

Energomedia Sp. z o.o.

**INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

Część ogólna

Tekst obowiązujący od dnia:

Spis treści

| | | |
|-------------|---|----------|
| I.A. | Postanowienia ogólne | 3 |
| I.B. | Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD raz struktura IRiESD | 4 |
| I.B.1. | Zakres zagadnień podlegający uregulowaniu w IRiESD oraz struktura IRiESD | 4 |
| I.B.2. | Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD | 5 |
| I.C. | Wejście w życie IRiESD oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD | 6 |
| I.C.1. | Wejście w życie IRiESD..... | 6 |
| I.C.2. | Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD | 6 |
| I.D. | Wykaz stosowanych skrótów | 8 |
| I.E. | Definicje | 9 |

| IRiESD - Część ogólna | | |
|-----------------------|--------|---------------|
| data: | wersja | strona 2 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

I.A. Postanowienia ogólne

I.A.1.

Energomedia Sp. z o.o. będąc operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego (dalej „OSD”), zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, tekst jednolity Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 wraz z późniejszymi zmianami (dalej „ustawa Prawo energetyczne”), jest przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją gazu ziemnego, odpowiedzialnym za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej.

I.A.2.

Zakres odpowiedzialności OSD został określony w art. 9c ust. 1 ustawy Prawo energetyczne. W szczególności OSD jest odpowiedzialny za:

- 1) Bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego i realizację umów z użytkownikami tego systemu;
- 2) Prowadzenie ruchu sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliw gazowych i ich jakości;
- 3) Eksploatację, konserwację i remonty sieci, instalacji i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu gazowego;
- 4) Zapewnienie długoterminowej zdolności systemu gazowego w celu zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie przesyłania paliw gazowych w obrocie, dystrybucji tych paliw a także w zakresie rozbudowy systemu gazowego a tam gdzie ma to zastosowanie rozbudowy połączeń z innymi systemami gazowymi;
- 5) Współpracę z innymi operatorami systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych, systemów gazowych wzajemnie połączonych oraz skoordynowania ich rozwoju, w tym współpracę w ramach ENTSO gazu, o którym mowa w art. 4 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005;
- 6) Zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w systemie gazowym i na połączeniach z innymi systemami gazowymi;
- 7) Świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu gazowego;
- 8) Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami w systemie gazowym oraz prowadzenie z użytkownikami tego systemu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczanych i pobranych z systemu;
- 9) Dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów gazowych, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji gazu oraz zarządzaniu siecią dystrybucyjną, w tym o współpracy z połączonymi systemami gazowymi;

I.A.3.

Energomedia Sp. z o.o. został wyznaczony OSD decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) nr DPE-4721-5(2)/2011/90/JKM z dnia 5 kwietnia 2011r.

| IRiESD - Część ogólna | | |
|-----------------------|--------|---------------|
| data: | wersja | strona 3 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

(wraz z późniejszymi zmianami).

I.A.4.

Energomedia Sp. z o.o. posiada koncesję na dystrybucję gazu nr PPG/47/90/W/1/2/2000/AS wydaną przez Prezesa URE w dniu 11 października 2000r (wraz z późniejszymi zmianami).

I.A.5.

Energomedia Sp. z o.o. ponosi odpowiedzialność za skutki zaniechania działań lub skutki swoich działań zgodnie z obowiązującym prawem.

I.A.6.

Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci *Energomedia Sp. z o.o.* lub korzystający z usług świadczonych przez *Energomedia Sp. z o.o.* są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej „IRiESD”). IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowy kompleksowej.

I.A.7.

IRiESD przestaje obowiązywać podmioty z datą łącznego spełnienia następujących warunków:

- 1) odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej OSD,
- 2) rozwiązanie z OSD umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

I.B. Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD oraz struktura IRiESD

I.B.1. Zakres zagadnień podlegający uregulowaniu w IRiESD oraz struktura IRiESD

I.C.1.1.

IRiESD składa się z następujących części:

- a) IRiESD - Część ogólna;
- b) IRiESD - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci;
- c) IRiESD - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

I.C.1.2.

IRiESD - Część ogólna określa w szczególności informacje o OSD, warunki opracowania i stosowania IRiESD, zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD, tryb wchodzenia w życie, tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD .

| IRiESD - Część ogólna | | |
|-----------------------|--------|---------------|
| data: | wersja | strona 4 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

I.C.1.3.

IRiESD - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci określa w szczególności:

- a) Zasady przyłączania do sieci dystrybucyjnej OSD urządzeń wytwórczych, sieci, urządzeń odbiorców końcowych,
- b) Warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej,
- c) Zasady eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci gazowych,
- d) Prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej OSD,
- e) Współpraca OSD z innymi operatorami i przekazywanie informacji pomiędzy operatorami oraz operatorami a użytkownikami systemu,
- f) Warunki i sposób planowania rozwoju sieci dystrybucyjnych,
- g) Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego,
- h) Standardy techniczne bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej OSD,
- i) Parametry jakościowe paliwa gazowego,
- j) Wskaźniki jakości i niezawodności dostaw paliwa gazowego oraz standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu gazowego.

I.C.1.4.

IRiESD - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi określa w szczególności:

- a) Zasady zawierania umów dystrybucji z uczestnikami rynku detalicznego,
- b) Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych,
- c) Procedury zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców,
- d) Zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,
- e) Procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży paliwa gazowego,
- f) Postępowanie reklamacyjne,
- g) Zarządzanie ograniczeniami systemowymi,

I.C.1.5.

Dokumentami związanymi z IRiESD są także przyjęte do stosowania przez OSD instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy.

I.B.2. Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD

I.C.2.1.

Postanowienia IRiESD obowiązują:

| IRiESD - Część ogólna | | |
|-----------------------|--------|---------------|
| data: | wersja | strona 5 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

- a) operatorów systemów dystrybucyjnych,
- b) wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD,
- c) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD,
- d) przedsiębiorstwa obrotu,
- e) sprzedawców,
- f) podmioty ubiegające się o przyłączenie (przyłączane) do sieci dystrybucyjnej OSD,
- g) operatorów handlowych i handlowo-technicznych działających w imieniu podmiotów wymienionych w powyższych podpunktach od a) do f).

I.C. Wejście w życie IRiESD oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD

I.C.1. Wejście w życie IRiESD

I.D.1.1.

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

I.D.1.2.

IRiESD oraz wszelkie zmiany IRiESD wchodzi w życie z datą ich zatwierdzenia.

I.D.1.3.

Data wejścia w życie IRiESD lub jej zmian jest wpisywana na jej stronie tytułowej lub na stronie tytułowej Karty aktualizacji.

I.D.1.4.

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

I.C.2. Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD

I.D.2.1.

Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD (dalej „Karta aktualizacji”).

I.D.2.2.

Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.

I.D.2.3.

Karta aktualizacji zawiera w szczególności:

- a) przyczynę aktualizacji IRiESD;

| IRiESD - Część ogólna | | |
|-----------------------|--------|---------------|
| data: | wersja | strona 6 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

- b) zakres aktualizacji IRiESD;
- c) nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD.

Karty aktualizacji stanowią załączniki do IRiESD.

I.D.2.4.

Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu:

- a) OSD opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
- b) wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem Karty aktualizacji OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.

I.D.2.5.

Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji.

I.D.2.6.

Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje OSD:

- a) dokonuje analizy otrzymanych uwag,
- b) opracowuje nową wersję IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi,
- c) opracowuje raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia, w tym uzasadnienie braku uwzględnienia uwagi,
- d) publikuje na swojej stronie internetowej nową wersję IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z raportem z procesu konsultacji.

I.D.2.7.

IRiESD albo Kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Zarząd Energomedia Sp. z o.o. wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzonych zmian OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

| IRiESD - Część ogólna | | |
|-----------------------|--------|---------------|
| data: | wersja | strona 7 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

I.D. Wykaz stosowanych skrótów

| | |
|-----------------------------|--|
| CRG | Cena referencyjna gazu (paliwa gazowego) |
| DNS | Niezbilansowanie ZUD o indeksie n |
| E | Gaz ziemny wysokometanowy |
| HRD | Handlowy raport dystrybucji |
| HRN | Handlowy raport niezbilansowania |
| HSN_{min} | Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym ; 38 MJ/m ³ [10,555 kWh/m ³] |
| HSN | Wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem Dystrybucyjnym; od 38 MJ/m ³ [10,555kWh/m ³] do 41,6 MJ/m ³ [11,555 kWh/m ³] |
| HSN_{min gr} | Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem Dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy 34MJ/m ³ [9,444 kWh/m ³] |
| HZW | Ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzone lub pobrane przez ZUD do/z systemu dystrybucyjnego |
| I_G | Ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do systemu dystrybucyjnego w punkcie wejścia [kWh] |
| I_N | Odebrana w punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego niezgodnych z IRiESD |
| IRiESD | Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej |
| IRiESP | Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej |
| K_{WR} | Współczynnik konwersji dla punktów WR |
| K_{WS} | Współczynnik konwersji dla punktów WS |
| kWh | Kilowatogodzina |
| Nm³ | Metr sześcienny (w warunkach normalnych) |
| NZ | Dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD |
| ONC | Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu |
| ONP | Opłata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wejścia |
| ONWW | Opłata za niedotrzymanie ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji ZUD w punkcie wyjścia |
| ORCS | Obszar Rozliczeniowy Ciepła Spalania |
| OSD | Operator Systemu Dystrybucyjnego |

| IRiESD - Część ogólna | | |
|-----------------------|--------|---------------|
| data: | wersja | strona 8 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

| | |
|----------------------|---|
| OSP | Operator Systemu Przesyłowego |
| OSW | Operator Systemu Współpracującego |
| PZD | Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji |
| PZDR | Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R |
| PZDS | Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S |
| R_b | Różnica bilansowa |
| WR | Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej mocy i ilości dostarczanego paliwa gazowego w tym punkty wyjścia do innych systemów gazowych |
| WS | Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego paliwa gazowego |
| WSK | Wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu liczników |
| ZUD | Zleceniodawca usługi dystrybucji |
| ZUP | Zleceniodawca usługi przesyłania |
| ZZZ | Zbiornicze Zgłoszenie Zapotrzebowania |
| Zw | Ilość paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD |

I.E. Definicje

| | |
|----------------------------|--|
| Alokacja | Przypisanie poszczególnym ZUD ilości lub objętości paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia lub odbieranego w punkcie wyjścia. |
| Alokacja operatywna | Określenie szacunkowych ilości lub objętości paliwa gazowego dostarczonego do wirtualnego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego E (WPWEOSP) lub odebranego w wirtualnym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E (WPWYOSP) w poprzedniej dobie gazowej, wyrażonych w jednostkach energii (kWh). |

| | | |
|------------------------------|--------|---------------|
| IRiESD - Część ogólna | | |
| data: | wersja | strona 9 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

| | |
|-------------------------------------|--|
| Alokacja rozliczeniowa | Określenie ilości paliwa gazowego dostarczonego do wirtualnego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego (WPWEOSP) lub odebranego w wirtualnym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego (WPWYOSP) w poszczególnych dobach gazowych zakończonego miesiąca gazowego, stanowiących podstawę bilansowania handlowego w OSP, wyrażonych w jednostkach energii (kWh). |
| Awaria | Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej, lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń lub bezpośrednio poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub odbiorze Paliwa gazowego; |
| Bilansowanie fizyczne | Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z systemu dystrybucyjnego poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego. |
| Bilansowanie handlowe | Działalność operatora systemu gazowego polegająca na określaniu i rozliczaniu wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego i odebranego z systemu gazowego. |
| Bilansowanie | Działalność gospodarcza wykonywana przez operatora systemu gazowego w ramach świadczonych usług polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na paliwa gazowe z dostawami tych paliw obejmująca bilansowanie fizyczne oraz bilansowanie handlowe. |
| Cena referencyjna gazu (CRG) | Średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego, opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESD. |

| IRiESD - Część ogólna | | |
|-----------------------|--------|----------------|
| data: | wersja | strona 10 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

| | |
|--|---|
| Ciepło spalania | Ilość energii, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m ³ paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa i wszystkie oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, a para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji a wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25° C. |
| Ciśnienie | Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym. |
| Doba gazowa | Oznacza okres od godziny 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego; |
| Dystrybucja paliwa gazowego | Transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia odbiorcom lub transport do innego systemu gazowego. |
| Dzień roboczy | każdy z dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy; |
| Gaz ziemny (PN-C-04750) | Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest ze złóż podziemnych. |
| Liczba Wobbego (PN-C-04750) | Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia. |
| Metr sześcienny paliwa gazowego (m³) | Metr sześciennysuchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne). |
| Miesiąc gazowy | Okres od godziny 6.00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca następnego |

| | | |
|------------------------------|--------|----------------|
| IRiESD - Część ogólna | | |
| data: | wersja | strona 11 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

| | |
|--|---|
| Moc umowna | Określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, wyrażona w kWh/h, 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 dostarczonego do dystrybucji w punktach wejścia i pobranego w punktach wyjścia w ramach danego obszaru dystrybucyjnego, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji. |
| Nominacja | Oświadczenie ZUD przekazane do OSD dotyczące ilości paliwa gazowego, które zostanie pobrane przez ZUD w określonym czasie z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia. |
| Nominalna wartość ciepła spalania | Wartość ciepła spalania wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju gazu i wynosząca: 10,972 kWh/m ³ [39,5 MJ/m ³] w przypadku gazu wysokometanowego grupy E. |
| Obszar dystrybucyjny | Wyodrębniony fragment systemu dystrybucyjnego, zasilany z określonego punktu/ów wejścia. |
| Odbiorca | Każdy kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym |
| Odbiorca końcowy | Odbiorca dokonujący zakupu paliw na własny użytek. |

| | | |
|------------------------------|--------|----------------|
| IRiESD - Część ogólna | | |
| data: | wersja | strona 12 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

| | |
|--|--|
| Operator systemu dystrybucyjnego (OSD) | Energomedia 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 określa Ustawa Prawo energetyczne. |
| Operator systemu przesyłowego (OSP) | Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne. |
| Operator systemu współpracującego (OSW) | OSP lub inny niż OSD operator systemu dystrybucyjnego współpracującego z systemem dystrybucyjnym OSD. |
| Paliwo gazowe | Wskazany w Umowie gaz ziemny wysokometanowy E; |
| Paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości | Paliwo gazowe o parametrach niezgodnych z określonymi w IRiESD. |
| Plan Ograniczeń | Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach. |
| Pojedyncze zlecenie dystrybucji (PZD) | Określone w umowie dystrybucyjnej zlecenie dystrybucji paliwa gazowego z jednego umownego punktu wejścia do jednego umownego punktu wyjścia lub wielu umownych punktów wyjścia zlokalizowanych w jednej strefie dystrybucyjnej. Jedna umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD. |
| Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R (PZDR) | Określone w umowie dystrybucyjnej Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji paliwa gazowego pomiędzy pojedynczym umownym punktem wejścia a pojedynczym punktem wyjścia WR. |
| Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS) | Określone w umowie dystrybucyjnej Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji paliwa gazowego pomiędzy pojedynczym umownym punktem wejścia a zbiorem punktów WS zlokalizowanych w jednej strefie dystrybucyjnej. |

| IRiESD - Część ogólna | | |
|-----------------------|--------|----------------|
| data: | wersja | strona 13 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

| | |
|-------------------------------------|---|
| Pośredniczący podmiot gazowy | Pośredniczący podmiot gazowy w rozumieniu przepisów Ustawy o podatku akcyzowym; |
| Punkt wejścia | Miejsce dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego. |
| Punkt wyjścia | Miejsce odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego. |
| Przedpłatowy układ pomiarowy | Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii, dokonujące pomiaru z góry opłaconej, z uwzględnieniem opłaty abonamentowej, ilości paliwa gazowego i automatycznie wstrzymujące dostarczanie paliwa gazowego w sytuacji gdy cały opłacony wolumen paliwa gazowego zostanie odebrany lub zostanie przekroczony okres, za który wniesiono opłatę.. |
| Przepustowość techniczna | Maksymalna ciągła przepustowość systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi dystrybucji paliwa gazowego. |
| Przepustowość zarezerwowana | Przepustowość systemu dystrybucyjnego zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD umowami o świadczenie usług dystrybucji oraz umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych. |
| Przyłącze do sieci gazowej | Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego. |
| Renominacja | Zmiana nominacji zgłoszona przez ZUD zgodnie z procedurami określonymi w niniejszej IRiESD. |
| Rok gazowy | Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego; |

| IRiESD - Część ogólna | | |
|-----------------------|--------|----------------|
| data: | wersja | strona 14 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

| | |
|---------------------------------|--|
| Rozliczenie miesięczne | Rozliczenie usługi dystrybucji za okres pełnego miesiąca gazowego, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura za usługi dystrybucji świadczone w danym miesiącu. |
| Rozliczenie wstępne | Rozliczenie usługi dystrybucji za okres krótszy niż jeden miesiąc, które może zostać przeprowadzone na podstawie danych szacunkowych lub prognozowanych, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura wstępna za usługi dystrybucji świadczone w danym miesiącu. |
| Sieć dystrybucyjna | Sieć gazowa podwyższonych średnich, średnich i niskich ciśnień, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD. |
| Sieć przesyłowa | Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP. |
| Siła wyższa | Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy 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. |
| Sprzedaż | Bezpośrednią sprzedaż paliw lub energii przez podmiot zajmujący się ich wytwarzaniem lub odsprzedaż tych paliw lub energii przez podmiot zajmujący się ich obrotem. |
| Strefa dystrybucyjna | Wydzielony fragment systemu dystrybucyjnego zasilany z określonego punktu lub punktów wejścia. |
| Strumień paliwa gazowego | Objętości paliwa gazowego przepływającego w systemie w jednostce czasu. |
| System dystrybucyjny | Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z siecią, za których ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD. |

| IRiESD - Część ogólna | | |
|-----------------------|--------|----------------|
| data: | wersja | strona 15 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

| | |
|--|---|
| System gazowy | Sieci gazowe, instalacje magazynowe lub instalacje skroplonego gazu ziemnego oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z tymi sieciami lub instalacjami. |
| System gazowy wzajemnie połączony | Wzajemnie połączone sieci gazowe, instalacje magazynowe lub instalacje skroplonego gazu ziemnego oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z tymi sieciami lub instalacjami. |
| System przesyłowy | Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z siecią, za których ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP. |
| System telemetryczny | Urządzenia nadawczo-odbiorcze współpracujące z układami pomiarowymi, służące do zdalnego przesyłania wyników pomiarów do centrów zbierania i przetwarzania danych pomiarowych; |
| Sytuacja awaryjna | Sytuacja powodując utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej, lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia, mienia, środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem, mogąca powodować ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub odbiorze paliwa gazowego. |
| Taryfa | Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący w rozliczeniach ze zlecającymi świadczenie usług dystrybucji. |
| Układ pomiarowy | Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości Paliwa gazowego pobranego z sieci i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii; |
| Umowa dystrybucyjna/dystrybucji | Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta pomiędzy ZUD a OSD, na podstawie, której OSD świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUD. |

| | | |
|------------------------------|--------|----------------|
| IRIESD - Część ogólna | | |
| data: | wersja | strona 16 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

| | |
|-----------------------------------|--|
| Umowa kompleksowa | Umowa o dostarczanie Paliwa gazowego do Odbiorcy, zawarta pomiędzy Sprzedawcą i Odbiorcą zgodnie z art. 5 ust. 3 ustawy Prawo energetyczne, obejmująca sprzedaż oraz przesyłanie, dystrybucję lub magazynowanie Paliwa gazowego; |
| Umowny punkt wejścia | Punkt wejścia lub zbiór punktów wejścia zasilających jedną strefę dystrybucyjną, określony w umowie dystrybucyjnej. |
| Umowny punkt wyjścia | Punkt wyjścia lub zbiór punktów wyjścia określonych w umowie dystrybucyjnej połączonych hydraulicznie poza Systemem Dystrybucyjnym. |
| Ustawa Prawo energetyczne | Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r., poz. 1059). |
| Ustawa o podatku akcyzowym | Ustawa z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2011 r., nr 108, poz. 626, z późn. zm.) |
| 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 (t.j. Dz. U. z 2012 r., poz. 1190, z późn. zm.). |
| Użytkownik systemu | Podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu lub zaopatrywany z tego systemu. |
| Warunki normalne | Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K. |
| Współczynnik Konwersji | Współczynnik służący do określania ilości paliwa gazowego i wyznaczony na zasadach określonych w IRiESD. |

| | | |
|------------------------------|--------|----------------|
| IRiESD - Część ogólna | | |
| data: | wersja | strona 17 z 18 |
| zatwierdzono: | | |

| | |
|--|---|
| Zarządzanie ograniczeniami | Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu. |
| Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) | Wcześniejsze powiadomienie OSD przez ZUD o faktycznej ilości paliwa gazowego, którą ZUD zamierza wprowadzić do systemu dystrybucyjnego i z niego odebrać. |
| Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD) | Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nie posiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na warunkach umowy zawartej z OSD. |
| Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP) | Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nie posiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi przesyłania na warunkach umowy zawartej z OSP. |

| | | |
|------------------------------|--------|----------------|
| IRiESD - Część ogólna | | |
| data: | wersja | strona 18 z 18 |
| zatwierdzono: | | |