PWE_{OSP}, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest mniejszy od wcześniej przyjętego, w celu zapewnienia zbilansowania tego ZUD, OSD odbiera Paliwo gazowe od ZUD w ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego.
- 15.3.4. Rozliczenia z ZUD w ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego wykonywane są w Okresach rozliczeniowych.
- 15.3.5. Rozliczenie przekazanych i odebranych ilości Paliwa gazowego w ramach Bilansowania Systemu dystrybucyjnego następuje w oparciu o wartość CRG_{BIL} obowiązującą w danym Okresie rozliczeniowym. Podstawą rozliczeń jest dodatkowy HRB.

15.4. PRZEKAZYWANIE INFORMACJI W RAMACH ALOKACJI I BILANSOWANIA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 15.4.1. OSW ustala z OSD do 4-go Dnia roboczego następującego po Okresie rozliczeniowym, w formie protokołu:
 - 1) objętości oraz ilości Paliwa gazowego dostarczone do Punktu wyjścia Systemu dystrybucyjnego na połączeniach z systemem współpracującym,



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 50/122

k) utrzymanie odpowiedniego stopnia nawonienia Paliwa gazowego znajdującego się w Systemie dystrybucyjnym OSD na odpowiednim poziomie zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.


5.2.6. Operator Systemu Dystrybucyjnego ma prawo w szczególności do:

- a) pobierania opłat za świadczone usługi na warunkach określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej i niniejszej IRiESD,
- b) wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej w całości lub zawarcia aneksu zmieniającego do umowy w przypadkach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD,
- c) odmowy świadczenia usługi dystrybucji w przypadkach określonych w pkt 5.1.8. oraz w pkt 7.5.,
- d) realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej, Taryfie i niniejszej IRiESD,
- e) aktualizacji zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w punkcie 2.5.

5.3 PRAWA I OBOWIĄZKI ZUD

- 5.3.1. Prawa i obowiązki ZUD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna lub umowa kompleksowa.
- 5.3.2. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Systemu dystrybucyjnego i odbiór Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego oraz za utrzymanie równowagi pomiędzy objętościami oraz ilościami Paliwa gazowego dostarczonymi w umownych punktach wejścia i odbieranymi w umownych punktach wyjścia, wchodzących w skład jednej Obszaru dystrybucyjnego.
- 5.3.3. ZUD ma prawo korzystać z usługi dystrybucji świadczonej przez OSD, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, w Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej oraz niniejszej IRiESD oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w Taryfie, stosowanych w sposób obiektywny i nie dyskryminujący pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w Rozdziale 6.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 91/122

2) wartość Współczynnika konwersji Paliwa gazowego, dostarczonego do Punktu wyjścia.

- 15.4.2. HRD, HRB stanowią podstawę wystawienia faktury. Raporty te udostępniane są ZUD oraz OSW, który współpracuje z OSD w danym Punkcie.
- 15.4.3. OSD sporządza dla każdego Obszaru dystrybucyjnego i dla każdego ZUD HRD, który zawiera zbiorcze zestawienie danych stanowiących podstawę rozliczenia usług Dystrybucji w podziale na poszczególne grupy taryfowe, zgodnie ze wzorem publikowanym przez OSD na jego stronie internetowej.
- 15.4.4. Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD lub HRB, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości Paliwa gazowego określonych w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych Okresach rozliczeniowych.
- 15.4.5. W przypadku ustalenia, w kolejnych Okresach rozliczeniowych, iż wcześniejsze wyznaczenie lub Alokacja ilości Paliwa gazowego obarczona była błędem, zweryfikowane ilości zostaną uwzględnione w Okresie rozliczeniowym, w którym dokonano weryfikacji.
- 15.4.6. W terminie do 7-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRD wraz z fakturą podstawową.
- 15.4.7. W terminie do 21-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRB wraz z fakturą korygującą.
- 15.4.8. Na zgodny wniosek ZUD, dostarczających Paliwo gazowe do Punktu wejścia, informacje o zaalokowanych ilościach Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej objętości lub ilości Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym w tym Punkcie, przypisanych jednemu z tych ZUD, OSD przekazuje innemu/innym ZUD w terminie 7 dni po zakończeniu Okresu rozliczeniowego.


16. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

16.1. PRZYCZYNY POWSTAWANIA OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH

16.1.1. Ograniczenia Systemowe mogą wystąpić w Systemie dystrybucyjnym w związku z:

- 1) przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:
 - a) zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,
 - b) nieprzewidzianym wzrostem zużycia gazu ziemnego przez Odbiorców,
 - c) wystąpieniem zakłóceń w przywozie gazu ziemnego,
 - d) awariami w Sieciach operatorów Systemów gazowych,
 - e) zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania Sieci gazowych,




	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 92/122

- f) zagrożeniem bezpieczeństwa osób,
 - g) zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,
 - h) koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,
- 2) następującymi sytuacjami:
- a) ograniczoną Przepustowością Sieci lub Systemowych obiektów technologicznych,
 - b) koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
 - c) koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym,
 - d) prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym lub w Systemach współpracujących,
 - e) działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub umowy dystrybucyjnej.

16.2. DZIAŁANIA OSD NA RZECZ EFEKTYWNEGO WYKORZYSTANIA PRZEPUSTOWOŚCI SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 16.2.1. OSD prowadzi 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.
- 16.2.2. Działania związane z efektywnym wykorzystaniem Przepustowości Systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:
- a) analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania Operatora i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,
 - b) programowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego,
 - c) rozbudowę Systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
 - d) rozbudowę Systemu w miejscach ograniczonej Przepustowości,
 - e) monitorowanie parametrów technicznych Paliwa gazowego,
 - f) zarządzanie pracą Systemu przy wykorzystaniu procedur nominacji,
 - g) wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESD i umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w Systemie dystrybucyjnym.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 93/122

- 16.2.3. W celu efektywnego wykorzystania istniejących możliwości technicznych Systemu, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych Przepustowości przez ZUD oraz w przypadku niewykorzystania tych Przepustowości, podejmuje działania, o których mowa w pkt 16.2.4.
- 16.2.4. Jeżeli w trakcie rozpatrywania nowego wniosku o usługę Dystrybucji okaże się, że brak jest wolnej Przepustowości technicznej, a w ramach dotychczas realizowanych Umów istnieją zarezerwowane, a niewykorzystywane Przepustowości, OSD po konsultacji z Prezesem URE wzywa ZUD, który wykorzystuje mniej niż 80% zarezerwowanej Mocy umownej Systemu dystrybucyjnego, przez okres kolejnych 6 miesięcy, w tym od grudnia do marca (roku następnego), do zrezygnowania w ciągu 30 dni z prawa do niewykorzystywanej przez niego Przepustowości.

16.3. WSTRZYMANIE, OGRANICZANIE LUB WZNAWIANIE DOSTAW DO PUNKTÓW WYJŚCIA

- 16.3.1. OSD może wstrzymać lub ograniczyć Dystrybucję do Punktów wyjścia w sytuacji:
- 1) wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,
 - 2) gdy instalacja gazowa znajdująca się za Punktem wyjścia z Systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - 3) gdy nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,
 - 4) gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, zgodnie z postanowieniami art. 6b Ustawy Prawo energetyczne,
 - 5) prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w pkt 9. IRiESD.
- 16.3.2. OSD wprowadzając wstrzymanie lub ograniczenia, niezwłocznie przekazuje ZUD informacje o dniu, w którym ograniczenia będą wprowadzone, przewidywanym czasie ich trwania, maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości odbioru Paliwa gazowego w określonych Punktach. ZUD oraz Odbiorcy ZUD zobowiązani są do ograniczenia lub wstrzymania poboru Paliwa gazowego w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w pkt 16.3.1.
- 16.3.3. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki wprowadzonych ograniczeń.





16.3.4. Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznawianiem Dystrybucji Paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.

16.4. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI W PRZYPADKU NIEZGODNOŚCI DOSTAW PALIWA GAZOWEGO Z ZATWIERDZONĄ NOMINACJĄ ZUD

16.4.1. OSD planuje ruch Systemu dystrybucyjnego na podstawie nominacji przekazanych przez ZUD i zatwierdzonych w sposób opisany w IRiESD.

16.4.2. W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego przekazane do dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy Systemu do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom Systemowym.

16.4.3. W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt 16.4.2, przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt 14.1.14 OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 16.4.4.

16.4.4. Opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji ZUD w Punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

1) Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji w Punkcie wyjścia jest naliczana w następujący sposób:

a) względne niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = \left[\frac{MOD(N_Z - I_G)}{N_Z} \right] \cdot 100\%$$


gdzie:

PNWW- względne niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia

MOD – wartość bezwzględna,

N_Z - dobowy ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

I_G - dobowy ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 95/122

- b) jeśli $PNWW > 10\%$, OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$ONWW = (PNWW - 10\%) \cdot N_z \cdot 0,01 \cdot CRG$$

gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia,

PNWW – względne niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia,

N_z - dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

CRG – Cena Referencyjna Gazu.

- c) W przypadku, gdy na danym Punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej ($N_z=0$), OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONWW = I_G \cdot 0,01 \cdot CRG$$

gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia,

I_G - dobowa ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.


CRG – Cena Referencyjna Gazu.

- 16.4.5. OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, w tym z powodu awarii w Systemie dystrybucyjnym OSD.

16.5. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI W PRZYPADKU WPROWADZANIA DO SYSTEMU PALIWA GAZOWEGO O PARAMETRACH JAKOŚCIOWYCH NIEZGODNYCH Z IRiESD

- 16.5.1. Z zastrzeżeniem pkt 16.5.2.1) OSD odmawia odebrania w MFPWE_{OSP} oraz PWE_z do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, o ile umowa dystrybucji/umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 96/122

16.5.2. W przypadku stwierdzenia, że do Systemu zostało wprowadzone paliwo gazowe o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD, określi zasięg oraz skalę mogącego wystąpić zakłócenia oraz podejmie jedno z poniższych działań:

- 1) dopuści warunkowo do transportu całości lub części Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD pod warunkiem uznania, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynę negatywnie na realizację umów innych ZUD,
- 2) wstrzyma przyjęcie Paliwa gazowego w punktach, o których mowa w pkt 16.5.1. oraz realizację umowy dystrybucyjnej ZUD, MUP, MUD, w całym lub w części Obszaru dystrybucyjnego połączonego hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD lub OSP lub OSW do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD, 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.
- 3) niezwłocznie informuje ZUD, OSP lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt 16.5.2.2).

16.5.3. OSD może wstrzymać przyjmowanie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt 16.5.1. oraz realizację wszystkich PZD z tego Punktu wejścia, w tym PWE_{OSD}, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.

16.5.4. OSD przyporządkowuje wprowadzone lub mające być wprowadzone do Systemu ilości Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD do poszczególnych ZUD, stosując ogólne warunki alokacji zawarte w rozdziale 13.


16.5.5. Za wprowadzenie do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD a OSD pobierze od ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt 17.2 - 17.4 co nie zwalnia ZUD z odpowiedzialności na zasadach ogólnych.

17. ROZLICZANIE USŁUGI DYSTRYBUCJI

17.1. PARAMETRY JAKOŚCIOWE PALIWA GAZOWEGO

17.1.1. Jeżeli paliwo gazowe dostarczane w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego lub pobierane z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych pkt 3.5 IRiESD OSD nalicza opłaty dodatkowe lub udzieli bonifikaty.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 97/122

17.2. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO

17.2.1. Jeżeli Paliwo gazowe dostarczane w Punkcie wejścia PWEŻ Systemu dystrybucyjnego lub pobierane z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, OSD naliczy opłaty dodatkowe.

Wielkość charakteryzująca jakość Paliwa gazowego	Jedn. 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

17.2.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWEŻ do Systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości, OSD obciąży ZUD opłatą za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w tym Punkcie wejścia (ONP) (z wyłączeniem PWE_{OSP}) obliczaną jako:

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

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Punkcie wejścia PWEŻ [zł],

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWEŻ do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,

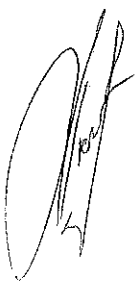
CRG – Cena referencyjna gazu,


X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt 17.2.1,

X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia.

17.2.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD zostanie przekazane OSD i OSD wyrazi zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji, za przyjętą ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD OSD przysługuje 50% opłaty, o której mowa w pkt 17.2.2.

17.2.4. ZUD, OSDW oraz OSP zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury Punktu rosy wody Paliwa gazowego przekazywanego do dystrybucji



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 98/122

w umownych punktach wejścia lub przekazywanego do odbioru w Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

- 1) maksymalna dopuszczalna wartość temperatury Punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi $+3,7^{\circ}\text{C}$ (276,85K),
- 2) maksymalna dopuszczalna wartość temperatury Punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5°C (268,15K).

17.2.5. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWE_z do Systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe niespełniające parametrów jakościowych określonych w pkt 17.2.4, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie temperatury punktu rosy wody (ONT) wyliczona według wzoru:

$$ONT = IN * 0,1 * CRG * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie:

ONT - opłata za niedotrzymanie parametru temperatury Punktu rosy wody [zł],

IN - odebrana w umownym Punkcie wejścia PWE_z do Systemu ilość Paliwa gazowego o nieodpowiednim parametrze,

CRG – Cena Referencyjna Gazu,,

X_{STNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury Punktu rosy wody [K],

X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury Punktu rosy wody Paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji w Punkcie wejścia [K],

MOD - wartość bezwzględna.

17.2.6. Przy przeliczaniu temperatury Punktu rosy dla różnych ciśnień należy stosować tabele znajdujące się w Załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752.


17.3. OPŁATA ZA NIEDOTRZYMANIE CIEPŁA SPALANIA PALIWA GAZOWEGO

17.3.1. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWE_z do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{zw} niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), określonej zgodnie z punktem 3.5.2., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

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

gdzie:



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 99/122

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia PWE_z [zł],

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWE_z do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,

H_{ZW} – rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego [MJ/m³],

HSN_{mingr} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt 3.5.2. [MJ/m³],

CRG – Cena referencyjna gazu.

- 17.3.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWE_z do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{ZW} wyższej lub równej aniżeli HSN_{mingr}, określonej zgodnie z punktem 3.5.2., ale niższej niż HSN_{min}, określonej zgodnie z punktem 3.5.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

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

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia PWE_z [zł],

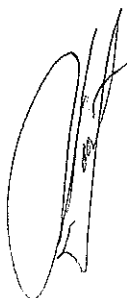
IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWE_z do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,


H_{ZW} – rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego [MJ/m³],

HSN_{min} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt 3.5.1. [MJ/m³],

CRG – Cena referencyjna gazu.

- 17.3.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o nieodpowiednim ciepłe spalania zostanie przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji - opłata za wprowadzenie takiego Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego wynosi 50% opłaty, o której mowa w pkt 17.3.2. Zgoda OSD na przyjęcie w Punkcie wejścia Paliwa gazowego o obniżonej wartości Ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt 3.5.1, może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego Paliwa gazowego do Punktu wejścia.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 100/122

17.4. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE CIŚNIENIA NA PUNKTACH WEJŚCIA DO SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 17.4.1. W przypadku niedotrzymania minimalnego ciśnienia dostawy w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego OSD, które spowoduje niedotrzymanie minimalnego ciśnienia w punktach wyjścia, OSD przysługuje od ZUD opłata z tego tytułu pokrywająca koszty OSD związane z utrzymaniem ruchu gazu w Systemie.
- 17.4.2. W sytuacji niedotrzymania minimalnego ciśnienia dostawy w Punkcie wejścia do Systemu OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, po którego stronie wystąpiły okoliczności powodujące taką sytuację, ograniczenia w przyjmowaniu Paliwa gazowego do dystrybucji Punkcie wejścia oraz odbioru w punktach wyjścia do wartości umożliwiającej utrzymanie ciśnienia umownego.

17.5. CENA REFERENCYJNA GAZU


- 17.5.1. Cena referencyjna gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD, ustalana jest przez OSD na dany Miesiąc gazowy M na podstawie średniej ważonej ceny zakupu Paliwa gazowego w okresie ostatnich 12 miesięcy, którego ostatnim miesiącem jest Miesiąc gazowy M-2. OSD ustala i publikuje CRG dla gazu E, na swojej stronie internetowej, do końca Miesiąca gazowego M-1. Tak ustalona CRG obowiązuje w następnym Miesiącu gazowym. Jeżeli w Miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia Ceny referencyjnej gazu nie nastąpił zakup Paliwa gazowego na potrzeby własne OSD obowiązuje poprzednia CRG.
- 17.5.2. OSD ustala CRG w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.
- 17.5.3. OSD publikuje CRG na stronie internetowej.

18. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

18.1. AWARIE I ICH USUWANIE

- 18.1.1. W przypadku wystąpienia Awarii powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie Awarii.
- 18.1.2. Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom Systemu oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRIESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 101/122


związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronach internetowych OSD.

- 18.1.3. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu Systemu dystrybucyjnego, dyspozytor OSD informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostaw.
- 18.1.4. Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe itp.
- 18.1.5. Na obszarze Systemu dystrybucyjnego objętym skutkami awarii lub działań związanych z ich usuwaniem OSD może wprowadzić ograniczenia w dystrybucji Paliwa gazowego.
- 18.1.6. W przypadku zaistnienia Awarii, w szczególności powodującej zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska, OSD może wstrzymać dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu lub Punktów wyjścia z Systemu dystrybucyjnego.
- 18.1.7. OSD niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz OSW, na ich żądanie, o przewidywanym czasie wznowienia Dystrybucji Paliwa gazowego przerwanej z powodu Awarii.
- 18.1.8. Skutki Awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub Odbiorców, zawinionych przez ZUD lub Odbiorców, obciążają odpowiednio ZUD lub Odbiorców.

18.2. WSPÓLDZIAŁANIE W PRZYPADKU ZAGROŻENIA BEZPIECZEŃSTWA ENERGETYCZNEGO

- 18.2.1. ZUD opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu paliw gazowych, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia Paliwa gazowego przez odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji odbiorcy lub dostawcy ZUD. Procedury oraz ich aktualizacje są przedkładane OSD niezwłocznie jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia umowy dystrybucyjnej lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.
- 18.2.2. W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez odbiorców ZUD. ZUD podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa pkt 18.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem paliw gazowych informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRIESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 102/122

bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze Spółki Dystrybucyjnej, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.

- 18.2.3. Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich odbiorców na paliwo gazowe ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt 18.2.2 i podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw Paliwa gazowego swoim odbiorcom lub o braku możliwości zapewnienia tego bezpieczeństwa w terminie umożliwiającym podjęcie działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania Paliwa gazowego odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego.
- 18.2.4. Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt 18.2.3 lub w przypadku wystąpienia gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub Sieci, powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje niezbędne działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania tego Systemu.
- 18.2.5. W sytuacji Awarii lub w przypadku prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych OSD ustala z OSW zasady transportu Paliwa gazowego siecią OSW, w celu zapewnienia Odbiorcom dostarczenia Paliwa gazowego dla zapewnienia ZUD realizacji Umowy dystrybucyjnej. W porozumieniu strony ustalają zasady rozliczeń poniesionych kosztów.

18.3. SPORZĄDZANIE ORAZ REALIZACJA PLANU OGRANICZEŃ

- 18.3.1. Zasady opracowywania Planów Ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach wraz z obowiązującymi rozporządzeniami wykonawczymi.
- 18.3.2. Uwzględniając znaczenie odbiorców dla funkcjonowania gospodarki lub funkcjonowania państwa, w tym zadania przez nich wykonywane oraz konieczność ich ochrony przed ograniczeniami - ograniczeniami w poborze gazu ziemnego objęci są odbiorcy spełniający łącznie następujące warunki:
- 1) pobierający gaz ziemny w Punkcie wyjścia z Systemu gazowego, jeżeli suma mocy umownych określonych w umowach, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt 2 albo ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne dla tego Punktu wyjścia wynosi co najmniej 417 m³/h,; która to wartość w odniesieniu do Planów ograniczeń odpowiada 4600 kWh/h Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
 - 2) którzy zostali ujęci w Planach Ograniczeń.
- 18.3.3. Plany Ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru Paliwa gazowego przez poszczególnych odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.






- 18.3.4. Odbiorcy oraz ZUD będący Odbiorcami, przyłączeni do Systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego, informują OSD do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości Gazu ziemnego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania.
- 18.3.5. ZUD jest zobowiązany do przekazania do OSD do dnia 31 lipca każdego roku informacji o Odbiorcach ZUD, podlegających ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego zgodnie z Ustawą o zapasach i przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego. Zakres informacji przekazywanych przez ZUD obejmuje nazwę i adres siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwę i adres zakładu przyłączonego (punktu poboru Paliwa gazowego), rodzaj wykonywanej działalności, Moc umowną.
- 18.3.6. Jeżeli Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego w trybie określonym w Ustawie o zapasach oraz Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, pobiera w danym Punkcie wyjścia Gaz ziemny m. in. w celu realizacji zadań nieobjętych ograniczeniami w poborze lub dostarcza Gaz ziemny do Odbiorców w gospodarstwach domowych, uwzględnia on w informacji, o której mowa w pkt 18.3.4, objętości Gazu ziemnego potrzebne dla zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań nieobjętych ograniczeniami w poborze oraz ilości dostarczane Odbiorcom w gospodarstwach domowych.
- 18.3.7. OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
- 18.3.8. Czynności weryfikacyjne wykonują, na zlecenie OSD, autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy, wystawionego przez OSD.
- 18.3.9. Minimalne godzinowe i dobowe ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, zostają wprowadzone do Planu Ograniczeń jako odpowiadające 10-temu stopniowi zasilania. W przypadku uzasadnionych wątpliwości co do prawidłowości określenia przez ZUD minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, OSD może przeprowadzić ich stosowną weryfikację przed wprowadzeniem do Planu Ograniczeń.



- 18.3.10. Po zatwierdzeniu Planu Ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje ZUD oraz Odbiorców, o których mowa w pkt 18.3.4 o ustalonej dla Odbiorców w zatwierdzonym Planie Ograniczeń, maksymalnej ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, z zastrzeżeniem pkt 18.3.11.
- 18.3.11. W przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do Systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom dla danego Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego ma zawartą umowę sprzedaży gazu z więcej niż jednym ZUD, po zatwierdzeniu Planu Ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje poszczególnych ZUD o zatwierdzeniu planu dla tego Odbiorcy, bez podawania wartości maksymalnych ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, o których mowa w pkt 18.3.10.
- 18.3.12. Maksymalne ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych Planach Ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów przesyłowych, Umów dystrybucyjnych oraz Umów kompleksowych
- 18.3.13. Odbiorcy, o których mowa w pkt 18.3.5, zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru Gazu ziemnego polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP, ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach.
- 18.3.14. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzjami OSP.

19. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY


- 19.1. Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia do OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy, chyba że w PZD – Zmiana Sprzedawcy określony został termin późniejszy.
- 19.2. W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego.
- 19.3. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia dotychczasowego sprzedawcę i OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub Umowy

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 105/122

kompleksowej oraz o dniu zakończenia lub częściowego zakończenia sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę i dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD – Zmiana Sprzedawcy lub zbiorczego zgłoszenia PZD – Zmiana sprzedawcy, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę.

- 19.4. Procedura zmiany sprzedawcy jest wszczynana w momencie otrzymania przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy. Nowy sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe Paliwa gazowego do Punktu wyjścia z Sieci dystrybucyjnej OSD, musi mieć zawartą Umowę dystrybucyjną z OSD i posiadać status ZUD. Umowa dystrybucyjna z OSD powinna zostać zawarta przed lub równocześnie ze złożeniem PZD – Zmiana Sprzedawcy.
- 19.5. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje na skutek zawarcia przez Odbiorcę Umowy kompleksowej z ZUD będącym nowym sprzedawcą, ZUD ten składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona do Punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe odbierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą powinien złożyć PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej na 21 dni przed planowanym dniem rozpoczęcia sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy. PZD – Zmiana Sprzedawcy musi zawierać oświadczenie Odbiorcy o całkowitym lub częściowym rozwiązaniu umowy sprzedaży Paliwa gazowego lub Umowy kompleksowej z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez ZUD będącego nowym sprzedawcą. W przypadku gdy oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest przez ZUD będącego nowym sprzedawcą, ZUD ten zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo Odbiorcy dokonującego zmiany sprzedawcy na złożenie takiego oświadczenia oraz złożyć OSD oświadczenie o posiadaniu takiego pełnomocnictwa.
- 19.6. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejęciem obowiązku transportowania Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w szczególności w wyniku zakupu Paliwa gazowego przez Odbiorcę w punkcie wirtualnym w Sieci przesyłowej OSP lub innym punkcie wejścia do Sieci przesyłowej OSP, Odbiorca zawiera umowę przesyłową z OSP i Umowę dystrybucyjną z OSD (o ile nie jest już stroną takich umów) na transport Paliwa gazowego do Punktu wyjścia i składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona do Punktu wyjścia. W PZD – Zmiana Sprzedawcy Odbiorca oświadcza, że rozwiązał Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego w całości lub części z dotychczasowym sprzedawcą lub dokonał zmiany miejsca dostawy Paliwa gazowego na punkt w Sieci przesyłowej na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji do Odbiorcy (na podstawie PZD –



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 106/122

Zmiana sprzedawcy). Odbiorca składa PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej 21 dni przed planowanym dniem przejścia przez niego obowiązku transportowego.


- 19.7. Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy. W przypadku gdy OSD nie zatwierdzi PZD – Zmiana Sprzedawcy złożonego przez ZUD, który jest nowym sprzedawcą lub Odbiorcą, OSD kontynuuje świadczenie usługi Dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązującego PZD przysługującego ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą.
- 19.8. PZD – Zmiana Sprzedawcy dodatkowo powinno zawierać w szczególności:
- 1) dane ZUD,
 - 2) datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży Paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę albo zmiana miejsca sprzedaży, o której mowa w pkt 19.6. i rozpocznie świadczenie usługi dystrybucji na podstawie nowego PZD, przy czym data ta nie powinna przypadać wcześniej niż 21 dni licząc od dnia złożenia PZD – Zmiana Sprzedawcy,
 - 3) dokładny adres poboru Paliwa gazowego i nadany przez OSD numer identyfikacyjny Punktu wyjścia.
- 19.9. PZD – Zmiana Sprzedawcy rozpatrywane jest w następujący sposób:
- 1) OSD rozpatruje PZD – Zmiana sprzedawcy z uwzględnieniem:
 - obowiązujących przepisów prawa
 - spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt 6.2 IRiESD z wyłączeniem pkt 6.2.3.2) oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD
 - 2) Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy o przeprowadzane jest dwu etapowo:
 - etap 1 - Weryfikacja formalna,
 - etap 2 - Weryfikacja merytoryczna
 - 3) Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji zamieszczonych w PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (w szczególności kompletności i poprawności danych oraz dokumentów),
 - 4) W przypadku braków formalnych lub błędów w PZD – Zmiana Sprzedawcy, w szczególności jeśli w PZD – Zmiana Sprzedawcy nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując na piśmie lub elektronicznie istniejące braki lub błędy, w terminie 5 dni od daty doręczenia PZD – Zmiana Sprzedawcy, wyznaczając ZUD 5-dniowy termin, liczony od





daty doręczenia wezwania, na uzupełnienie wskazanych braków lub błędów. W tym samym terminie, na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD, OSD może wezwać ZUD do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego,

- 5) W przypadku gdy nie jest możliwe rozpoczęcie świadczenia usług Dystrybucji w terminie wskazanym w PZD – Zmiana sprzedawcy z przyczyn leżących po stronie ZUD, w szczególności gdy termin wskazany przez ZUD nie odpowiada wymogom określonym w pkt 19.8.2), OSD wzywa ZUD do wskazania prawidłowej proponowanej daty zmiany sprzedawcy,
- 6) Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD – Zmiana Sprzedawcy w terminie wymienionym w pkt 19.9.4), PZD – Zmiana Sprzedawcy pozostawia się bez rozpatrzenia,
- 7) Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD ocenia, czy spełnione są warunki dla realizacji wnioskowanych w PZD – Zmiana sprzedawcy usług,
- 8) Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt 7.1.7 lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD,
- 9) PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać odrzucone, jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą nie spełnia warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej i IRiESD,
- 10) W ciągu 7 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD przekazuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą oraz ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Jednocześnie OSD informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o terminie rozpoczęcia realizacji PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o terminie zakończenia realizacji przysługującego mu PZD,
- 11) ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy w przypadku gdy Odbiorca zrezygnuje ze zmiany sprzedawcy. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy,
- 12) W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, do PZD – Zmiana Sprzedawcy mają zastosowanie odpowiednie postanowienia rozdziału 7 IRiESD.


	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRIESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 108/122

- 19.10. Z dniem zmiany sprzedawcy zamówiona Moc umowna dla Punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie świadczenie usług Dystrybucji dla Punktów wyjścia WR i WS na podstawie PZD – Zmiana sprzedawcy 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.
- 19.11. Z dniem zmiany sprzedawcy Moc umowna wykorzystywana przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą lub Odbiorcę przysługują ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcy („zasada plecaka”). W przypadku częściowej zmiany sprzedawcy Moc umowna przysługuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w wielkości proporcjonalnej do zakresu zmiany sprzedawcy.
- 19.12. OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 19.13. Odczytu, o którym mowa w pkt 19.12., OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD ZUD będącego dotychczasowym Sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania ilości odebranego Paliwa gazowego.
- 19.14. Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt 19.12. OSD przekazuje ZUD będącym dotychczasowym i ZUD będącym nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w terminie 5 Dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.
- 19.15. Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD, odbierając Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu Mocy umownej u ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą.
- 19.16. W przypadku zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego przez Odbiorcę, którego urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSDW, podmiotem odpowiedzialnym za realizację procedury zmiany sprzedawcy jest OSDW. W takim przypadku, w celu dostarczenia paliwa gazowego przez OSD do systemu dystrybucyjnego OSDW, stosuje się następującą procedurę:
- 1) Odbiorca zawiera umowę z nowym sprzedawcą,
 - 2) Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada dotychczasowemu sprzedawcy umowę sprzedaży co do części lub całości zamówionej mocy umownej w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSDW,





- 3) OSDW występuje z wnioskiem o zawarcie MUD, o ile nie została ona zawarta, wcześniej oraz składa PZD_{OSDW} - Zmiana sprzedawcy w celu zamówienia całości lub części Mocy umownej w MFPWY_{OSDW}, o ile nie została ona przyznana OSDW wcześniej w zakresie umożliwiającym dokonanie procedury zmiany sprzedawcy. Z zastrzeżeniem pkt 19.16.4) do pkt 19.16.6) poniżej, procedura zawarcia MUD odbywa się na zasadach określonych w pkt 5.1.10,
a przyznania OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} na zasadach określonych w pkt 7.2.27 do pkt 7.3.30.
- 4) W przypadku gdy wniosek, o którym mowa w pkt 19.16.3) dotyczy MFPWY_{OSDW}, w którym Moc umowna przysługuje ZUD innemu niż OSDW, OSDW składając PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy w celu zamówienia całości lub części Mocy umownej w tym MFPWY_{OSDW}, wskazuje zakres Mocy umownej, który jest niezbędny dla realizacji procedury zmiany sprzedawcy oraz termin, w którym Moc umowna powinna zostać mu przyznana na potrzeby realizacji procedury zmiany sprzedawcy. OSDW jest zobligowany do zawarcia MUD z OSD oraz złożenia PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy, w zakresie niezbędnym dla realizacji procedury zmiany sprzedawcy, najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży do Odbiorcy przez nowego sprzedawcę.
- 5) W przypadku, o którym mowa w pkt 19.16.4)., OSD jest uprawniony do odebrania ZUD, w terminie oraz zakresie określonym przez OSDW w PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy, całości lub części Mocy umownej przysługującej ZUD w tym MFPWY_{OSDW} i przyznania tej Mocy umownej OSDW („zasada plecaka”). OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu szkód powstałych po stronie ZUD w związku z odebraniem temu ZUD Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym.
- 6) W przypadku, o którym mowa w pkt 19.16.5), OSD niezwłocznie informuje OSDW oraz ZUD, któremu przysługuje Moc umowna w MFPWY_{OSDW}, o pozytywnym rozpatrzeniu złożonego przez OSDW PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy, w szczególności o terminie odebrania ZUD Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} oraz o terminie przyznania tej mocy OSDW.
- 7) W przypadku gdy OSDW przysługuje w MFPWY_{OSDW} Moc umowna w zakresie umożliwiającym realizację procedury zmiany sprzedawcy lub OSDW złożył PZD_{OSDW} w celu zamówienia Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} w trybie określonym w pkt 19.16.3), nowy sprzedawca lub Odbiorca zawiera z OSD Umowę dystrybucyjną, o ile nie pozostaje stroną takiej Umowy, oraz składa PZDW, na mocy których usługi Dystrybucji będą świadczone na jego rzecz przez OSD do PWY_{OSDW}.

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 110/122

- 8) ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą powinien złożyć PZDW najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy, przy czym termin zmiany sprzedawcy nie może zostać określony na dzień przypadający przed dniem przyznania OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} w trybie określonym w pkt 19.16.3) - 19.16.6). Na formularzu PZDW należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca rozwiązał umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, a nowy sprzedawca lub Odbiorca dysponuje umową o świadczenie usług dystrybucji zawartą z OSDW i dysponuje możliwością wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSDW. W przypadku gdy oświadczenie o rozwiązaniu przez Odbiorcę umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest przez ZUD będącego nowym sprzedawcą, ZUD ten zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo Odbiorcy dokonującego zmiany sprzedawcy na złożenie takiego oświadczenia oraz złożyć OSD oświadczenie o posiadaniu takiego pełnomocnictwa.
- 9) Z zastrzeżeniem pkt 19.16.7) - pkt 19.16.8), PZDW rozpatrywane jest na zasadach opisanych w Rozdziale 7.


20. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH

20.1. UKŁADY POMIAROWE – WYMAGANIA OGÓLNE

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

- 1) ZN-G-4002:2001: Zasady rozliczeń i technika pomiarowa,
- 2) ZN-G-4003:2001: Stacje pomiarowe. Wymagania i kontrola,
- 3) ZN-G-4005:2001: Gazomierze turbinowe, Wymagania, badania i instalowanie,
- 4) ZN-G-4006:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe. Wymagania, badania i instalowanie,
- 5) ZN-G-4007:2001: Urządzenia elektroniczne. Wymagania i badania,
- 6) ZN-G-4008:2001: Gazomierze turbinowe, Budowa zestawów montażowych,




	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 111/122

- 7) ZN-G-4009:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe, Budowa zestawów montażowych,
- 8) ZN-G-4010:2001: Gazomierze rotorowe, Wymagania, badania i instalowanie,
- 9) PN-EN 1359:2004: Gazomierze. Gazomierze miechowe,
- 10) PN-EN 1359:2004/A1:2006 Gazomierze. Gazomierze miechowe,
- 11) PN-EN 12261:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze turbinowe,
- 12) PN-EN 12480:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze rotorowe,
- 13) PN-EN 12405-1:2007/A1:2008 Gazomierze – Przeliczniki – Część 1: Przeliczanie objętości,
- 14) PN-EN 60079-0 Urządzenia elektryczne w przestrzeniach zagrożonych wybuchem gazów – Część 0: Wymagania ogólne,
- 15) PN-C-04752 2011 Gaz ziemny – Jakość gazu w sieci przesyłowej,
- 16) PN-C-04753 2011 Gaz ziemny – Jakość gazu dostarczanego odbiorcom z sieci dystrybucyjnej,
- 17) Ustawa Prawo o miarach,
- 18) Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej gazomierzy,
- 19) Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych,
- 20) Rozporządzenie systemowe,
- 21) standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-0205-2011 „Ocena jakości gazów ziemnych. Część 1 Chromatografy gazowe procesowe do analizy składu gazu ziemnego”,
- 22) standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-0202-2014 „Pomiary i rozliczenia paliwa gazowego”,
- 23) standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-2701:2014 „Zasady rozliczeń paliw gazowych w jednostkach energii”

20.1.2. Określenia objętości Paliwa gazowego transportowanego w ramach umowy dystrybucyjnej, OSD dokonuje na podstawie:

- 1) rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
- 2) danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w normach wymienionych w pkt 20.1.1. w przypadku awarii Układów pomiarowo rozliczeniowych.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 112/122

3) danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku Punktów wyjścia WS, w których nie został zamontowany gazomierz z rejestracją i funkcją przechowywania w pamięci wielkości pomiarowych. Szacowanie ilości Paliwa gazowego dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt 12.

- 20.1.3. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i/lub zatwierdzenie typu oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.
- 20.1.4. Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowych zainstalowanych na Punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowych, do których OSD nie posiada tytułu prawnego ponosi właściciel układu.
- 20.1.5. Dla podmiotów pobierających Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej miejsce zainstalowania Układu pomiarowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.
- 20.1.6. Elementem Układu pomiarowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych do OSD. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych będzie każdorazowo określany przez OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.
- 20.1.7. Wszystkie elementy wchodzące w skład Układu pomiarowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje oplombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi.
- 20.1.8. Zastosowanie do pomiarów rozliczeniowych gazomierzy i urządzeń pomiarowych nieobjętych wymogami dokumentów wymienionymi w pkt 20.1.1, wymaga akceptacji OSD zawartej w Umowie przyłączeniowej lub Umowie dystrybucyjnej.

20.2. UKŁADY POMIAROWE – RODZAJE URZĄDZEŃ POMIAROWYCH

20.2.1. Stosowane są różne konfiguracje Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia i wyjścia. W skład Układów pomiarowo-rozliczeniowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, wchodzi między innymi następujące urządzenia:

- 1) gazomierz – urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego Paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,
- 2) przelicznik do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe służące do





przeliczania zmierzonej przez gazomierz objętości Paliwa gazowego w warunkach pomiarowych na objętość Paliwa gazowego w warunkach normalnych. W przelicznikach do gazomierzy stosuje się przeliczanie objętości typu PTZ lub GNG, zgodnie z normą pkt 20.1.1.2).

- 3) rejestrator do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego Paliwa gazowego w warunkach pomiaru. Rejestratory mogą być stosowane przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nie przekraczających 2,5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,
- 4) przetwornik - urządzenie elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną,
- 5) chromatograf - urządzenie elektroniczne wykonujące analizę próbki Paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego Paliwa gazowego, w tym Ciepła spalania,
- 6) gęstościomierz - urządzenie elektroniczne zainstalowane w Punktach wejścia i wyjścia mierzące i wyliczające gęstość Paliwa gazowego,
- 7) wilgotnościomierz - urządzenie elektroniczne mierzące i określające temperaturę Punktu rosy wody w badanym Paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.

20.2.2. Wymagania odnośnie przeliczników do gazomierzy, rejestratorów do gazomierzy, przetworników, gęstościomierzy, chromatografów, wilgotnościomierzy i rejestratorów impulsów są podane w normie określonej w pkt 20.1.1.5) Wymagania odnośnie chromatografów określone są w pkt 20.1.1.21).


20.2.3. Przeliczniki i rejestratory do gazomierza służące do pomiarów objętości dystrybuowanego Paliwa gazowego, pracują według czasu standardowego UTC+1 przez cały rok gazowy. OSD rozlicza ZUD zgodnie z czasem urzędowym.

20.3. UKŁADY POMIAROWE – WYMAGANIA TECHNICZNE

20.3.1. Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład Układu pomiarowego w danym Punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do Systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do Systemu dystrybucyjnego oraz Umowie o przyłączenie

20.4. POMIARY


20.4.1. OSD dokonuje pomiarów zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi Dystrybucji oraz określenia ilości Paliwa gazowego będącego przedmiotem sprzedaży

	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 114/122

dokonywanej przez ZUD na rzecz Odbiorców posiadających Umowę kompleksową.

- 20.4.2. Pomiary parametrów jakościowych dystrybuowanego Paliwa gazowego, jeżeli zajdzie taka konieczność, wykonywane są przez OSD w wyznaczonych przez niego punktach Systemu dystrybucyjnego
- 20.4.3. W celu rozliczenia usługi Dystrybucji przez OSD dokonywane są pomiary Ciśnienia, temperatury i objętości transportowanego Paliwa gazowego, zgodnie z zasadami określonymi w normach i przepisach prawa, o których mowa w pkt 20.1.1.
- 20.4.4. W Punktach wyjścia do Odbiorców oraz Punktach wejścia, na połączeniu z Systemem OSW, w których OSD posiada tytuł prawny do Układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD prowadzi, w zależności od wyposażenia danego układu, pomiary następujących wielkości i parametrów Paliwa gazowego:
- 1) w punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w zakresie:
 - a) godzinowej objętości Paliwa gazowego,
 - b) dobowej objętości Paliwa gazowego,
 - c) miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
 - d) maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,
 - e) minimalnego Ciśnienia w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym. Jako minimalne ciśnienie w danym miesiącu przyjmuje się minimalne dobowe ciśnienie zarejestrowane w danym miesiącu gazowym.
 - 2) w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:
 - a) godzinowej objętości Paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
 - b) dobowej objętości Paliwa gazowego,
 - c) miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
 - d) maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym.
 - 3) w Punktach wyjścia typu WR niewyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy, w zakresie miesięcznej objętości Paliwa gazowego, przy czym jako moc wykonana w danym okresie rozliczeniowym przyjmuje się Moc umowną.
 - 4) w punktach wyjścia typu WS w zakresie objętości Paliwa gazowego,
 - 5) w wybranych punktach Sieci dystrybucyjnej w zakresie kontrolnych



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 115/122


pomiarów parametrów jakości Paliwa gazowego, o których mowa w pkt 6.8,


6) w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w chromatografy w zakresie Ciepła spalania.

- 20.4.5. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać częstszych odczytów Układów pomiarowo-rozliczeniowych niż określono w pkt 20.4.3 i taryfie, odpłatnie na podstawie Taryfy lub odrębnej Umowy zawartej z ZUD.
- 20.4.6. W przypadku przecięcia lub uszkodzenia gazomierza w Punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub Punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez ZUD lub Odbiorcę ZUD poboru Paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej, w szczególności: koszty transportu, legalizacji oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i Układu pomiarowo-rozliczeniowego, ponosi ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.
- 20.4.7. Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w Punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub wyjścia, OSW, Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym Punkcie oraz ZUD zapewnią dostęp OSD do urządzeń pomiarowo rozliczeniowych, wykonywanie pomiarowo wielkości określonych w pkt 20.4.3 oraz przekazywanie do OSD danych pomiarowych.
- 20.4.8. Rozliczenia dotyczące ilości Paliwa gazowego ustalone na podstawie pomiarów mogą podlegać przeliczeniu przez OSD poprzez dokonanie zsumowania zmierzonych ilości godzinowych Paliwa gazowego dla Doby gazowej.

20.5. SPOSÓB WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH PRZEZ OSD W PUNKTACH WYJŚCIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

- 20.5.1. OSD prowadzi odczyty Układów pomiarowych w punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w Taryfie. Na wniosek ZUD, OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z SHO, pobierając opłaty w wysokości określonej w Taryfie.
- 20.5.2. ZUD zobowiązany jest do:
- 1) przekazywania do OSD na bieżąco wszelkich zmian danych dotyczących Odbiorców Paliwa gazowego, które zostały przez niego wskazane w formularzu PZD,



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 116/122

2) weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD, oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych.

20.5.3. OSD zobowiązany jest do:

- 1) niezwłocznego przekazywania danych odczytowych ZUD nie później niż w terminie pięciu (5) Dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,
- 2) przekazywania ZUD, w terminie do pięciu (5) dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją Układów pomiarowych w Punktach wyjścia,
- 3) przekazywanie ZUD w terminie pięciu (5) Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,
- 4) oszacowania objętości pobranego Paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia Układów pomiarowych w Punkcie wyjścia, w terminie 7 dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia,
- 5) przekazywania do ZUD oszacowań w Punktach wyjścia typu WS najpóźniej do siedmiu (7) dni roboczych od daty planowanego odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób.

20.5.4. Dla Punktów wyjścia typu WR, OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień miesiąca gazowego.

20.5.5. Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz bez przelicznika lub rejestratora do gazomierza, OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień okresu rozliczeniowego, niezwłocznie po zakończeniu miesiąca gazowego, nie później niż w ciągu trzech (3) pierwszych Dni roboczych Miesiąca następnego po zakończeniu Miesiąca gazowego.

20.5.6. Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w System telemetryczny, OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego i przekazuje go niezwłocznie po zakończeniu Miesiąca gazowego, jednak nie później niż w ciągu 3 pierwszych Dni roboczych miesiąca następnego.

20.5.7. OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań Układów pomiarowych wykonane poza planowanymi odczytami, związane z:

- 1) wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego bez demontażu Układu pomiarowego lub z demontażem/montażem/wymianą Układu pomiarowego, albo rozwiązaniem Umowy kompleksowej z Odbiorcą, albo z realizacją procedury zmiany sprzedawcy,
- 2) odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:





- a) poprawności wskazania Układu pomiarowego,
- b) ilości lub objętości zużycia Paliwa gazowego,
- c) poprawności działania Układu pomiarowego.

20.5.8. Jeżeli dokonany przez OSD odczyt kontrolny zlecony przez ZUD w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania Układu pomiarowego, OSD przysługuje od ZUD zwrot kosztów wykonania odczytu kontrolnego w wysokości ustalonej na zasadach określonych w Taryfie.

20.5.9. Koszty związane ze sprawdzeniem Układu pomiarowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń Układu pomiarowego pokryje Odbiorca według stawek określonych w Taryfie lub Umowie dystrybucyjnej, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.

20.5.10. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WR:

- 1) numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
- 2) grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,
- 3) stan wskazań Układu pomiarowego na początku okresu rozliczeniowego [m³],
- 4) stan wskazań Układu pomiarowego na końcu okresu rozliczeniowego [m³],
- 5) objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [m³],
- 6) wartość Współczynnika konwersji KWR [kWh/m³],
- 7) ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- 8) rodzaj odczytu (rzeczywisty lub szacunkowy),
- 9) wartość liczbową maksymalnej mocy wykonanej w danym Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m³] oraz jednostkach energii [kWh],
- 10) Datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym Okresie rozliczeniowym.,

20.5.11. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WS:

- 1) numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
- 2) grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,
- 3) stan wskazań Układu pomiarowego na początku okresu odczytowego [m³],




- 4) stan wskazań Układu pomiarowego na końcu okresu odczytowego [m^3],
- 5) objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym [m^3] lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem związanym ze wstrzymaniem dostaw, montażem, demontażem lub wymianą Układu pomiarowego,
- 6) wartość Współczynnika konwersji K_{ws} , w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem związanym ze wstrzymaniem dostaw, montażem, demontażem lub wymianą układu pomiarowego,
- 7) ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym [kWh],
- 8) rodzaj odczytu (szacunkowy, rzeczywisty lub podany przez Odbiorcę).

20.6. SYSTEM TELEMTRYCZNY, ZDALNY ODCZYT UKŁADÓW POMIAROWYCH I SPOSÓB PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH

- 20.6.1. Nowobudowane Układy pomiarowe w Punktach WR powinny być wyposażone w System transmisji danych.
- 20.6.2. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do Układu pomiarowo rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego Układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:
 - 1) zainstalowania przez OSD w danym Punkcie wejścia lub wyjścia własnych urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych określonych w pkt 20.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
 - 2) bezpośredniego dostępu do systemów telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z punktem 20.6.2.1) w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.
- 20.6.3. ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w Punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD, ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowych do Systemu telemetrycznego OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy ZUD lub Odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym Punkcie własne urządzenia telemetryczne zgodnie z zapisem pkt 20.6.2.



- 20.6.4. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek ZUD lub Odbiorcy, może udostępniać zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny i na których rozliczenia dokonywane są tylko dla jednego ZUD i tylko dla jednego Odbiorcy. Dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym pochodzą bezpośrednio z Układu pomiarowego i nie są w żaden sposób weryfikowane ani przetwarzane przez OSD i nie mają charakteru danych rozliczeniowych w rozumieniu obowiązujących przepisów prawa lub Umowy, a w szczególności nie mogą stanowić podstawy do występowania z jakimikolwiek roszczeniami względem OSD. Udostępnianie danych ZUD realizowane jest na wniosek ZUD, gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia tylko z jednym ZUD wniosującym o udostępnienie danych. Udostępnianie danych Odbiorcy realizowane jest na wniosek Odbiorcy i obejmuje dane pomiarowe z Punktu wyjścia niezależnie od liczby ZUD rozliczanych na danym Punkcie wyjścia.
- 20.6.5. OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt 20.6.4. w ramach posiadanych przez urządzenia i Systemy telemetryczne możliwości.
- 20.6.6. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSW lub OSP, może udostępniać zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny w sposób określony w porozumieniu o współpracy, MUP lub MUD lub porozumieniu o współpracy.
- 20.6.7. OSD, OSP, OSW, ZUD i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich Systemów zdalnego odbioru danych pomiarowo rozliczeniowych z Punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że Umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub Umowa o przyłączenie stanowi inaczej.
- 20.6.8. W przypadku awarii urządzeń do transmisji danych w Punkcie wejścia lub wyjścia, podmiot posiadający tytuł prawny do urządzeń transmisyjnych lub podmiot je eksploatujący, ma obowiązek niezwłocznego poinformowania OSD o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia.
- 20.6.9. W przypadku gdy OSD posiada tytuł prawny do Układu pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, Odbiorca lub ZUD nie jest uprawniony, bez zgody OSD, do zainstalowania w tym Punkcie Systemu telemetrycznego podłączonego bezpośrednio do tego Układu pomiarowego.

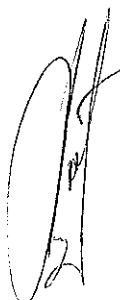
	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 120/122


20.7. SPRAWDZANIE PRAWIDŁOWOŚCI DZIAŁANIA UKŁADÓW POMIAROWYCH

- 20.7.1. Układ pomiarowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium lub służby OSD.
- 20.7.2. Na pisemne żądanie ZUD lub Odbiorcy, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego stanowiącego własność OSD, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
- 20.7.3. ZUD lub Odbiorca ma prawo dokonać sprawdzenia Układu pomiarowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskany zgodnie z obowiązującymi przepisami. OSD przekazuje Układy pomiarowe do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD lub Odbiorcę.
- 20.7.4. Na pisemne żądania OSD, OSW lub podmiot dostarczający paliwo gazowe do danego fizycznego Punktu wejścia dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego służącego do określenia wartości Ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskać zgodnie z odrębnymi przepisami. Układ pomiarowy powinien zostać sprawdzony w terminie dwudziestu jeden (21) dnia od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSD.
- 20.7.5. ZUD lub Odbiorca pokrywa koszty sprawdzania prawidłowości działania Układu pomiarowego, wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.
- 20.7.6. OSD pokrywa koszty sprawdzania prawidłowości działania Układu pomiarowego wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.
- 20.7.7. Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia, w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.

20.8. PRZEDPŁATOWE UKŁADY POMIAROWE


- 20.8.1. OSD montuje przedpłatowe Układy pomiarowe na podstawie wniosku Odbiorcy, który spełnia kryteria uznania go za Odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów Prawa energetycznego. W przypadku gdy Odbiorca wniesie wniosek bezpośrednio do OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, w celu weryfikacji przez ZUD czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego. OSD montuje przedpłatowy układ pomiarowy w terminie 21 dni od przekazania lub potwierdzenia wniosku odbiorcy przez ZUD



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 121/122

- 20.8.2. OSD ma prawo zainstalować przedpłatowe Układy pomiarowe z własnej inicjatywy lub na wniosek ZUD:
- 1) w przypadku gdy Odbiorca zwlekał z zapłatą:
 - a) za pobrane Paliwo gazowe co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy,
 - b) za świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca,
 - 2) w sytuacji gdy Odbiorca nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego są dostarczane Paliwa gazowe,
 - 3) w przypadku gdy Odbiorca użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie Układu pomiarowego, a w szczególności gdy w sposób uporczywy uniemożliwia przedstawicielom OSD wykonanie odczytu Układu pomiarowego lub wykonanie legalizacji tego układu zgodnie z przepisami Ustawy Prawo o miarach.
- 20.8.3. Koszty zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowego ponosi OSD w przypadkach, o których mowa w pkt 20.8.1.
- 20.8.4. ZUD, z którym Odbiorca ma zawartą umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową ma obowiązek zapewnić sprzedaż Paliwa gazowego z wykorzystaniem przedpłatowego Układu pomiarowego, a także opłaty z tytułu tej sprzedaży. Powyższe nie wyłącza obowiązku Sprzedawcy, będącego ZUD w zakresie uiszczenia opłaty za świadczone usługi dystrybucji na rzecz OSD, na warunkach określonych w Taryfie
- 20.8.5. ZUD w ciągu 3 Dni roboczych od dnia zainstalowania Przedpłatowego Układu pomiarowego przekazuje do OSD PZD zawierające informacje o ilości Paliwa gazowego jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy oraz o okresie w jakim usługa dystrybucji ma być świadczona do takiego Punktu wyjścia
- 20.8.6. Zakończenie realizacji PZD do Punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy Układ pomiarowy następuje w sytuacji gdy:
- 1) dostarczono do Punktu wyjścia ilości Paliwa gazowego określone w PZD, a ZUD nie złożył nowego PZD informującego o kolejnych ilościach Paliwa gazowego jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy;
 - 2) upłynął określony w PZD okres świadczenia usługi Dystrybucji, a ZUD nie złożył nowego PZD informującego o kolejnym okresie w jakim usługa Dystrybucji ma być świadczona do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy.



	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej (IRiESD)	
Indeks: IC-W5/2/2013	Instrukcja Zintegrowanego Systemu Zarządzania	Strona: 122/122

21. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE I KOŃCOWE

- 21.1. Z dniem wejścia w życie, niniejsza IRiESD uchyla i zastępuje Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w wersji 1.6. wraz z wersjami wcześniejszymi.

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR OPERACYJNY

Wojciech Więclawik

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR ds. RECYCLINGU

Dorota Apostel-Krzyżaniak