

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZU ZIEMNEGO



Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

IRiESD

wersja 1/2014

Data wejścia w życie	1 styczeń 2014 r.
Podpis osoby zatwierdzającej instrukcję	

SPIS TREŚCI:

CZĘŚĆ I POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. WSTĘP	5
2. PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRiESD	8
3. PRZEPISY PRAWA I DOKUMENTY POWIĄZANE	8
4. INFORMACJE DODATKOWE	9
5. ZASADY AKTUALIZACJI IRiESD	9

CZĘŚĆ II OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY	12
7. ZAKUP PALIWA GAZOWEGO	14
8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW	14
9. PRZYŁĄCZANIE DO SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO	15
10. PRAWA I OBOWIĄZKI STRON UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ	17
11. PRACA W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	19

CZĘŚĆ III ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

12. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWO – ROZLICZENIOWYCH I SYSTEMÓW TELEMTRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW	21
13. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	23
14. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH	24

CZĘŚĆ I
POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. WSTĘP

1.1. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje zasady świadczenia usług dystrybucji w systemie dystrybucyjnym Tarnogrodzkiego Zakładu Komunalnego Sp. z o.o. , działającego jako Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD) na podstawie decyzji Prezesa URE z dnia 5 grudnia 2013 r. nr DRG-4721-11(7)/2013/20602/TA.

1.2. Tarnogrodzki Zakład Komunalny Sp. z o.o. posiada koncesję na dystrybucję paliw gazowych nr DPG/139/20602/W/DRG/2011/KJu z dn. 28 września 2011 r. wydaną przez Prezesa URE.

1.3. Definicje

Awaria	Zdarzenie niespodziewane, uniemożliwiające prawidłową pracę sieci gazowej.
Ciepło spalania	Oznaczona ilość ciepła wydzielonego podczas całkowitego spalania jednego metra sześciennego gazu pod warunkiem pozostania w stanie ciekłym wody znajdującej się w produktach spalania, a temperatura produktów spalania równa jest temperaturze gazu przed spalaniem
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym
Dystrybucja gazu	Transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia gazu odbiorcom
Dzień roboczy	Każdy dzień kalendarzowy, oprócz sobót oraz dni ustawowo wolnych od pracy
Doba umowna	Każdy dwudziestoczegodzinny okres zaczynający i kończący się o godz. 22:00
Dostawca gazu	podmiot doprowadzający paliwo gazowe do systemu dystrybucyjnego TZK Sp. z o.o. zarządzający kopalnią gazu ziemnego wysokometanowego Wola Różaniecka - Tarnogród
Gaz	Mieszanina węglowodorów i niepalnych składników w stanie gazowym zawierająca głównie metan i azot
Instalacja gazowa	Układ przewodów za kurkiem głównym, prowadzonych na zewnątrz lub wewnątrz budynku, wraz z armaturą, kształtkami i innym wyposażeniem, a także urządzeniami do pomiaru zużycia gazu, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych

Kw/h	Jednostka energii obowiązująca w rozliczeniu z odbiorcami za dostarczony gaz
Metr sześcienny (m³)	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (Warunki normalne)
Miesiąc umowny	Okres od godziny 22.00 ostatniego dnia kalendarzowego miesiąca kalendarzowego do godziny 22.00 ostatniego dnia kalendarzowego następnego miesiąca kalendarzowego w okresie obowiązywania umowy
Moc przyłączeniowa	Planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub pobierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci
Odbiorca	Każdy, kto pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	TZK Sp. z o.o. z/s w Tarnogrodzie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy E(GZ50)
Przepustowość techniczna	Maksymalna ciągła przepustowość systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi dystrybucji paliwa gazowego
Punkt odbioru gazu	Miejsce w którym system dystrybucyjny TZK Sp. z o.o. łączy się z instalacją której właścicielem jest odbiorca gazu
Punkt zdawczo - odbiorczy	Punkt w którym system dystrybucyjny TZK Sp. z o.o. łączy się z systemem dostawczym kopalni gazu ziemnego - Tarnogród
Rok gazowy	Okres od godziny 22:00 dnia 31 grudnia roku poprzedzającego rok bieżący do godziny 22:00 dnia 31 grudnia roku bieżącego
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa średnich ciśnień, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest TZK Sp. z o.o.
Siła wyższa	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy o świadczenie usługi dystrybucji, którego to zdarzenia lub jego skutków, strona przy zachowaniu należytej staranności nie mogła przewidzieć w

	chwili zawierania umowy, ani też uniknąć bądź przewyciężyć
System gazowy	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
System dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z siecią.
Taryfa	Oznacza taryfę TZK Sp. z o.o. dla gazu ziemnego wysokometanowego zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki lub każdy następny zbiór cen i stawek opłat mających zastosowanie do ogółu klientów TZK Sp. z o.o., który ją zastąpi
Umowa kompleksowa	Umowa dostarczania paliwa gazowego
Umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączenia podmiotu do sieci dystrybucyjnej
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.

1.4. Wykaz stosowanych skrótów.

E	Gaz ziemny wysokometanowy
IRiESD	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
kWh	Kilowatogodzina
m³	Metr sześcienny
OSD	Operator systemu dystrybucyjnego
URE	Urząd Regulacji Energetyki

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

2. PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRiESD

2.1. IRiESD, opracowana została przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo Energetyczne, określa ogólne warunki świadczenia usługi dostarczania gazu, pomiędzy OSD a odbiorcami gazu oraz warunki świadczenia usługi dostawy gazu pomiędzy zarządcą kopalni gazu ziemnego – Tarnogród a OSD.

2.2. Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane będą z zachowaniem postanowień art. 9g. ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne zgodnie z procedurą przedstawioną w punkcie 5.

2.3. Przez podpisanie umowy dostarczania paliwa gazowego, strony umowy zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją.

2.4. IRiESD jest ustalona zgodnie z art. 9g Ustawy Prawo energetyczne i określa w szczególności:

- a) prawa i obowiązki OSD, odbiorców gazu oraz zarządcy kopalni gazu ziemnego - Tarnogród,
- b) warunki świadczenia usług dostarczania paliwa gazowego,
- c) procesy niezbędne dla bezpiecznej i efektywnej realizacji usług dostarczania paliwa gazowego,
- d) zakres współpracy OSD z odbiorcami gazu oraz zarządcą kopalni gazu ziemnego Tarnogród.

2.5. Do stosowania postanowień IRiESD zobowiązani są OSD, odbiorcy gazu ziemnego oraz zarządca kopalni gazu ziemnego Tarnogród.

3. PRZEPISY PRAWA I DOKUMENTY POWIĄZANE

Dokumenty związanymi z IRiESD są:

- a) obowiązująca Taryfa OSD,
- b) Polskie Normy i Normy Zakładowe związane z zakresem działalności OSD, przywołane w IRiESD,
- c) obowiązująca umowa dostawy gazu z zarządcą kopalni gazu ziemnego - Tarnogród,
- d) umowy kompleksowe dostarczania paliwa gazowego zawarte z odbiorcami gazu,

4. INFORMACJE DODATKOWE

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

- a) IRiESD,
- b) komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD,
- g) Plan Ograniczeń OSD,
- h) obowiązującą taryfę OSD,

5. ZASADY AKTUALIZACJI IRiESD

5.1. Zmiany w IRiESD wprowadzone są przez OSD,

5.2. IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD podlegają zatwierdzeniu przez Zarząd TZK Sp. z o.o.,

5.3. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD wiążą OSD, odbiorców gazu, zarządcę kopalni gazu ziemnego - Tarnogród, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego, po ich zatwierdzeniu przez Zarząd.

5.4. OSD publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

5.5. Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD.

5.6. Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji ze stronami powiązаныmi z systemem dystrybucyjnym.

5.7. Konieczność zmiany IRiESD może wynikać z przepisów prawa albo może być przeprowadzona z inicjatywy OSD.

5.8. Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu:

5.8.1. OSD opracowuje projekt zmian IRiESD wskazując treść proponowanych zmian oraz planowany termin wejścia w życie,

5.8.2. OSD publikuje proponowane zmiany IRiESD na stronie internetowej OSD a także udostępnia do wglądu w siedzibie OSD,

5.8.3. OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmiany IRiESD, miejscu, sposobie i terminie składania uwag.

5.9. Użytkownicy systemu dystrybucyjnego, w terminie 14 dni od daty udostępnienia proponowanych zmian IRiESD na stronie internetowej OSD, mogą przekazać do OSD swoje uwagi dotyczące zaproponowanych zmian.

5.10. OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian w IRiESD.

5.11. OSD zatwierdza zmiany w IRiESD informacją i publikuje te dokumenty na swojej stronie internetowej.

5.12. IRiESD stanowi część umowy dostarczania paliwa gazowego oraz umowy dostawy.

5.13. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD, odbiorcom gazu oraz zarządcy kopalni gazu ziemnego - Tarnogród przysługuje prawo wypowiedzenia umowy w terminie 30 dni licząc od dnia zamieszczenia IRiESD w nowym brzmieniu na stronie OSD z zachowaniem dwumiesięcznego okresu wypowiedzenia. Wypowiedzenie umowy nie zwalnia stron z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia.

CZĘŚĆ II

OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

6.1. Opis systemu dystrybucyjnego.

6.1.1. System dystrybucyjny zarządzany przez OSD jest to system sieci dystrybucyjnej służący do dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wg PN-C-04750:2011. System ten składa się z sieci gazowej średniego ciśnienia.

6.1.2. System dystrybucyjny gazu ziemnego wysokometanowego zarządzany przez TZK Sp. z o.o. nie posiada punktu styku z żadnym systemem zewnętrznym.

6.2. Punkt zdawczo - odbiorczy gazu.

6.2.1. Gaz dostarczany przez PGNiG S.A. w Warszawie Oddział Sanok jako zarządcy kopalni gazu ziemnego - Tarnogród do systemu dystrybucyjnego jest odbierany w punkcie zdawczo – odbiorczym zlokalizowanym na terenie głównego Ośrodka Zbioru Gazu Kopalni Gazu Ziemnego Tarnogród, gdzie następuje jego wydanie i odbiór przez TZK Sp. z o.o.

6.3 Punkty poboru gazu.

6.3.1. W systemie dystrybucyjnym wyróżnia się punkty poboru gazu, które łączą się z instalacją gazową wewnętrzną u odbiorców (gospodarstwa domowe, podmioty gospodarcze i pozostałe jednostki).

6.3.2. 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.

6.3.3. Układy pomiarowo – rozliczeniowe zainstalowane u odbiorców są własnością TZK Sp. z o.o., odbiorca zapewni swobodny dostęp do układu pomiarowo – rozliczeniowego i umożliwi jego kontrolę i okresowe odczyty.

6.3.4. OSD nie odpowiada za żadne szkody związane z rozprawianiem paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym za punktem odbioru gazu (instalacja odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego).

6.4. Przejścia ryzyka i własności.

6.4.1. Przejście na OSD ryzyka związanego z dystrybucją paliwa gazowego następuje w miejscu fizycznego dostarczania paliwa gazowego do strefy dystrybucyjnej tj. w punkcie zdawczo – odbiorczym.

6.5. Wymagania techniczne dla sieci gazowych systemu dystrybucyjnego.

Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy systemu dystrybucyjnego OSD projektowane są i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca 2001 roku w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. z 2001 r. Nr 97, poz. 1055).

6.6. Parametry jakościowe paliwa gazowego

6.6.1. Ciepło spalania – Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego dla gazu ziemnego wysoko metanowego grupy E transportowanego systemem dystrybucyjnym wynosi $38,0 \text{ MJ/m}^3$,

6.6.2. Pozostałe parametry paliwa gazowego – Paliwo gazowe dostarczone do i transportowane systemem dystrybucyjnym OSD spełnia parametry jakościowe zgodnie z Normą PN-C-04753:2011 (warunki odniesienia 273,15 K; 101,325 kPa):

Wyszczególnienie		j.m.	System gazu ziemnego wysoko metanowego (grupy E)
wartość opałowa		MJ/m^3	≥ 31
Liczba Wobbego	nominalna	MJ/m^3	53,5
	zakres zmienności	MJ/m^3	45,0 – 56,9
zawartość siarkowodoru		mg/m^3	≤ 7
zawartość tlenu		% (mol/mol)	$\leq 0,2$
zawartość ditlenku węgla		% (mol/mol)	≤ 3
zawartość par rtęci		$\mu\text{g/m}^3$	≤ 30
temp. punkt rosy wody dla 5,5 MPa od 01 kwietnia do 30 września		$^{\circ}\text{C}$	$\leq + 3,7$
temp. punkt rosy wody dla 5,5 MPa od 01 października do 31 marca		$^{\circ}\text{C}$	$\leq - 5,0$
temp. punkt rosy węglowodorów		$^{\circ}\text{C}$	0
zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż $5 \mu\text{m}$		mg/m^3	$\leq 1,0$
zawartość siarki merkaptanowej		mg/m^3	≤ 16
zawartość siarki całkowitej		mg/m^3	≤ 40

Intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu	% (V/V)	1,0
--	---------	-----

6.7. Ciśnienie paliwa gazowego.

Zakres ciśnień obowiązujących w punkcie zdawczo – odbiorczym (ciśnienie minimalne i maksymalne) podany jest w umowie dostawy gazu.

6.8. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego

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

6.8.1.1. Zapewnienie przepustowości systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych umów dostarczania gazu z odbiorcami,

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

6.8.2.1. Utrzymuje stan techniczny systemu zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.

6.8.2.6. Nadzoruje elementy systemu dystrybucyjnego.

6.8.2.7. Zapewnia stałe dyżury odpowiednich służb w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych.

7. ZAKUP PALIWA GAZOWEGO

7.1. OSD dokonuje zakupu paliwa gazowego w punkcie połączenia systemu dystrybucyjnego z systemem kopalni gazu ziemnego wysokometanowego Wola Różaniecka - Tarnogród.

7.2. Rozliczenie z tytułu zakupu paliwa gazowego następuje na zasadach określonych w umowie dostawy gazu.

7.3. Prawa i obowiązki stron umowy dostawy gazu tj. TZK Sp. z o.o. i zarządcy kopalni gazu ziemnego wysokometanowego Tarnogród określone są w w/w umowie.

8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW

8.1. Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do systemu dystrybucyjnego OSD stosuje postanowienia IRiESD, w szczególności zapewnia dostęp OSD do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.

8.2. Odbiorca, podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do niej, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1.:

8.2.1 Przekazuje OSD informacje umożliwiające uwzględnienie zapotrzebowania odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na paliwo gazowe,

8.2.2. Informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej ilości paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych,

8.2.3. Dostosowuje się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach,

8.2.4. Niezwłocznie wykonuje polecenia dyspozytorów OSD.

8.3. W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, OSD:

8.3.1. Bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, powodowanych nieprawidłową pracą systemu dystrybucyjnego,

8.3.2. Udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanego z powodu awarii systemu dystrybucyjnego,

8.3.3. Powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,

8.3.4. Nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej taryfy,

8.3.5. Udziela odpowiedzi na zapytanie nie dotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach i w terminach określonych w Ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych.

9. PRZYŁĄCZANIE DO SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

9.1. Zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej

9.1.1. Przyłączanie podmiotów do sieci dystrybucyjnej realizuje OSD. Podmiot zgłaszający zmianę w odbiorze paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej sieci, jest traktowany jak podmiot ubiegający się o przyłączenie. Za zmianę, o której mowa wyżej uważa się w szczególności zmianę mocy umownej lub ilości dystrybuowanego paliwa gazowego wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w punkcie wyjścia z sieci dystrybucyjnej.

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

a) złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,

- b) wydanie przez OSD warunków przyłączenia,
- c) zawarcie umowy o przyłączenie na pisemny wniosek podmiotu przyłączanego,
- d) przygotowanie i realizacja przyłączenia.

9.1.3. OSD odmawia przyłączenia do systemu dystrybucyjnego, gdy:

- a) brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie Wnioskodawcy jest ekonomicznie nieuzasadnione,
- b) Wnioskodawca nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, do którego paliwa gazowe mają być dostarczane,

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

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

9.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do systemu dystrybucyjnego

9.2.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek na obowiązującym formularzu, udostępnionym w siedzibie oraz publikowanym na stronie internetowej OSD.

9.2.2. 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.

9.3. Warunki przyłączenia do systemu dystrybucyjnego

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

9.3.2. Rozpatrywanie wniosku odbywa się dwuetapowo w następujący sposób:

9.3.2.1. na podstawie informacji podanych we wniosku oraz załączonych dokumentów, OSD dokonuje sprawdzenia formalnego wniosku i złożonych dokumentów. W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych, OSD w terminie do 7 dni kalendarzowych od daty wpłynięcia wniosku, zawiadamia Wnioskodawcę o konieczności uzupełnienia wniosku. Termin wyznaczony przez OSD nie może być krótszy niż 21 dni od daty otrzymania wezwania. Do czasu uzupełnienia wniosku przez Wnioskodawcę wniosek zostaje pozostawiony bez rozpoznania.

9.3.2.2. przyjęty wniosek poddawany jest analizie technicznej i ekonomicznej, w trakcie której OSD ocenia, czy podłączenie do systemu dystrybucyjnego jest możliwe i określa warunki przyłączenia w terminie określonym w przepisach prawa.

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

- a) określenie i analizę wariantów przyłączenia,

b) ocenę kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu,
c) analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia.

9.3.4. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o wydanie warunków przyłączenia.

9.4. Umowa o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego

9.4.1. Przyłączenie nowych punktów do systemu dystrybucyjnego następuje na podstawie umowy o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego, zwanej w skrócie umową o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.

9.4.2. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do systemu dystrybucyjnego. Zawarta umowa stanowi dla OSD podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych w zakresie określonym umową.

9.5. Wymagania techniczne dla nowych zleceniodawców.

9.5.1. Punkty przyłączane do systemu dystrybucyjnego powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający możliwość ciągłości dostaw paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać warunki, o których mowa w punkcie 6.5.

9.5.2. Układy pomiarowe powinny pracować w warunkach zgodnych z ich dokumentacją techniczną.

9.5.3. Podmiot zawierający z OSD umowę o przyłączenie, będący właścicielem punktu pomiarowego, zapewni dla OSD stały dostęp do przyłączanego punktu w celu przeprowadzania kontroli stanu urządzeń znajdujących się w tym punkcie.

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

10. PRAWA I OBOWIĄZKI STRON UMOWY KOMPLEKSOWEJ DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO

10.1. Stronami umowy dostarczania paliwa gazowego są:

10.1.2. Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD) tj. TZK Sp. z o.o.

10.1.3. Odbiorca gazu ziemnego.

10.2. Prawa i obowiązki OSD

10.2.1. Prawa i obowiązki OSD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy powszechnie obowiązujące, niniejsza IRiESD, aktualna taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego oraz umowa kompleksowa dostarczania paliwa gazowego.

10.2.2. OSD jest zobowiązany utrzymywać zdolność urządzeń i sieci do realizacji zaopatrzenia w paliwa gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych, z zastrzeżeniem pkt. 11.2.3.

10.2.3. OSD jest zobowiązany utrzymywać parametry jakościowe paliwa gazowego, określone w pkt. 6.6. oraz ciśnienia paliwa gazowego.

10.2.4. OSD stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie odbiorców oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:

10.2.4.1. Bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego i realizację umów z odbiorcami.

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

10.2.4.3. Eksploatację, konserwację oraz remonty sieci i urządzeń, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,

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

10.2.4.5. Świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,

10.2.4.6. Realizację ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,

10.2.5. OSD ma prawo w szczególności do:

10.2.5.1. Odmowy świadczenia usług dystrybucji w przypadkach określonych w pkt. 12.8.

10.2.5.2. Wypowiedzenia umowy dostarczania paliwa gazowego w przypadkach określonych w pkt. 12.10.2.,

10.2.5.3. Aktualizacji zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w pkt. 5.,11.2.6.5. Realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, umowie kompleksowej dostarczania paliwa gazowego, taryfie i niniejszej IRiESD.

10.3. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu

W zakresie standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu, OSD:

10.3.1. Bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą systemu.

10.3.2. Udziela odbiorcom informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanych z powodu awarii systemu.

10.3.3. Powiadamia odbiorców o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

10.3.4. Uwzględnia propozycje przyszłych odbiorców dotyczące przebiegu przyłącza i jego usytuowania, jeżeli propozycja ta jest zgodna z obowiązującymi przepisami i warunkami przyłączenia.

10.3.5. Odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez inny podmiot niż OSD prac remontowych w obszarze tego systemu.

10.3.6. Nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz obowiązującej taryfy.

11. PRACA W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

11.1. OSD zobowiązana jest do prowadzenia oceny stanu technicznego sieci dystrybucyjnej. W ocenie stanu technicznego sieci dystrybucyjnej brane są pod uwagę następujące czynniki:

- a) wyniki prac eksploatacyjnych,
- b) występujące na sieci gazowej awarie,
- c) zestawienia nieszczelności wykrytych na sieci gazowej,
- d) informacje z wykonania remontów/ulepszeń,
- e) struktura wiekowa sieci gazowej,
- f) inne dane.

11.2. Na podstawie przeprowadzonej oceny sporządzane są okresowe plany remontów lub modernizacji. Planowane są również inne działania korygujące i zapobiegawcze zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa i utrzymania sieci dystrybucyjnej na odpowiednim poziomie technicznym.

11.3. W okresach występowania przerw i ograniczeń, spowodowanych prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym, OSD zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia paliwa gazowego w punkcie zdawczo – odbiorczym oraz dostarczenia gazu w punkcie odbioru, które w wyniku prowadzonych prac objęte zostaną ograniczeniami.

CZĘŚĆ III

ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

12. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH, SYSTEMÓW TELEMTRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW.

12.1. Układy pomiarowo-rozliczeniowe - wymagania ogólne.

12.1.1. Nadzór nad prawidłową pracą układów pomiarowych w systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone w następujących normach i przepisach prawa:

12.1.1.1. ZN-G-4002:2001: Pomiary paliw gazowych - Zasady rozliczeń i technika pomiarowa,

12.1.1.2. ZN-G-4003:2001: Pomiary paliw gazowych - Stacje pomiarowe –Wymagania i kontrola,

12.1.1.3. ZN-G-4005:2001: Pomiary paliw gazowych - Gazomierze turbinowe - Wymagania, badania i instalowanie,

12.1.1.4. ZN-G-4006:2001: Pomiary paliw gazowych - Zwężkowe gazomierze kryzowe - Wymagania, badania i instalowanie,

12.1.1.5. ZN-G-4007:2001: Pomiary paliw gazowych - Urządzenia elektroniczne – Wymagania i badania,

12.1.1.6. ZN-G-4008:2001: Pomiary paliw gazowych - Gazomierze turbinowe - Budowa zestawów montażowych,

12.1.1.7. ZN-G-4009:2001: Pomiary paliw gazowych - Zwężkowe gazomierze kryzowe - Budowa zestawów montażowych,

12.1.1.8. ZN-G-4010:2001: Pomiary paliw gazowych - Gazomierze rotorowe - Wymagania, badania i instalowanie,

12.1.1.9. PN-EN 1359:2004: Gazomierze. Gazomierze miechowe,

12.1.1.10. PN-EN 1359:2004/A1:2006 Gazomierze. Gazomierze miechowe,

12.1.1.11. PN-EN 12261:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze turbinowe,

12.1.1.12. PN-EN 12480:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze rotorowe,

12.1.1.13. PN-EN 12405-1:2007/A1:2008 Gazomierze -Przeliczniki - Część 1: Przeliczanie objętości,

12.1.1.14. PN-EN 60079-0 Urządzenia elektryczne w przestrzeniach zagrożonych wybuchem gazów - Część 0: Wymagania ogólne,

12.1.1.15. PN-C-04752 2011 Gaz ziemny - Jakość gazu w sieci przesyłowej,

12.1.1.16. PN-C-04753 2011 Gaz ziemny - Jakość gazu dostarczanego odbiorcom z sieci dystrybucyjnej,

12.1.1.17. ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2004 r. Nr 243, poz. 2441, z późn. zm.),

12.1.1.18. 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),

- 12.1.1.19. rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 7 stycznia 2008 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. Nr 5, poz. 29, z późn. zm.),
- 12.1.1.20. rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891).
- 12.1.2. Prawa do norm zakładowych ZN-G, wymienionych w pkt. 16.1.1, przysługują spółce Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. (PGNiG S.A.) z siedzibą w Warszawie.
- 12.1.3. Powyższe normy są stosowane, o ile są zgodne z przepisami prawa.
- 12.1.4. Określenia ilości paliwa gazowego transportowanego w ramach umowy kompleksowej dostarczania paliwa gazowego, OSD dokonuje na podstawie:
- 12.1.4.1. rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych w punktach odbioru z systemu dystrybucyjnego,
- 12.1.4.2. danych szacunkowych w przypadku awarii układów pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z umową kompleksową dostarczania paliwa gazowego,
- 12.1.5. Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i/lub zatwierdzenie typu oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa dla danego urządzenia.
- 12.1.6. Koszty związane z legalizacją urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na punktach odbioru, do których OSD posiada tytuł prawny ponosi OSD Koszty związane z legalizacją układów pomiarowo-rozliczeniowych, do których OSD nie posiada tytułu prawnego ponosi właściciel układu.
- 12.1.7. Dla podmiotów pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.
- 12.1.8. Elementem układu pomiarowo-rozliczeniowego 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.
- 12.1.9. Wszystkie elementy wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje oplombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi.

12.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe –wymagania techniczne.

- 12.2.1. Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego w danym punkcie odbioru przyłączanym do systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do systemu dystrybucyjnego oraz umowie o przyłączenie.
- 12.2.2. Rozwiązania techniczne układów pomiarowo-rozliczeniowych są zależne od wielkości przepływu paliwa gazowego i ciśnienia w punkcie odbioru.

13. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

13.1. Ograniczenia systemowe mogą powstać w związku z:

- 13.1.1. Przypadkach określonych w ustawie o zapasach tj.,
 - 13.1.1.1. Nieprzewidzianym wzrostem zużycia gazu ziemnego przez Odbiorców,
 - 13.1.1.2. Zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania sieci gazowych,
 - 13.1.1.3. Zagrożeniem bezpieczeństwa osób,
 - 13.1.1.4. Zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,
 - 13.1.1.5. Koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,
- 13.1.2. Następującymi sytuacjami:
 - 13.1.2.1. Ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,
 - 13.1.2.2. Koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
 - 13.1.2.3. Koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym,
 - 13.1.2.4. Prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym
 - 13.1.2.5. Działaniami odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESD

13.2. Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania przepustowości systemu dystrybucyjnego.

- 13.2.1. OSD prowadzi działania mające na celu efektywne wykorzystanie przepustowości systemu dystrybucyjnego w celu realizacji usług dystrybucji gazu.
- 13.2.2. Działania związane z efektywnym wykorzystaniem przepustowości systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:
 - 13.2.2.1. Analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania OSD i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju TZK Sp. z o.o.,
 - 13.2.2.2. Programowanie rozwoju systemu,
 - 13.2.2.3. Rozbudowę systemu zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
 - 13.2.2.4. Rozbudowę systemu w miejscach ograniczonej przepustowości,
 - 13.2.2.6. Monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych paliwa gazowego.

13.3. Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie dystrybucji do punktów wyjścia.

- 13.3.1. Wstrzymanie lub ograniczenie dystrybucji do punktów wyjścia może nastąpić:
 - 13.3.1.1. Z inicjatywy OSD w sytuacji:
 - 13.3.1.1.1. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych,

13.3.1.1.2. gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednio zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,

13.3.1.1.3. gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,

13.3.1.1.5. prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych,

13.3.2. Wznowienie dystrybucji do punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego może nastąpić po ustaniu przyczyn wstrzymania.

13.3.3. Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznowianiem dystrybucji paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w taryfie.

14. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

14.1. Awarie i ich usuwanie.

14.1.1. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie awarii.

14.1.2. Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom systemu oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronie internetowej OSD <http://www.tzktarnogrod.pl>

14.1.3. W przypadku zaistnienia sytuacji awaryjnej, w szczególności powodującej zagrożenie życia lub zdrowia, lub mienia, OSD może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do punktów odbioru gazu.

14.1.4. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu systemu dystrybucyjnego, OSD informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostarczania paliwa gazowego.

14.1.5. Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe, itp.

14.1.6. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń odbiorców oraz innych awarii wynikających z winy lub działania strony trzeciej.

14.1.7. W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez odbiorców, OSD podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu.

14.2. Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń.

14.2.1. Zasady opracowywania planów ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej.

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

14.2.3. Odbiorcy przyłączeni do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego, informują OSD do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10 stopniu zasilania.

14.2.4. Minimalne godzinowe i dobowe ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, określone w trakcie weryfikacji, zostają wprowadzone do planu wprowadzania ograniczeń, jako odpowiadające 10 - temu stopniowi zasilania.

14.2.5. Maksymalne ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umowy dostawy gazu.

14.2.6. Odbiorcy, o których mowa w pkt. 20.2.4., zobowiązani są dostosować 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.

14.2.7. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzjami OSP.