



ZEM ŁABĘDY Sp. z o.o.

**INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

GAZOWEJ

Część 1

**Ogólne warunki
korzystania z systemu dystrybucyjnego.**

Wersja 1.2

WICEPREZES ZARZĄDU
Dyrektor Zakładu Energetyki

Zbigniew Białawny
Zbigniew Białawny

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Naczelny

Jacek Malanowicz
Jacek Malanowicz

Gliwice, maj 2016 rok

Spis treści

1.WSTĘP	4
1.1 Operator Systemu Dystrybucyjnego	4
1.2 Definicje.....	5
1.3 Wykaz zastosowanych skrótów w I oraz II cz. IRiESD.....	9
1.4 Dokumenty powiązane.....	10
1.5 Informacje dodatkowe	10
1.6 Procedura aktualizacji IRiESD	10
2.SYSTEM DYSTRYBUCYJNY	11
2.1 Opis systemu dystrybucyjnego.....	11
2.2 Parametry jakościowe	12
2.3 Obszary rozliczeniowe ciepła spalania ORSC	13
2.4 Ciśnienie paliwa gazowego.....	15
2.5 Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą..	15
2.6 Połączenia systemu dystrybucyjnego z instalacjami odbiorców.....	15
2.7 Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.....	15
2.8 Współpraca OSD z operatorami systemów współpracujących.....	16
2.9 Prawa i obowiązki odbiorców	17
2.10 Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego	19
3.PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	20
3.1 Zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej.....	20
3.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.....	21
3.3 Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.....	21
3.4 Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.....	23
3.5 Wymagania techniczne dla nowych punktów.....	24
4.UMOWA DYSTRYBUCYJNA.....	25
4.1 Strony umowy dystrybucyjnej.....	25
4.2 Prawa i obowiązki Operatora Systemu Dystrybucyjnego	25
4.3 Prawa i obowiązki Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego	26
4.4 Odpowiedzialność za jakość i ciśnienie paliw gazowych.....	27
4.5 Siła wyższa	27
4.6 Zakup paliwa gazowego na potrzeby własne OSD	27
5.WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI	27
5.1 Zakres usług świadczonych przez OSD	27
5.2 Warunki wymagane przy zawarciu umowy dystrybucyjnej.....	28
5.3 Warunki finansowe	28
5.4 Warunki techniczne.....	28
5.5 Przypadki wypowiedzenia umowy	29



5.6	Przypadki rozwiązania umowy dystrybucyjnej.....	29
	6.PROCEDURA UZYSKIWANIA DOSTĘPU DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	29
6.1	Warunki zlecenia usług dystrybucji.....	29
6.2	Kwalifikacja PZD	30
6.3	Rozpatrywanie PZD	30
6.4	Przypadki odmowy świadczenia usługi dystrybucji.....	31
6.5	Zakończenie realizacji PZD	32
6.6	Wypowiedzenie PZD.....	32
6.7	Warunki ustalania zamówionej mocy umownej.....	32
6.8	Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania gazu ziemnego do punktu wyjścia w ramach PZD.	32
	7.ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA	33
	8.PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	35
8.1	Ocena stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.....	35
8.2	Planowanie i realizacja prac remontowych/modernizacyjnych.....	35
	9.FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI.....	35
	10.WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ	35
10.1	Poufność.....	35
10.2	Korespondencja pomiędzy OSD i ZUD.....	37
10.3	Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD	37
10.4	Sposób i termin przekazywania informacji	37
10.5	Procedura udzielania informacji.....	37



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 4 z 40
------------	--	---------------

1. WSTĘP

1.1 Operator Systemu Dystrybucyjnego

- 1.1.1 Operator Systemu Dystrybucyjnego – ZEM Łabędy Sp. z o.o. (dalej: ZEM Łabędy), świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego na podstawie koncesji na dystrybucję paliw gazowych z dnia 30 września 2008 r. Nr DPG/33-ZTO/864/W/1/2/99/AS, oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) o wyznaczeniu na operatora systemu dystrybucyjnego z dnia 12 lipca 2013 r. Nr DRE-4721-1(18)/2010/2013/864/ŁG.
- 1.1.2 Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym ZEM Łabędy Sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach.
- 1.1.3 IRiESD określa w szczególności szczegółowe warunki korzystania sieci dystrybucyjnej OSD przez Odbiorcę i Sprzedawcę oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tej sieci, w szczególności dotyczące:
- 1.1.3.1 przyłączania do sieci dystrybucyjnej, urządzeń lub instalacji Odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich,
 - 1.1.3.2 wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
 - 1.1.3.3 kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemów gazowych,
 - 1.1.3.4 współpraca między operatorami systemów gazowych,
 - 1.1.3.5 przekazywanie informacji między Sprzedawcą, Odbiorcami a OSD,
 - 1.1.3.6 parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu.
- 1.1.4 IRiESD jest doręczana podmiotom zamierzającym korzystać z usługi dystrybucji przy zawieraniu umowy dystrybucyjnej oraz udostępniana podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.
- 1.1.5 Użytkownicy systemu, w tym Odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSD, lub korzystający z usług świadczonych przez tego operatora, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w postanowieniach niniejszej IRiESD.
- 1.1.6 Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień art. 9g ust.2 Ustawy Prawo energetyczne zgodnie z procedurą przedstawioną w punkcie 1.6.
- 1.1.7 IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim.
- 1.1.8 Aktualna wersja IRiESD publikowana jest na stronie internetowej OSD:
<http://www.zemlab.com.pl>



1.2 Definicje

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości lub objętości paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia lub odbieranego w punkcie wyjścia, gdy w danym punkcie paliwo gazowe jest przekazywane lub odbierane przez więcej niż jednego ZUD.
Bilansowanie fizyczne	Działalność operatora systemu gazowego mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z systemu dystrybucyjnego, poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego.
Bilansowanie handlowe	Działalność OSD polegająca na określeniu i rozliczeniu wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego i pobranego z systemu dystrybucyjnego.
Ciepło spalania H_{SN}	Ilość energii, która została wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m ³ paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 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 paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia odbiorcom lub transport do innego systemu gazowego.
Gaz ziemny (PN-C-04750)	Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest ze złóż podziemnych.
Giełda Gazu	Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2014 r. poz. 197), na której zawierane są transakcje sprzedaży paliwa gazowego lub podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 6 z 40
------------	--	---------------

	instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2014 r. , poz. 94) organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym paliwem gazowym.
Karta aktualizacji	Wykaz planowanych zmian w IRiESD.
Metr sześcienny (m³)	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).
Liczba Wobbego (PN-C-04750)	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna	Rodzaj umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD i OSW, z którego systemu dystrybucyjnego zasilany jest z obszar dystrybucyjnego OSD.
Moc umowna	Określenia w umowie o świadczenie usług dystrybucji i w umowie kompleksowej, maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego w warunkach normalnych, która może być dostarczona do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobrana z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Moc przyłączeniowa	Planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub pobierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego przekazanego do transportu w punktach wejścia i odebranego z systemu gazowego w punktach wyjścia, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji, w ramach realizacji danej umowy dystrybucyjnej.
Nominacja	Oświadczenie dotyczące ilości paliwa gazowego, które będzie dostarczone w określonym czasie do systemu dystrybucyjnego w umownych punktach wejścia lub odbierane w umownych punktach 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.
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 7 z 40
------------	--	---------------

	na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca końcowy	Każdy kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	ZEM Łabędy Sp. z o.o. – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych na terenie objętym koncesją, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki wynikają z ustawy Prawo energetyczne.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	OSP, Operator Systemu Magazynowania lub inny niż OSD operator systemu dystrybucyjnego współpracujący z systemem dystrybucyjnym OSD.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, przesyłany siecią dystrybucyjną.
Plan ograniczeń	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości	Paliwo gazowe o parametrach niezgodnych z określonymi w IRIESD.
Przyłącze do sieci gazowej	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
Punkt wejścia	Miejsce dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.
Punkt wyjścia	Miejsce odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego.
Rok gazowy	Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego.
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
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 przewyżyć.
Sprzedawca	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót paliwami gazowymi, prowadzące obrót paliwami gazowymi..



Sprzedawca podstawowy	Sprzedawca z którym OSD ma zawartą umowę o zakup gazu i który jest właścicielem układu pomiarowo rozliczeniowego na wejściu do systemu dystrybucyjnego OSD tu ZEM Łabędy Sp. z o.o.
System dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
System telemetryczny	Urządzenia nadawczo-odbiorcze współpracujące z układami pomiarowymi, służące do zdalnego przesyłu wyników pomiarów do centrów zbierania i przetwarzania danych pomiarowych.
Sytuacja awaryjna	Sytuacja powodująca utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej, lub przyłączonej do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia, mienia, środowiska, lub nagła konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub do ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i powodująca ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub odbiorze paliwa gazowego.
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim użytkowników systemu dystrybucyjnego w trybie określonym w Ustawie 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 ilości pobranego gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii.
Umowa dystrybucyjna/ dystrybucji	Umowa o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego zawarta między użytkownikiem systemu dystrybucyjnego a OSD, na podstawie której OSD świadczy usługi dystrybucji na rzecz użytkownika systemu dystrybucyjnego.
Umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania do sieci dystrybucyjnej.
Ustawa o zapasach	Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (tekst




Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 9 z 40
------------	--	---------------

	jednolity Dz.U. z 2012 r., poz. 1190).
Ustawa Prawo Energetyczne	Ustawa z dnia 10.04.1997 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 Sprzedawca lub Odbiorca.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Wnioskodawca	Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy o przyłączenie, umowy sprzedaży, umowy dystrybucyjnej lub umowy kompleksowej.
Współczynnik konwersji	Współczynnik służący do określenia ilości paliwa gazowego i wyznaczony na zasadach określonych w IRIESD.
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.

1.3 Wykaz zastosowanych skrótów w I oraz II cz. IRIESD

E	Gaz ziemny wysokometanowy
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.
H_{zw}	Rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego przez Sprzedawcę do systemu dystrybucyjnego
I_G	Ilość paliwa gazowego dostarczonego przez Sprzedawcę do systemu dystrybucyjnego w punkcie wejścia (m ³).
IN	Odebrana w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD.
IRIESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej
kPa	Kilopaskal
kWh	Kilowatogodzina
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 10 z 40
------------	--	----------------

OSW	Operator Systemu Współpracującego
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
Z_w	Ilość paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD

1.3.1 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. Ilość paliwa gazowego jest obliczana na podstawie „objętości paliwa gazowego”, która wyrażana jest w metrach sześciennych (m³) w warunkach normalnych oraz współczynnika konwersji ustalanego zgodnie z przepisami prawa.

1.3.2 Godzinowa ilość gazu ziemnego, wyrażona w jednostkach energii, przekazaną przez Użytkownika systemu do przesłania w punkcie wejścia oraz odebraną w punkcie wyjścia wyznacza się jako iloczyn objętości gazu ziemnego zmierzonego w danym punkcie wejścia oraz współczynnika konwersji wyznaczonego dla danego punktu wejścia lub wyjścia dla tej samej godziny.

1.4 Dokumenty powiązane

Dokumentami do których odnosi się IRiESD są:

- IRiESP,
- IRESO PSG Sp. z o.o.
- Obowiązująca Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- Akty prawne, Polskie Normy i Normy Zakładowe związane z zakresem działalności OSD.

1.5 Informacje dodatkowe

Oprócz aktualnej wersji IRiESD na stronie internetowej Operatora Systemu Dystrybucyjnego publikuje się :

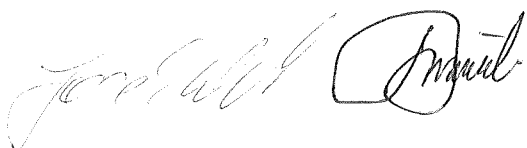
- komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji projektu IRiESD,
- procedurę zmiany sprzedawcy,
- obowiązująca taryfa OSD,
- wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.

1.6 Procedura aktualizacji IRiESD

1.6.1 OSD ma prawo do wprowadzania zmian w IRiESD.

1.6.2 Projekty zmian IRiESD, są opracowywane w formie projektu nowej IRiESD lub karty aktualizacji która to stanowi załącznik nr 1 do niniejszej IRiESD.

1.6.3 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 na stronie internetowej OSD, jak również udostępnia ją w swojej siedzibie.

1.6.4 Proces wprowadzania zmian IRiESD prowadzony jest według następującego trybu:

- OSD opracowuje projekt zmian IRiESD,
- OSD publikuje na swojej stronie internetowej proponowane zmiany IRiESD, a także udostępnia do wglądu w swojej siedzibie,
- OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu, sposobie oraz terminie składania zastrzeżeń.

1.6.5 Użytkownicy systemu dystrybucyjnego w terminie określonym przez OSD w komunikacie o którym mowa powyżej, mogą wносить uwagi dotyczące zaproponowanych zmian.

1.6.6 OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian IRiESD.

1.6.7 Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD wiążą OSD, ZUD, użytkowników systemu, w tym Odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego, od dnia umieszczenia aktualnej wersji IRiESD na stronie internetowej OSD.

2. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

2.1 Opis systemu dystrybucyjnego

2.1.1 System dystrybucyjny zarządzany przez ZEM Łabędy Sp. z o.o. jest to system sieci dystrybucyjnej służącej do dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wg PN-C-04750:2011.

2.1.2 Z systemem dystrybucyjnym OSD mogą współpracować systemy, sieci i instalacje innych operatorów.

2.1.3 W systemie dystrybucyjnym wyróżnia się punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego OSD jako miejsce fizycznego dostarczania paliwa gazowego zlokalizowany na połączeniu z systemem dystrybucyjnym OSW.

2.1.4 Punkty wyjścia oraz miejsca fizycznego poboru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego.

2.1.4.1 W systemie dystrybucyjnym wyróżnia się punkty wyjścia z systemu OSD, którymi są miejsca fizycznego poboru gazu ziemnego przez Odbiorców.

2.1.5 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:

2.1.5.1 miejscem, w którym kończy się zobowiązanie OSD wynikające z umowy dystrybucyjnej, związane z dystrybucją paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy,

2.1.5.2 miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy,



2.1.5.3 rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorcy (w punkcie wyjścia),

2.1.5.4 OSD nie odpowiada za żadne szkody związane z rozprowadzaniem paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, chyba że szkoda wynikła z winy OSD.

2.2 Parametry jakościowe

2.2.1 Dla systemu gazu wysokometanowego transportowanego systemem dystrybucyjnym ustala się wartość ciepła spalania paliwa gazowego (HSN) od 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³), gdzie HSN_{min}= 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³).

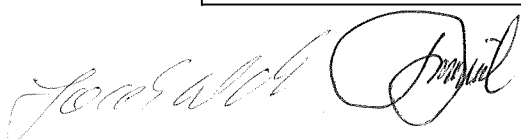
2.2.2 OSD przysługuje prawo odmowy przyjęcia do przesłania paliwa gazowego o ciepłe spalania w zakresie 34,0 MJ/m³ (9,444 kWh/m³) < HSN < 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³) lub parametrach jakościowych niezgodnych niż określone w pkt 2.2.4, jeżeli spowoduje to:

- obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczonego do punktu wyjścia poniżej parametrów określonych w zawartej przez OSD umowie dystrybucyjnej,
- niekorzystny wpływ na funkcjonowanie systemu dystrybucyjnego OSD,
- spowoduje naruszenie interesu odbiorców.

2.2.3 Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego jakie może być wprowadzone do systemu dystrybucyjnego gazu wysokometanowego grupy E określa się jako nie niższe niż: HSN_{mingr} = 34 MJ/m³ (9,444 MWh.m³).

2.2.4 Pozostałe parametry w systemie gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) zgodnie z Normą PN-C-04753:2011:

Wyszczególnienie	System	
	j. m.	gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)
Zawartość siarkowodoru**	mg/m ³	≤ 7,0
Zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤ 0,2
Zawartość di tlenku węgla	% (mol/mol)	≤ 3,0
Zawartość par rtęci**	µg/m ³	≤ 30,0
Zawartość siarki merkaptanowej**	mg/m ³	≤ 16,0
Zawartość siarki całkowitej**	mg/m ³	≤ 40,0
Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 µm**	mg/m ³	≤ 1,0
Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego grupy E	MJ/m ³	45,0-56,9
	kWh/m ³	12,500 – 15,806



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 13 z 40
------------	--	----------------

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

2.3 Obszary rozliczeniowe ciepła spalania ORSC

2.3.1 OSD wyznacza dla swojego systemu dystrybucyjnego jeden obszar rozliczeniowy ciepła spalania (ORCS).

2.3.2 Wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSW.

2.3.3 W Punktach, dla których pomiarów dokonuje OSD, Ciepło spalania wyznaczane jest:

2.3.3.1 jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z dokonanych pomiarów w Okresie rozliczeniowym w wyznaczonych przez OSD Punktach obszaru,

2.3.3.2 dla każdej godziny jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w Punkcie, w którym został zainstalowany chromatograf.

2.3.4 Średnioważona wartość Ciepła spalania w ORCS jest określana przez OSD jednorazowo dla Miesiąca gazowego na podstawie wyników pomiarów wykonanych przez OSD, o ile są one wykonywane w tym ORCS, danych otrzymanych od OSP lub OSW zarządzających systemami zasilającymi ORCS oraz od podmiotu eksploatującego Źródło (PWEŹ) zasilające ORCS, a następnie publikowana na stronie internetowej OSD na zasadach określonych w Rozporządzeniu taryfowym.

2.3.5 Średnioważona wartość Ciepła spalania podawana jest w MJ/m³ z dokładnością do trzech miejsc po przecinku. OSD wyznacza Współczynnik konwersji poprzez podzielenie średnioważonej wartości Ciepła spalania wyznaczonej w MJ/m³ przez współczynnik 3,6. Wartość Współczynnika konwersji w kWh/m³, ustalona na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym, jest zaokrąglana do trzech miejsc po przecinku i stanowi podstawę do wyliczenia ilości Paliwa gazowego wyrażonej w kWh. Wartość Współczynnika konwersji podawana jest w zaokrągleniu do trzech miejsc po przecinku, a ilość Paliwa gazowego wyrażona w kWh podawana jest z dokładnością do 1 kWh.

2.3.6 Odbiorca, po uzyskaniu zgody OSD, ma prawo do zainstalowania chromatografu w Punkcie wyjścia, w którym odbiera Paliwo gazowe. W tym celu OSD i Odbiorca zawierają porozumienie, w którym zostaną określone warunki techniczne oraz zasady i terminy



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 14 z 40
------------	--	----------------

przekazywania OSD przez Odbiorcę Ciepła spalania wyznaczonego na podstawie wskazań zainstalowanego przez Odbiorcę chromatografu. W takim przypadku rozliczenia z tytułu dostarczenia Paliwa gazowego do Punktu wyjścia, prowadzone będą na podstawie Ciepła spalania wyznaczonego w oparciu o wskazania zainstalowanego chromatografu, o czym OSD niezwłocznie informuje ZUD dostarczającego Paliwo gazowe dla tego Odbiorcy. Zmiana sposobu wyznaczania wartości Ciepła spalania w takim Punkcie wyjścia może nastąpić nie częściej niż raz w Roku gazowym. OSD wyrazi zgodę na zainstalowanie chromatografu, i prowadzenie rozliczeń na podstawie jego wskazań jedynie w przypadku gdy chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w standardzie technicznym Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-0205-2011 „Ocena jakości gazów ziemnych. Część I Chromatografy gazowe procesowe do analizy składu gazu ziemnego”

- 2.3.7 OSD wyraża zgodę na zainstalowanie chromatografu, o którym mowa w pkt. 2.3.6. i prowadzenie rozliczeń na podstawie jego wskazań, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w porozumieniu, o którym mowa w pkt. 2.3.6.
- 2.3.8 Chromatografy, o których mowa w pkt. 2.3.6. podlegają sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, na koszt Odbiorcy, co najmniej raz w Roku gazowym, a także każdorazowo po usunięciu awarii takiego chromatografu oraz każdorazowo na wniosek OSD. W przypadku sprawdzenia chromatografu na wniosek OSD, Odbiorca ponosi koszt takiego sprawdzenia wyłącznie w przypadku, jeżeli kontrola wykaże wadliwe działanie urządzenia.
- 2.3.9 W przypadku wystąpienia niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt. 2.3.6., w trakcie trwania Okresu rozliczeniowego, OSD wyznaczy wartość Ciepła spalania dla Punktu wyjścia, w którym ten chromatograf został zainstalowany, na zasadach ogólnych. Warunkiem przywrócenia zasad wyznaczania wartości Ciepła spalania, o których mowa w pkt. 2.3.6, jest udokumentowanie poprawności działania chromatografu, poprzez przedstawienie przez Odbiorcę protokołu sprawdzenia chromatografu i zaakceptowanie tego protokołu przez OSD. OSD jest zobowiązany do akceptacji protokołu, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, jeżeli protokół został wystawiony przez laboratorium posiadające odpowiednią akredytację, a wskazane w protokole wyniki sprawdzenia chromatografu pozwalają na prowadzenie rozliczeń na podstawie wskazań tego chromatografu. W takim przypadku OSD rozpocznie wyznaczanie Ciepła spalania na zasadach określonych w pkt. 2.3.6, z pierwszym dniem Okresu rozliczeniowego przypadającym po Okresie rozliczeniowym, w którym zaakceptowany został przez OSD protokół sprawdzenia chromatografu.
- 2.3.10 W przypadku gdy do Systemu dystrybucyjnego przyłączana jest biogazownia rolnicza lub kopalnia gazu, podmiot eksploatujący biogazownię lub kopalnię jest zobowiązany do zainstalowania odpowiednio w Punkcie wejścia z biogazowni rolniczej (PWE_B) lub w Punkcie wejścia z kopalni gazu (PWE_K) chromatografu, który będzie stanowił podstawę do prowadzenia rozliczeń oraz umożliwi kontrolę parametrów jakościowych Paliwa gazowego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego. W przypadku, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, stosuje się odpowiednio. Chromatografy zainstalowane w PWE_B lub PWE_K , służące do prowadzenia rozliczeń, powinny spełniać wymagania określone w Umowie o przyłączenie lub porozumieniu, o którym mowa w pkt. 2.3.6.



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 15 z 40
------------	--	----------------

2.4 Ciśnienie paliwa gazowego

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

2.5 Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą

Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy systemu dystrybucyjnego OSD oraz krajowych systemów i instalacji współpracujących 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.

2.6 Połączenia systemu dystrybucyjnego z instalacjami odbiorców

2.6.1 System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności System dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym, chyba że umowa stanowi inaczej.

2.6.2 W sytuacji gdy układ pomiarowy zainstalowany jest w obrębie instalacji Odbiorcy, Odbiorca ma obowiązek zapewnić do układu pomiarowego i umożliwić jego kontrolę na każde żądania OSD.

2.6.3 W przypadku punktów wyjścia, dla których układy pomiarowo-rozliczeniowe zlokalizowane są w obrębie instalacji odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których zlokalizowane są instalacje rozprowadzają paliwo gazowe do wielu odbiorców końcowych, przyjmuje się następujące procedury:

- a) rozliczenia usługi dystrybucji prowadzone jest przy wykorzystaniu układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców,
- b) miejscem, w którym kończy się zobowiązanie OSD wynikające z umowy dystrybucyjnej i niniejszej IRiESD, związane z dystrybucją paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji,
- c) w sytuacji, gdy dla jednego umownego punktu wyjścia istnieje wiele układów pomiarowo-rozliczeniowych usytuowanych w obrębie instalacji, usługę dystrybucji rozlicza się dla każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego osobno.
- d) OSD nie ponosi odpowiedzialności w przypadku awarii, szkód i innego rodzaju zdarzeń losowych, związanych z rozprowadzaniem paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za umownym punktem wyjścia, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.

2.7 Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego

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

- a) zapewnienie przepustowości systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych umów dystrybucyjnych,
- b) utrzymywanie określonego w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,
- c) utrzymywanie określonych w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych ciepła spalania



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 16 z 40
------------	--	----------------

oraz właściwych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym.

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


- a) na bieżąco zarządza systemem dystrybucyjnym, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
- b) nie dopuszcza do wprowadzenia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiednich parametrach jakościowych, niezgodnych z IRiESD
- c) utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy, ciśnienia, parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego
- d) opracowuje plany ograniczeń,
- e) uzgadnia i realizuje zasady współpracy z operatorami systemów współpracujących określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,
- f) utrzymuje stan techniczny systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,
- g) zapewnia stałe dyżury odpowiednich służb w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych,
- h) nadzoruje elementy systemu dystrybucyjnego.

2.8 Współpraca OSD z operatorami systemów współpracujących

2.8.1 Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW reguluje MUD lub porozumienie o współpracy.

2.8.2 Zasady współpracy powinny obejmować m.in.:

- zasady przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renominacji) rocznych i tygodniowych oraz mocy umownych w systemach współpracujących,
- punkty wejścia i punkty wyjścia zlokalizowane na połączeniach systemów,
- procedury przekazywania informacji oraz mocy umownych w systemach współpracujących,
- procedury przekazywania wyników pomiarów ilości i jakości oraz alokacji ilości paliwa gazowego,
- sposoby postępowania w przypadku występowania sytuacji awaryjnych lub innych zdarzeń zagrażających funkcjonowaniu współpracujących systemów gazowych,
- sposoby postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,
- zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji,
- zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
- zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących,



- zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów – połączeń systemów współpracujących,
- zasady współpracy w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,
- zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
- inne zasady współpracy operatorskiej.

Forma przekazywania danych, termin oraz sposób przekazania podlega uzgodnieniu z OSW. Dane osób/komórek organizacyjnych odpowiedzialnych za współpracę ich dane tj. numery telefonów i faksów określa umowa kupna i sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego.

2.9 Prawa i obowiązki odbiorców

2.9.1 Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje posiadają połączenie z systemem dystrybucyjnym OSD jest zobowiązany stosować zapisy IRiESD, w szczególności :

2.9.1.1 powinien zapewnić dostęp OSD do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz powinien umożliwić wykonywanie pomiarów oraz wykonanie niezbędnych prac eksploatacyjnych lub zabezpieczających ruch,

2.9.1.2 jest zobowiązany do zapewnienia dostępu do układu pomiarowego oraz instalacji gazowej (za stan której jest odpowiedzialny Odbiorca) i urządzeń gazowych w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorców postanowień umowy dystrybucyjnej,

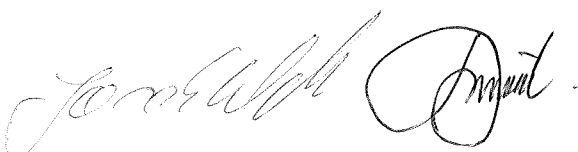
2.9.1.3 zabezpiecza przed zniszczeniem oraz uszkodzeniem układ pomiarowy wskazujący wielkość poboru paliwa gazowego i układ redukcji paliwa gazowego, nie dokonuje w nich żadnych zmian, utrzymuje w należytym stanie technicznym szafki przeznaczone na te urządzenia oraz pokrywa starty wynikające z ich uszkodzenia zniszczenia lub utraty tych urządzeń,

2.9.1.4 zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby zabezpieczające znajdujące się na lub przy ww. układzie pomiarowym, Sprzedawca lub inny uprawniony podmiot pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzeń, zniszczeń lub utraty tych plomb,

2.9.1.5 ma obowiązek niezwłocznego informowania OSD o zauważonych usterkach lub wadach układu pomiarowego, a także o stwierdzonych przerwach lub zakłóceniach w dostarczaniu i poborze paliwa gazowego.

2.9.2 Odbiorca, który zgodnie z zapisami Ustawy o zapasach oraz aktami wykonawczymi do niej podlega ograniczeniom w poborze paliwa gazowego niezależnie od obowiązków zawartych w punkcie 2.9.1 jest zobowiązany do:

2.9.2.1 przekazywania OSD informacji umożliwiających OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na paliwo gazowe,



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 18 z 40
------------	--	----------------

- 2.9.2.2 informowania OSD w terminie nie później niż na trzy miesiące przed rozpoczęciem kolejnego roku kalendarzowego o minimalnej ilości paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10 stopniu zasilania,
- 2.9.2.3 dostosowania się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach,
- 2.9.2.4 zapewnienia możliwości całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostaw gazu do Odbiorcy,
- 2.9.2.5 szybkiego reagowania i realizacji poleceń służb dyspozytorskich.
- 2.9.3 Odbiorca, który jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego winien:
- 2.9.3.1 umożliwić dostęp w celu sprawdzenia poprawności działania układu pomiarowego na każde razowe żądanie OSD,
- 2.9.3.2 umożliwić osobą wyznaczonym z ramienia OSD założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowego,
- 2.9.3.3 umożliwić OSD zdalny odczyt danych pomiarowych o ile licznik wyposażony jest w układ telemetryczny,
- 2.9.3.4 umożliwić OSD instalację własnych urządzeń telemetrycznych, w przypadku ich braku,
- 2.9.3.5 dokonywać przeglądów okresowych urządzeń pomiarowych w punkcie poboru paliwa,
- 2.9.3.6 informować OSD o planowanych przeglądach okresowych i umożliwić osobą wyznaczonym z ramienia OSD obecność w trakcie trwania prac.
- 2.9.4 Standardy jakościowe obsługi Odbiorców, w tym użytkowników systemu dystrybucyjnego:
- 2.9.4.1 przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw paliw gazowych z systemu dystrybucyjnego,
- 2.9.4.2 bez zbędnej zwłoki przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą systemu dystrybucyjnego,
- 2.9.4.3 powiadamiania o terminach i czasach trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych w sposób zwyczajowo przyjęty na terenie działania OSD lub w formie zawiadomień pisemnych, telefonicznych bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- 2.9.4.4 odpłatnie podejmuje stosowane czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonywania przez użytkowników systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze działania systemu,
- 2.9.4.5 nieodpłatnie udziela informacji na temat aktualnych rozliczeń i obowiązującej taryfy,
- 2.9.5 Odbiorca, który posiada tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w punkcie wyjścia lub wejścia, ma obowiązki wynikające z pkt. 4.3.



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 19 z 40
------------	--	----------------

2.9.6 Odbiorca który nie jest właścicielem układu pomiarowego:

2.9.6.1 zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,

2.9.6.2 może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach pomiarowych,

2.9.6.3 może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych z systemów telemetrii zainstalowanego na stacji gazowej,

2.9.6.4 może zainstalować własny układ telemetrii, w przypadku jego braku na stacji gazowej, jednakże może tego dokonać po wcześniejszym uzgodnieniu z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy.

2.9.7 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, zobowiązany jest do stosowanej zmiany układu pomiarowego.

2.9.8 Odbiorca, spełniający przesłanki do uznania za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów Prawa energetycznego, ma prawo do wystąpienia z wnioskiem do OSD o zainstalowanie przedpłatowych układów pomiarowych.

2.10 Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego

2.10.1 OSD jest odpowiedzialny za rozwój systemu dystrybucyjnego.

2.10.2 Rozwój systemu dystrybucyjnego prowadzony jest z uwzględnieniem kryteriów zdefiniowanych w założeniach polityki energetycznej kraju, strategii operatora systemu dystrybucyjnego z uwzględnieniem zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, gwarantując przy tym długoterminowe zdolności systemu dystrybucyjnego.

2.10.3 OSD określa zapotrzebowanie na paliwo gazowe na terenie swojego działania, na podstawie informacji zebranych od Odbiorców i dostawców przy uwzględnieniu założeń polityki energetycznej państwa.

2.10.4 OSD sporządza i aktualizuje plany rozwoju w okresie 5 letnim.

2.10.5 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.

2.10.6 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.

2.10.7 W zakresie planowania rozwoju sieci gazowej OSD współpracuje w szczególności z gminami, OSP, OSW oraz przedsiębiorstwami zajmującymi się skraplaniem, regazyfikacją lub obrotem



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 20 z 40
------------	--	----------------

paliwami gazowymi w zakresie planowania rozwoju sieci gazowych, a szczególności w zakresie opracowywania planu rozwoju. Współpraca powinna polegać na:

- 2.10.7.1.1 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,
- 2.10.7.1.2 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,
- 2.10.7.1.3 koordynacji rozwoju systemu dystrybucyjnego w szczególności poprzez przekazywanie, nie rzadziej niż raz w roku, informacji na temat planowanych inwestycji oraz prognoza zaopatrzenia na paliwa gazowe.

3. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

3.1 Zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej

- 3.1.1 Przyłączanie podmiotów do sieci dystrybucyjnej jest realizowane przez OSD.
- 3.1.2 Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej jest możliwe na podstawie umowy o przyłączenie po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie warunków określonych przez OSD w warunkach przyłączania do sieci dystrybucyjnej.
- 3.1.3 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się 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.
- 3.1.4 W przypadku 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.
- 3.1.5 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.
- 3.1.6 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) określenie przez OSD warunków przyłączenia,
 - c) przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD oraz na jego pisemny wniosek, projektu umowy o przyłączenie,



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 21 z 40
------------	--	----------------

- d) złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie,
- e) zawarcie umowy o przyłączenie,
- f) przygotowanie i realizacja budowy przyłącza.

3.1.7 W sytuacji gdy OSD odmówi przyłączenia podmiotu do systemu, OSD niezwłocznie powiadamia o odmowie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i wnioskodawcę, podając przyczyny swojej decyzji.

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

3.1.9 Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do systemu dystrybucyjnego oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są w siedzibie OSD.

3.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej

3.2.1 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza, udostępnionego przez OSD w siedzibie.

3.3 Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej

3.3.1 OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.

3.3.2 W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:

3.3.2.1 OSD, w terminie 7 dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot do uzupełnienia wniosku,

3.3.2.2 podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSD. Termin wyznaczony przez OSD nie może być krótszy niż 21 dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w pkt. 3.3.2.1.,

3.3.2.3 jeżeli uzupełniony wniosek nie zostanie dostarczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia. 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.

3.3.3 Przy rozpatrywaniu wniosku, OSD uwzględnia zawarte umowy dystrybucyjne, wcześniej złożone wnioski o świadczenie usług dystrybucji oraz zawarte umowy o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.

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

3.3.4.1 analizę wariantów przyłączenia,

3.3.4.2 ocenę kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu

3.3.4.3 analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia.



- 3.3.5 Brak technicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie może spowodować obniżenie 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.
- 3.3.6 Brak ekonomicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie może spowodować niekorzystną zmianę cen i stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji dla innych podmiotów przyłączonych do sieci.
- 3.3.7 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.
- 3.3.8 W przypadku odmowy zawarcia umowy o przyłączenie podmiotu do sieci dystrybucyjnej, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.
- 3.3.9 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.
- 3.3.10 OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:
- 3.3.10.1 miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,
 - 3.3.10.2 zakres niezbędnych zmian w sieci dystrybucyjnej związanych z przyłączeniem do sieci dystrybucyjnej,
 - 3.3.10.3 parametry techniczne przyłącza do sieci dystrybucyjnej,
 - 3.3.10.4 minimalne i maksymalne ciśnienie dostarczania i odbioru paliwa gazowego,
 - 3.3.10.5 wymagania dotyczące układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
 - 3.3.10.6 moc przyłączeniową,
 - 3.3.10.7 charakterystykę dostarczania i poboru paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i poboru,
 - 3.3.10.8 miejsce rozgraniczenia własności systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,
 - 3.3.10.9 wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej.
- 3.3.11 Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w pkt. 3.3.10.2., pkt. 3.3.10.7. oraz pkt. 3.3.10.9.
- 3.3.12 OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa.



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 23 z 40
------------	--	----------------

- 3.3.13 Jeżeli zostało złożonych kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego lub wniosków, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części – OSD określa warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do sieci, informując ich o tym fakcie.
- 3.3.14 Warunki przyłączenia ważne są przez 1 rok.
- 3.3.15 Warunki przyłączenia w okresie ich ważności stanowią dla OSD zobowiązanie do zawarcia umowy o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.16.
- 3.3.16 W sytuacji, gdy po wydaniu warunków przyłączenia, w wyniku zawarcia pomiędzy OSD i innym podmiotem umowy o przyłączenie, utracone zostaną techniczne możliwości dostarczania paliwa gazowego lub zaistnieją inne uzasadnione przesłanki uniemożliwiające dostawę paliwa gazowego, OSD może odmówić zawarcia umowy o przyłączenie z podmiotem posiadającym ważne warunki przyłączenia.
- 3.3.17 Wydanie warunków przyłączenia nie jest równoznaczne z zarezerwowaniem przez OSD przepustowości systemu gazowego dla podmiotu, który otrzymał te warunki przyłączenia.
- 3.3.18 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.
- 3.3.19 Na pisemny wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych (wskazanego 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.

3.4 Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

- 3.4.1 Przyłączenie nowych punktów do sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, zwanej w skrócie umową o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.
- 3.4.2 OSD jest zobowiązany do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej 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.
- 3.4.3 Jeżeli 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 wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego.



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 24 z 40
------------	--	----------------

- 3.4.4 Przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, projekt umowy o przyłączenie jest ważny przez czas określony przez OSD.
- 3.4.5 Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania przez strony na warunkach w niej określonych.
- 3.4.6 Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
- 3.4.6.1 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,
- 3.4.6.2 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. 3.4.6.1 lub odstąpienie od umowy,
- 3.4.6.3 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, harmonogram przyłączenia warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.
- 3.4.7 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 zawarcie umowy, na podstawie której ma nastąpić rozpoczęcie dostarczania paliwa gazowego do podmiotu.
- 3.4.8 Na pisemny wniosek przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych (wskazanego 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.
- 3.5 Wymagania techniczne dla nowych punktów**
- 3.5.1 Punkty przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający ciągłość dostaw paliwa gazowego, dokładność pomiarów oraz bezpieczeństwo pracy.
- 3.5.2 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.
- 3.5.3 Układy pomiarowe powinny pracować zgodnie z warunkami określonymi w ich dokumentacji technicznej.
- 3.5.4 Obowiązek utrzymania punktu w pełnej sprawności spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego punktu.



4. UMOWA DYSTRYBUCYJNA

4.1 Strony umowy dystrybucyjnej

4.1.1 Stronami umowy dystrybucyjnej są:

- OSD,
- Odbiorca lub Sprzedawca – Użytkownicy systemu.

4.2 Prawa i obowiązki Operatora Systemu Dystrybucyjnego

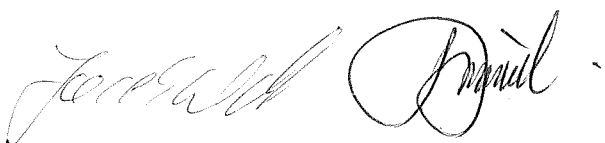
4.2.1 Prawa i obowiązki OSD określa ustawa - Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna.

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

4.2.3 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.

4.2.4 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) 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,
- c) prowadzenie ruchu sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliw gazowych i ich jakości,
- d) świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego
- e) eksploatację, konserwację oraz remonty sieci, instalacji i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- f) współpracę z innymi operatorami systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
- g) zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi systemami gazowymi,



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 26 z 40
------------	--	----------------

- h) świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- i) 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,
- j) dostarczanie Użytkownikom systemu i operatorom innych systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi systemami gazowymi,
- k) 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,
- l) realizację ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,
- m) utrzymywanie odpowiedniego stopnia nawonienia paliwa gazowego znajdującego się w systemie dystrybucyjnym OSD zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.

4.2.5 Operator Systemu Dystrybucyjnego ma prawo w szczególności do:

- a) pobierania opłat za świadczone usługi na warunkach określonych w Taryfie, umowie dystrybucyjnej/umowie kompleksowej i niniejszej IRiESD,
- b) wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej w całości lub zawarcia aneksu zmieniającego do umowy w przypadkach określonych w punkcie 5.6,
- c) odmowy świadczenia usługi dystrybucji w przypadkach określonych w punkcie 5.5,
- d) realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, umowie dystrybucyjnej/umowie kompleksowej, Taryfie i niniejszej IRiESD,
- e) aktualizacji zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w punkcie 1.6.

4.3 Prawa i obowiązki Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego

- 4.3.1 Prawa i obowiązki Użytkowników systemu dystrybucyjnego określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna.
- 4.3.2 Użytkownik Systemu Dystrybucyjnego ma prawo korzystać z usługi dystrybucji świadczonej na jego rzecz przez OSD, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, w umowie dystrybucyjnej oraz niniejszej IRiESD oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w Taryfie, stosowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny, pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w punkcie 5.
- 4.3.3 Użytkownik systemu dystrybucyjnego jest zobowiązany do terminowej realizacji płatności, zgodnie z warunkami określonymi w punkcie 9 niniejszej IRiESD oraz w umowie dystrybucyjnej.
- 4.3.4 Użytkownik systemu dystrybucyjnego jest zobowiązany poinformować w formie pisemnej w terminie 7 dni roboczych o wszelkich zmianach, które nastąpią w okresie realizacji umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów wymienionych w pkt 5.2.1. i 5.2.2.



4.4 Odpowiedzialność za jakość i ciśnienie paliw gazowych

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 z przyczyn od OSD niezależnych.

4.5 Siła wyższa

- 4.5.1 Strony nie ponoszą odpowiedzialności za niewykonanie lub nienależyte wykonanie swoich obowiązków o ile wynika to z okoliczności siły wyższej.
- 4.5.2 Strona powołująca się na okoliczność siły wyższej jest zobowiązana niezwłocznie zawiadomić drugą stronę o zaistnieniu okoliczności siły wyższej przedstawiając dowody potwierdzające jej wystąpienie.
- 4.5.3 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.
- 4.5.4 Niezwłocznie po przystąpieniu do wykonywania zobowiązań po ustaniu siły wyższej, strona zobowiązana jest zawiadomić o tym fakcie drugą stronę.

4.6 Zakup paliwa gazowego na potrzeby własne OSD

- 4.6.1 OSD kupuje paliwo gazowe na potrzeby:
- zużycia własnego związanego z funkcjonowaniem OSD.
 - związane z transportem paliwa gazowego.
- 4.6.2 OSD kupuje paliwo gazowe, o którym mowa w punkcie 4.6.1 na podstawie umowy sprzedaży zawartej z Sprzedawcą podstawowym.

5. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

5.1 Zakres usług świadczonych przez OSD

- 5.1.1 Podstawowymi usługami świadczonymi przez OSD, są 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.
- 5.1.2 W sytuacji 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 3. Procedura przyłączeniowa stosowana jest również w przypadku konieczności przebudowy punktu.
- 5.1.3 Do świadczenia usługi dystrybucji konieczne jest zawarcie umowy dystrybucyjnej i złożenie PZD.
- 5.1.4 Umowy o świadczenie usługi dystrybucji mogą być zawierane na czas określony lub na czas nieokreślony. Podstawowym okresem umownym w przypadku umowy na czas określony jest rok i jego wielokrotność. Istnieje również możliwość zawierania umów na okres miesiąca lub jego wielokrotności oraz na okres będący sumą okresów rocznych i miesięcznych.



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 28 z 40
------------	--	----------------

5.1.5 W przypadku umów na czas nieokreślony lub na okres będący sumą okresów rocznych i miesięcznych stosuje się procedurę występowania o świadczenie usługi dystrybucji tak jak dla umów rocznych lub wieloletnich.

5.2 Warunki wymagane przy zawarciu umowy dystrybucyjnej

5.2.1 Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej przez OSD powinien dostarczyć prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie umowy dystrybucji wraz ze wszystkimi załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej niniejszym punkcie.

5.2.2 Przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:

- a) dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności, w tym w szczególności zaświadczenie o wpisie w Centralnej Ewidencji i Informacji Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub aktualny odpis z Krajowego Rejestru Sądowego (KRS), albo inny dokument potwierdzający zdolność prawną podmiotu,
- b) pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, jeżeli prawo to nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa pkt. 5.2.2 .a.
- c) dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług - dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw członków Unii Europejskiej, o ile informacja ta nie wynika z treści dokumentów, o których mowa w pkt.5.2.2.a.
- d) podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej dokument poświadczający nadanie numeru statystycznego REGON, o ile informacja ta nie wynika z treści dokumentów, o których mowa w pkt. 5.2.2 .a.
- e) podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej - odpis koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą prawo energetyczne.

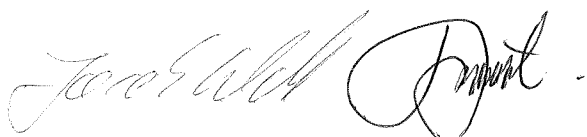
5.3 Warunki finansowe

5.3.1 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 umowny w rozumieniu przepisów art. 384 i następnym Kodeksu cywilnego.

5.4 Warunki techniczne

5.4.1 OSD jest zobowiązany świadczyć usługę dystrybucji pomiędzy punktami wejścia, a punktami wyjścia, dla których istnieją techniczne warunki świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego w obszarze systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD.

5.4.2 Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD zgodnie z punktem 6.1.



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 29 z 40
------------	--	----------------

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

- a) Istnienie połączeń gazociągowych w ramach systemu dystrybucyjnego OSD pomiędzy punktem wejścia a wskazanym przez Wnioskodawcę punktem wyjścia,
- b) Istnienie wolnych przepustowości w systemie dystrybucyjnym, których wykorzystanie w celu świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego na rzecz Wnioskodawcy nie pogorszy warunków dystrybucji paliwa gazowego odbiorców posiadających wcześniej zawarte umowy dystrybucyjne.
- c) Istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowego umożliwiającego rozliczanie umowy dystrybucji;

5.4.4 Paliwo gazowe o którego dystrybucję występuje Wnioskodawca, musi spełniać parametry jakościowe określone w IRiESD.

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

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

5.5 Przypadki wypowiedzenia umowy

Zasady wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej określa umowa dystrybucyjna.

5.6 Przypadki rozwiązania umowy dystrybucyjnej

Zasady rozwiązywania umowy określa umowa dystrybucyjna.

6. PROCEDURA UZYSKIWANIA DOSTĘPU DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

6.1 Warunki zlecenia usług dystrybucji

6.1.1 ZUD dokonuje zlecenie świadczenie usługi dystrybucji składając do OSD PZD, nie wcześniej niż na rok i nie później niż na 14 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucyjnej.

6.1.2 Zlecając usługę dystrybucji, ZUD może złożyć Zbiorcze Zgłoszenie PZD, obejmujące wiele PZD.

6.1.3 W PZD ZUD wskazuje strefę dystrybucyjną z wybranym/wybranymi punktem/punktami wejścia, do którego dostarczone zostanie paliwo gazowe, oraz punkt wyjścia z systemu dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa dystrybucji przez OSD.

6.1.4 ZUD składa do OSD PZD, z wykorzystaniem obowiązującego formularza. Formularz PZD dostępny jest na stronie internetowej OSD.

6.1.5 W treści PZD ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu/punktów wejścia do strefy dystrybucyjnej



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 31 z 40
------------	--	----------------

- 6.3.4 W sytuacji gdy PZD nie spełnia wymogów formalnych, lub w sytuacji gdy w przedłożonym wniosku wystąpiły błędy lub braki, OSD nie później niż 7 dni roboczych od daty 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.
- 6.3.5 Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 6.3.4, PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 6.3.6 Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 5.4, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług, we wskazanych w PZD punktach wejścia i wyjścia.
- 6.3.7 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.
- 6.3.8 PZD może zostać odrzucony, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 5.3 - 5.4.
- 6.3.9 Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie na zasadach ogólnych..
- 6.3.10 PZD obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD, nie wcześniej jednak niż w momencie montażu urządzenia pomiarowego.
- 6.3.11 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. 6.8.

6.4 Przypadki odmowy świadczenia usługi dystrybucji

- 6.4.1 OSD może odmówić świadczenia usług dystrybucji w każdym z następujących przypadków:
- a) nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 5.4 lub warunki finansowe, o których mowa w pkt. 5.3.,
 - b) 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 uniemożliwić wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

6.5 Zakończenie realizacji PZD

6.5.1 Zasady zakończenia realizacji PZD określa umowa dystrybucyjna.

6.6 Wypowiedzenie PZD

6.6.1 Zasady wypowiedzenia PZD określa umowa dystrybucyjna.

6.7 Warunki ustalania zamówionej mocy umownej

6.7.1 Warunki ustalania mocy umownej określone są w Taryfie oraz IRIESD.

6.7.2 Zmiana określonej w PZD mocy umownej w punkcie wyjścia odbywa się w takim trybie jak składnie PZD.

6.7.3 Zamawiana moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarów układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wyjścia.

6.7.4 Moc umowna zamawiana przez ZUD powinna być zgodna z mocą umowną określoną w umowie z ZUD i Odbiorcy (umowie kompleksowej).

6.8 Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania gazu ziemnego do punktu wyjścia w ramach PZD.

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

6.8.2 W poleceniu, o którym mowa w pkt. 6.8.1 ZUD zobowiązany jest określić:

- a) punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,
- b) termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 6.8.4
- c) rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania),

6.8.3 Odpowiedzialność za wypełnienie wymogów prawnych określonych w Ustawie prawo energetyczne ponosi ZUD. Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia. ZUD niezwłocznie zwolni OSD z obowiązku dokonania płatności wynikającej z odpowiedzialności za skutki wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, dokonanego zgodnie z poleceniem, o którym mowa w pkt. 6.8.1., wobec osoby trzeciej.



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 33 z 40
------------	--	----------------

- 6.8.4 ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania gazu ziemnego nie później niż 2 dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
- 6.8.5 Na OSD spoczywa obowiązek wykonania polecenia wstrzymania dostarczania gazu ziemnego w terminie maksymalnie 5 dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania gazu ziemnego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.
- 6.8.6 W przypadku gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 6.8.5 nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić o tym ZUD.
- 6.8.7 Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 dni roboczych, po otrzymaniu od ZUD polecenia wznowienia dostarczania gazu ziemnego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania gazu ziemnego oraz wznowić dostarczanie gazu ziemnego do punktu wyjścia w uzgodnionym terminie.
- 6.8.8 Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD, w wysokości określonej w umowie.

7. ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA

- 7.1.1 W celu realizacji umowy dystrybucyjnej, ZUD, do 13 czerwca każdego roku gazowego, przekazuje OSD Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny rok gazowy w podziale na miesiące.
- 7.1.2 ZZZ składane jest na formularzu, którego wzór publikowany jest na stronie internetowej OSD.
- 7.1.3 O ile z postanowień niniejszego pkt. 7 nie wynika inaczej, do informacji podanych w ZZZ oraz zasad rozpatrywania ZZZ stosuje się postanowienia pkt. 6.1-6.9.
- 7.1.4 Zatwierdzone przez OSD ZZZ stanowi podstawę świadczenia usługi dystrybucji w następnym roku gazowym i zastępuje poprzednio zatwierdzone ZZZ oraz stanowi aktualizację postanowień złożonych PZD.
- 7.1.5 ZZZ obejmuje w szczególności:
- nazwa strefy dystrybucyjnej której dotyczy ZZZ,
 - ilości paliwa gazowego w punkcie/punktach wejścia dla danej strefy dystrybucyjnej,
 - miesięczne ilości paliwa gazowego i moc umowną w punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe,
 - miesięczne ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę punktów wyjścia typu WS.



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 34 z 40
------------	--	----------------

- 7.1.6 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.
- 7.1.7 Miesięczne ilości paliwa gazowego określone w ZZZ nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczyterokrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu wejścia lub wyjścia typu WR.
- 7.1.8 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:
- planowanych prac przyłączeniowych lub remontowych /ulepszeniowych,
 - ograniczenia mocy na wejściach z innych systemów,
 - powstałej awarii, istnienia zagrożenia jej powstania lub w przypadku konieczności usunięcia jej skutków,
 - ograniczeń wynikających ze zmniejszenia lub wstrzymania poboru paliwa gazowego w punkcie wejścia lub wyjścia ze względu na niespełnienie parametrów jakościowych lub ciśnienia paliwa gazowego.
- 7.1.9 OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ do 5 lipca.
- 7.1.10 Odrzucenie ZZZ może nastąpić z powodu technicznej niemożności realizacji usług dystrybucyjnych w zakresie podanym w ZZZ lub z uwagi na niespełnienie wymogów określonych w pkt. 6.1 – 6.9.
- 7.1.11 W przypadku odrzucenia ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.
- 7.1.12 W przypadku odrzucenia ZZZ ZUD przekaże OSD skorygowane ZZZ w terminie do 15 lipca.
- 7.1.13 OSD przekaże ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu skorygowanego ZZZ w terminie do 25 lipca.
- 7.1.14 W przypadku nieprzekazania przez ZUD ZZZ w terminie określonym w pkt. 7.1.1. lub w pkt. 7.1.12., OSD przyjmie jako ZZZ ostatnio zatwierdzone ZZZ, a w przypadku jego braku dane z PZD.
- 7.1.15 ZZZ jest aktualizowane automatycznie 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.
- 7.1.16 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.



Wersja 1.1	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej cz. 1 Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	Strona 35 z 40
------------	--	----------------

- 7.1.17 OSD odpowiada ZUD w terminie 14 dni od daty otrzymania wniosku o zmianę ZZZ o przyjęciu lub odrzuceniu aktualizacji ZZZ.
- 7.1.18 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.
- 7.1.19 W sytuacji odrzucenia aktualizacji ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.
- 7.1.20 Aktualizacja ZZZ obowiązuje od pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym została wydana decyzja.

8. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

8.1 Ocena stanu technicznego sieci dystrybucyjnej

- 8.1.1 OSD ma obowiązek prowadzenia oceny stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.
- 8.1.2 Na podstawie przeprowadzonej oceny OSD opracowuje okresowe plany remontów/modernizacji. Planowane winny być również inne działania korygujące i zapobiegawcze zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa i utrzymania sieci dystrybucyjnej na odpowiednim poziomie technicznym.

8.2 Planowanie i realizacja prac remontowych/modernizacyjnych

- 8.2.1 OSD powiadamia użytkowników systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przez lub ograniczeń w dostawie paliw gazowych w sposób zwyczajowy przyjęty na danym terenie lub w formie indywidualnych zawiadomień, przekazanych na piśmie, telefonicznie lub za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na:
- 8.2.1.1 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie paliwa gazowego dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
- 8.2.1.2 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców.
- 8.2.2 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.

9. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI

Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa umowa dystrybucyjna oraz Taryfa.

10. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ

10.1 Poufność

- 10.1.1 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), 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 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.

- 10.1.2 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.
- 10.1.3 Zobowiązanie o którym mowa w pkt.10.1.1 i 10.1.2 nie dotyczy informacji które:
- 10.1.3.1 zostały podane do wiadomości publicznej w sposób nie stanowiący naruszenia umowy,
- 10.1.3.2 są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku ich zachowania w tajemnicy i bez naruszenia umowy,
- 10.1.3.3 mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,
- 10.1.3.4 zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem umowy dystrybucyjnej.
- 10.1.4 Zobowiązanie, o którym mowa w punkcie 10.1.1 i 10.1.2 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. 10.1.5.
- 10.1.5 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.
- 10.1.6 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.
- 10.1.7 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.



10.2 Korespondencja pomiędzy OSD i ZUD

- 10.2.1 W umowie dystrybucyjnej/umowie kompleksowej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją umowy dystrybucyjnej/umowy kompleksowej.
- 10.2.2 Zasady współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usługi dystrybucji stanowią załączniki do umowy dystrybucyjnej.
- 10.2.3 Procedura wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługę dystrybucji i zawieraniem umowy dystrybucyjnej opisane są w punkcie 6.
- 10.2.4 Procedura wymiany informacji związanych z procesem składania ZZZ ilości paliwa gazowego przekazywanego do dystrybucji opisane są w punkcie 7.
- 10.2.5 Korespondencja związana z umową dystrybucyjną będzie dostarczana w formie wskazanej przez strony w treści tych umów.

10.3 Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD

- 10.3.1 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.
- 10.3.2 Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych systemów informatycznych
- 10.3.3 Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji zostanie ogłoszony na stronie internetowej OSD przynajmniej z 3 miesięcznym wyprzedzeniem.
- 10.3.4 W przypadku przekazania przez OSD informacji o zmianach w standardach elektronicznej wymiany dokumentów, w terminie określonym w punktach 6 i 7, ZUD oraz Odbiorcy, są zobowiązani do dostosowania swoich systemów informatycznych do wymiany informacji w takich standardach.

10.4 Sposób i termin przekazywania informacji

OSD przekazuje do OSW informacje o ilościach paliwa gazowego przypisanych do poszczególnych ZUD w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego na połączeniu z systemem OSW.

10.5 Procedura udzielania informacji

- 10.5.1 Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług dystrybucyjnych publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w pkt.1.6.
- 10.5.2 Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adresy jednostek OSD.
- 10.5.3 Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie jak zostały zadane.
- 10.5.4 OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub ZUD 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.

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

10.5.6 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.



Załącznik nr 1
do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

gazu

ZEM Łabędy Sp. z o.o.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Janusz P.' with a stylized flourish.

