



POLSKA

SPÓŁKA GAZOWNICTWA

TARYFA NR 12

DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH

Tekst jednolity* uwzględniający decyzje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:
z dnia 15 grudnia 2023 r., nr DRG.DRG-2.4212.41.2023.AG
oraz
z dnia 5 stycznia 2024 r., nr DRG.DRG-2.4212.61.2022.AG

Taryfa Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 15 grudnia 2023 r. decyzją nr DRG.DRG-2.4212.41.2023.AG i opublikowana w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa Gazowe Nr 128 (2792) z dnia 15 grudnia 2023 r. i obowiązuje od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 31 grudnia 2024 r.

Zmiana Nr 1 Taryfy Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 5 stycznia 2024 r. decyzją nr DRG.DRG-2.4212.61.2022.AG i opublikowana w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa Gazowe Nr 2 (2799) z dnia 8 stycznia 2024 r. i obowiązuje od dnia 1 lutego 2024 r. do dnia 31 grudnia 2024 r. poza zmianą dotyczącą Rozdziału 17, która obowiązuje w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.

* Tekst jednolity przygotowany przez PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.

SPIS TREŚCI

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE	2
2.	DEFINICJE.....	3
3.	WYKAZ JEDNOSTEK SAMORZĄDU TERYTORIALNEGO POSZCZEGÓLNYCH OBSZARÓW TARYFOWYCH	4
4.	KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH.....	6
5.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI.....	9
5.1.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	9
5.2.	ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ	10
5.3.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	10
6.	STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH	12
7.	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ	21
8.	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH	21
9.	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH	23
10.	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....	24
11.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	25
12.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY KRÓTKOTERMINOWEJ ..	27
13.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA ZASADACH PRZERYWANYCH	27
14.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ	28
15.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY ROZRUCHOWEJ.....	29
16.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZWIĄZANYCH ZE SZCZEGÓLNYMI WARUNKAMI ICH ŚWIADCZENIA	29
17.	STAWKI DO ROZLICZEŃ ODBIORCÓW, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. a) ..	30

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Polską Spółkę Gazownictwa spółka z o.o. z siedzibą w Tarnowie, zwane dalej „Operatorem”, z uwzględnieniem w szczególności postanowień:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.),
 - ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2023 r. poz. 1650, z późn. zm.),
 - rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280, z późn. zm.),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
 - rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 marca 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 549),
 - ustawa z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. oraz w 2024 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687 z późn. zm.).
- 1.2. Taryfa określa:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucji paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych” oraz zasady rozliczeń z tytułu świadczenia tych usług,
 - sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci wysokich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci podwyższonych średnich, średnich i niskich ciśnień,
 - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - stawki opłaty za wstrzymanie dostarczania paliw gazowych, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),
 - sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie Mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie paliw gazowych,
 - sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,
 - zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej,
 - zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych,
 - zasady rozliczeń za świadczenie usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej,
 - zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na podstawie Umowy rozruchowej,
 - zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji związanych ze szczególnymi warunkami ich świadczenia.

- 1.3. Odbiorca posiadający Miejsca odbioru w różnych obszarach taryfowych, rozliczany jest według stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru. Wykaz jednostek samorządu terytorialnego objętych poszczególnymi obszarami taryfowymi zawiera rozdział 3 Taryfy.
- 1.4. Taryfa określa następujące obszary taryfowe:
 - a) obszar taryfowy gdański,
 - b) obszar taryfowy poznański,
 - c) obszar taryfowy tarnowski,
 - d) obszar taryfowy warszawski,
 - e) obszar taryfowy wrocławski,
 - f) obszar taryfowy zabrzański.
- 1.5. Zawarte w Taryfie stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1. lit. d). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1. lit. c).
- 1.6. Zawarte w Taryfie stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.7. Odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dla wszystkich grup taryfowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na Układzie pomiarowo-rozliczeniowym odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia paliwa gazowego z warunków pomiaru na warunki normalne. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.8. W przypadku świadczenia Usług dystrybucji na podstawie zawartej Umowy rozruchowej lub Umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia tych usług, stosuje się zasady rozliczeń określone odpowiednio w rozdziale 15 lub rozdziale 16.
- 1.9. Rozliczeń w jednostkach energii [kWh] za świadczone Usługi dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego paliwa gazowego ustalonych w jednostkach objętości [m³] oraz współczynnika konwersji [kWh/m³]. Ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii jest podawana z zaokrągleniem do 1 kWh.
- 1.10. Współczynnik konwersji stanowi wartość Ciepła spalania paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m³]. Współczynnik konwersji ustalany jest zgodnie z pkt 5.3.5. i pkt 5.3.6.
- 1.11. Moc przyłączeniowa (z wyjątkiem zapisów w rozdziale 11) oraz zakres metrologiczny Układu pomiarowo-rozliczeniowego wyrażone w jednostkach objętości [m³/h], na potrzeby niniejszej Taryfy są przeliczane na jednostki energii [kWh/h] z wykorzystaniem współczynnika konwersji określonego w pkt 1.10. odpowiadającego wartości Ciepła spalania odpowiednio:
 - dla gazu wysokometanowego, grupa E – 10,972 kWh/m³,
 - dla gazu zaazotowanego, grupa L, podgrupa Lw – 9,111 kWh/m³,
 - dla gazu zaazotowanego, grupa L, podgrupa Ls – 8,000 kWh/m³,
 - dla gazu zaazotowanego, grupa L, podgrupa Ln – 6,111 kWh/m³,
 - dla gazu zaazotowanego, grupa L, podgrupa Lm – 5,000 kWh/m³,
 - dla gazu koksowniczego – 5,417 kWh/m³
 z zaokrągleniem w górę do 1 kWh/h.
- 1.12. Ilekroć w niniejszej Taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego oraz Moc umownej, należy przez to rozumieć odpowiednio ilość energii zawartej w paliwie gazowym wyrażoną w [kWh] oraz moc wyrażoną w [kWh/h], z wyłączeniem pkt 2.20., pkt 2.31., pkt 4.3., w zakresie dotyczącym kwalifikacji do grup taryfowych Odbiorców o Moc umownej nie większej niż 110 kWh/h, pkt 4.4., pkt 4.5., pkt 4.6., pkt 4.12. oraz rozdziału 11.
- 1.13. Ilekroć mowa w niniejszej Taryfie o grupie taryfowej bez wyróżnika obszaru taryfowego („_GD”, „_PO”, „_TA”, „_WA”, „_WR”, „_ZA”), należy przez to rozumieć dane grupy taryfowe we wszystkich obszarach taryfowych dla gazu wysokometanowego E oraz poznański („_PO”) i wrocławski („_WR”) obszar taryfowy w przypadku gazów zaazotowanych grupy Lw oraz Ls.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Cena Referencyjna paliwa gazowego** – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatora, opublikowana na jego stronie internetowej, w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym ta cena będzie miała zastosowanie wyznaczona odrębnie dla gazu: wysokometanowego (grupa E), zaazotowanego (grupa L, podgrupa Lw i Ls) <http://www.psgaz.pl/przydatne-dokumenty-i-cenniki>.
- 2.2. **Ciepło spalania [298,15 K, 101,325 kPa, V (273,15K, 101,325 kPa)]** – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ Paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 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 tej samej temperatury 25°C, jaką miały substraty.
- 2.3. **Charakterystyka poboru paliwa gazowego** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności:
 - a) roczną ilość odbieranego paliwa gazowego i nierównomierność jego poboru w czasie,
 - b) godzinową moc lub dobową ilość odbieranego paliwa gazowego,
 - c) ciśnienie w Miejscu odbioru.
- 2.4. **Doba gazowa** – okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
- 2.5. **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.
- 2.6. **IRIESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, opracowana przez Operatora i zatwierdzona przez Prezesa URE.
- 2.7. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** – ilość suchego paliwa gazowego zawarta w objętości 1 m³, przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 2.8. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie punkt odbioru paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, w którym następuje rozliczenie Usługi dystrybucji. Miejsce odbioru określone w Taryfie odpowiada punktowi wyjścia zdefiniowanemu w IRIESD.

- 2.9. **Miesiąc gazowy** – okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
- 2.10. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania Przyłącza do sieci gazowej, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.11. **Moc umowna** – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie na dany Rok gazowy w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku albo maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie krótkoterminowej.
- 2.12. **Moc umowna przerywana** – określona w Umowie lub Umowie kompleksowej Moc umowna, która może być ograniczona na zasadach określonych w rozdziale 13 Taryfy, IRIESD, Umowie lub Umowie kompleksowej.
- 2.13. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie Umowy lub Umowy kompleksowej. W przypadku otrzymywania lub pobierania paliwa gazowego na podstawie Umowy, w odniesieniu do Odbiorcy stosuje się odpowiednio zapisy IRIESD dotyczące Zleceniodawcy Usług Dystrybucji (ZUD).
- 2.14. **Odczyt** – odczyt rzeczywistego stanu liczydła urządzenia pomiarowego, wykonany w sposób określony w IRIESD, umożliwiający identyfikację daty jego wykonania oraz danych Układu pomiarowo-rozliczeniowego, wyrażony w [m³].
- 2.15. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt Układów pomiarowo-rozliczeniowych z grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4 oraz od Ls-1.1 do Ls-4 wykonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt Układów pomiarowo-rozliczeniowych u Odbiorców z grup taryfowych o jednym odczycie w roku.
- 2.16. **ORCS** – obszar rozliczeniowy ciepła spalania. Zasięg terytorialny ORCS publikowany jest na stronie internetowej Operatora <https://mapa.psgaz.pl/>.
- 2.17. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczone Usługi dystrybucji. Dla potrzeb dokonywania korekt, ostatni Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi między ostatnim Odczytem Układu pomiarowo-rozliczeniowego i Odczytem bezpośrednio go poprzedzającym.
- 2.18. **Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** – Układ pomiarowo-rozliczeniowy w rozumieniu pkt 2.24 niżej, dokonujący pomiaru z góry opłaconej objętości lub ilości paliwa gazowego i automatycznie wstrzymujący dostarczanie paliwa gazowego w sytuacji, gdy cały opłacony wolumen paliwa gazowego zostanie odebrany.
- 2.19. **Przyłącze do sieci gazowej** – odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
- 2.20. **Punkt gazowy** – zespół gazowy na przyłączy służący do redukcji ciśnienia, pomiaru ilości paliwa gazowego o strumieniu przepływającego paliwa gazowego do 60 m³/h włącznie i o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu do 0,5 MPa włącznie.
- 2.21. **Rok gazowy** – okres od godziny 06:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 06:00 dnia 1 października danego roku. Dla grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4 oraz od Ls-1.1 do Ls-4 odpowiada okresowi 12 kolejnych Miesięcy gazowych począwszy od pierwszego dnia Miesiąca gazowego następującego po Odczycie kwalifikacyjnym; kolejny Rok gazowy odpowiada okresowi dalszych 12 Miesięcy gazowych.
- 2.22. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, podwyższonych średnich oraz średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator.
- 2.23. **System dystrybucyjny** – Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią dystrybucyjną.
- 2.24. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru ilości paliwa gazowego pobranego lub dostarczonego do Sieci dystrybucyjnej i rozliczeń za paliwo gazowe, w szczególności gazomierze.
- 2.25. **Umowa** – zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą umowa o świadczenie Usług dystrybucji. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD (Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji) określonymi w IRIESD.
- 2.26. **Umowa kompleksowa** – umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą i przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie Usług dystrybucji.
- 2.27. **Umowa krótkoterminowa** – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy krótkoterminowej są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD krótkoterminowego, określonymi w IRIESD.
- 2.28. **Umowa rozruchowa** – Umowa zawarta na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego Miejsca odbioru. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy rozruchowej są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD na okres rozruchu technologicznego, określonymi w IRIESD.
- 2.29. **Umowa przyłączeniowa** – umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania do Sieci dystrybucyjnej.
- 2.30. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora, polegająca na transporcie paliwa gazowego Siecią dystrybucyjną.
- 2.31. **Zespół gazowy na przyłączy** – instalacja stanowiąca zespół urządzeń służących do redukcji ciśnienia oraz pomiaru ilości paliwa gazowego o strumieniu paliwa gazowego do 200 m³/h włącznie, o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu powyżej 0,5 MPa do 1,6 MPa włącznie lub o strumieniu paliwa gazowego do 300 m³/h o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu do 0,5 MPa włącznie.
- 2.32. Pozostałe, niezdefiniowane w niniejszym rozdziale pojęcia stosowane w Taryfie są zgodne z definicjami określonymi w ustawach i rozporządzeniach, o których mowa w pkt 1.1. i IRIESD.

3. WYKAZ JEDNOSTEK SAMORZĄDU TERYTORIALNEGO POSZCZEGÓLNYCH OBSZARÓW TARYFOWYCH

3.1. Obszar taryfowy gdański:

- 1) województwo pomorskie*),
- 2) województwo kujawsko – pomorskie,
- 3) powiaty i gminy województwa warmińsko – mazurskiego:
 - a) powiaty: elbląski, braniewski, nowomiejski, bartoszycki, lidzbarski, kętrzyński, olsztyński, iławski, szczycieński, ostródzki, nidzicki,
 - b) gminy: Mrągowo, Sorkwity, Piecki (powiat mrągowski), Mikołajki*), Giżycko*), Ryn*), Węgorzewo*),
- 4) gminy Sławno i Postomino w województwie zachodniopomorskim,
- 5) gminy Wieczfnia Kościelna*) w województwie mazowieckim.

*) Gminy: Czarne (pow. człuchowski), Mikołajki, Giżycko, Ryn, Węgorzewo i Wieczfnia Kościelna objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.2. Obszar taryfowy poznański:

- 1) województwo wielkopolskie*) z wyłączeniem gminy Zbąszyń (powiat nowotomyski) i gminy Siedlec (powiat wolsztyński),
- 2) województwo zachodniopomorskie z wyłączeniem gmin: Postomino i Sławno (powiat sławieński),
- 3) powiaty i gminy województwa lubuskiego:
 - a) powiaty: gorzowski, gorzowski miejski, strzelecko-drezdenecki, słubicki (z wyłączeniem gminy Cybinka), sulęciński (z wyłączeniem gminy Torzym), międzyrzecki,
 - b) gminy Wschowa i Szlichtyngowa (powiat wschowski),
- 4) powiaty i gminy województwa łódzkiego:
 - a) powiat wieruszowski (z wyłączeniem gminy Lututów),
 - b) gminy Uniejów*) (powiat poddębicki), Świnice Wareckie i Grabów (powiat łęczycki),
- 5) powiaty i gminy województwa dolnośląskiego:
 - a) powiaty: górowski, głogowski*), polkowicki*),
 - b) gminy: Syców, Międzybórz, Dziadowa Kłoda (powiat oleśnicki), Cieszków (powiat milicki)*),
- 6) gmina Czarne (powiat człuchowski) w województwie pomorskim*).

*) Gminy: Uniejów (powiat poddębicki), Czarne (pow. człuchowski), Cieszków (powiat milicki) i Wolsztyn oraz powiaty: głogowski i polkowicki objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin i powiatów, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.3. Obszar taryfowy tarnowski:

- 1) województwo podkarpackie,
- 2) województwo świętokrzyskie*) z wyłączeniem gmin: Gowarczów, Fałków (powiat konecki), Kluczewsko, Secemin, Radków, Moskorzew (powiat włoszczowski),
- 3) województwo lubelskie z wyłączeniem powiatu łukowskiego, bialskiego oraz z wyłączeniem gmin: Kłoczew (powiat rycki), Hanna (powiat włodawski), Kąkolewnica Wschodnia, Komarówka Podlaska, Ulan Majorat, Radzyń Podlaski, Wohyń, Czemierniki (powiat radzyński), Milanów, Jabłoń, Podedwórze, Parczew, Siemień, Dębowa Kłoda (powiat parczewski),
- 4) województwo małopolskie*) z wyłączeniem powiatu oświęcimskiego oraz gmin: Wolbrom, Klucze, Olkusz, Bolesław, Sławków, Bukowno (powiat olkuski), Trzebinia, Libiąż, Chrzanów (powiat chrzanowski), Wieprz, Andrychów, Wadowice, Tomice, Spytkowice, Brzeźnica, Stryszów, Mucharz (powiat wadowicki), Sucha Beskidzka, Zembrzyce, Budzów, Maków Podhalański, Zawoja i Stryszawa (powiat suski).

*) Gminy województwa małopolskiego: Trzyciąż, Babice, Kalwaria Zebrzydowska, Lanckorona, Gołcza, Charsznica oraz województwa świętokrzyskiego: Mirzec, Brody, Skarżysko-Kamienna, Skarżysko Kościelne objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.4. Obszar taryfowy warszawski:

- 1) województwo mazowieckie*),
- 2) województwo podlaskie,
- 3) powiaty i gminy województwa warmińsko-mazurskiego:
 - a) powiaty: działdowski, etcki, giżycki, gołdapski, olecki, piski, węgorzewski,
 - b) gmina Mikołajki (powiat mrągowski)*),
- 4) województwo łódzkie*) z wyłączeniem gmin: Grabów, Świnice Warckie (powiat łęczycki), Nowa Brzeźnica, Pajęczno, Strzelce Wielkie (powiat pajęczański), Gidle, Żytno (powiat radomszczański), Bolesławiec, Czastary, Galewice, Łubnice, Sokolniki, Wieruszów (powiat wieruszowski),
- 5) powiaty i gminy województwa lubelskiego:
 - a) powiaty: bialski, m. Biała Podlaska, łukowski, parczewski z wyłączeniem gminy Sosnowica, radzyński z wyłączeniem gminy Borki,
 - b) gminy: Kłoczew (powiat rycki), Hanna (powiat włodawski),
- 6) gminy województwa świętokrzyskiego: Fałków, Gowarczów (powiat konecki), Kluczewsko (powiat włoszczowski), Mirzec*), Brody*) (powiat starachowicki), Skarżysko-Kamienna*), Skarżysko Kościelne*) (powiat skarżyski).

*) Gminy województwa warmińsko-mazurskiego: Mikołajki, Giżycko, Ryn, Węgorzewo, województwa świętokrzyskiego: Mirzec, Brody, Skarżysko-Kamienna, Skarżysko Kościelne oraz gminy Uniejów (woj. łódzkie) i Wieczfnia Kościelna (woj. mazowieckie) objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.5. Obszar taryfowy wrocławski:

- 1) województwo dolnośląskie*) z wyłączeniem gmin: Dziadowa Kłoda, Międzybórz, Syców (powiat oleśnicki) oraz z wyłączeniem powiatu górowskiego,
- 2) gminy województwa wielkopolskiego: Zbąszyń (powiat nowotomyski), Siedlec, Wolsztyn*) (powiat wolsztyński),
- 3) powiaty i gminy województwa lubuskiego:
 - a) powiaty: krośnieński, świebodziński, zielonogórski, żagański, żarski, nowosolski, wschowski z wyłączeniem gmin: Wschowa i Szlichtyngowa,
 - b) gminy Cybinka (powiat słubicki), Torzym (powiat sulęciński).

*) Gminy Wolsztyn i Cieszków oraz powiaty głogowski i polkowicki objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin i powiatów rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.6. Obszar taryfowy zabrański:

- 1) województwo śląskie,

- 2) województwo opolskie,
- 3) gminy województwa łódzkiego: Nowa Brzeźnica, Pajęczno, Strzelce Wielkie (powiat pajęczański) oraz Gidle i Żytno (powiat radomszczański),
- 4) powiaty i gminy województwa małopolskiego:
 - a) powiaty: olkuski*), oświęcimski i wadowicki*),
 - b) gminy: Babice*), Chrzanów, Libiąż, Trzebinia (powiat chrzanowski), Charsznica*), Gołcza*) (powiat miechowski), Budzów, Zembrzyce, Stryszawa, Sucha Beskidzka, Maków Podhalański, Zawoja (powiat suski),
- 5) gminy województwa świętokrzyskiego: Moskorzew, Radków, Secemin (powiat włoszczowski).

*) Gminy województwa małopolskiego: Trzyciąż, Babice, Kalwaria Zebrzydowska, Lanckorona, Gołcza, Charsznica objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

4. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

4.1. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat dystrybucyjnych właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria:

- a) rodzaj paliwa gazowego,
- b) ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru,
- c) Moc umowną, z zastrzeżeniem pkt 4.2.,
- d) roczną ilość odbieranego paliwa gazowego,
- e) charakterystykę odbioru określoną wskaźnikiem nierównomierności poboru,
- f) liczbę odczytów Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Roku gazowym,
- g) liczbę Umów, na podstawie których następuje odbiór paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru, z zastrzeżeniem pkt 4.2.,
- h) odbiór paliw gazowych z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowo- rozliczeniowego.

4.2. Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego lub zaazotowanego, dla których w danym Miejscu odbioru spełnione są łącznie następujące warunki:

- a) zawarte są przynajmniej 2 Umowy i żadna z Umów zawartych w tym Miejscu odbioru nie dotyczy Mocy umownej niższej niż 111 kWh/h,
- b) każda Umowa zawarta jest na okres nie krótszy niż jeden Miesiąc gazowy bądź jego wielokrotność lub w przypadku Umów zawartych na okres krótszy niż jeden Miesiąc gazowy, każda z nich zawarta jest na jednocześnie trwające identyczne okresy,
- c) żadna z Umów nie dotyczy szczególnych warunków świadczenia Usług dystrybucji, rozliczanych zgodnie z rozdziałem 16 Taryfy,

kwalifikuje się do grupy taryfowej z indeksem 2, a Moc umowna będąca kryterium kwalifikacji do grupy taryfowej jest sumą mocy poszczególnych Umów.

4.3. W oparciu o kryteria określone w punktach 4.1. i 4.2., ustala się następujące grupy taryfowe dla Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej:

4.3.1. dla dystrybuowanego gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowo-rozliczeniowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 0	b ≤ 110	bez względu na Roczna ilość	-	-
W – 1.1		a ≤ 300	-	1
W – 1.2			-	2
W – 2.1		300 < a ≤ 1 200	-	1
W – 2.2			-	2
W – 3.6		1 200 < a ≤ 8 000	-	6
W – 3.9			-	9
W – 4		a > 8 000	-	12
W – 5.1	110 < b ≤ 710	-	-	12
W – 5.2	710 < b ≤ 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W – 6A.1		-	c > 0,571	12
W – 6A.2				
W – 6B.1		710 < b ≤ 6 580	-	c > 0,571
W – 6B.2				
W – 7A.1	6 580 < b ≤ 54 860	-	c ≤ 0,571	12
W – 7A.2				
W – 7B.1	6 580 < b ≤ 54 860	-	c > 0,571	12
W – 7B.2				
W – 8s.1	b > 54 860	-	-	12
W – 8s.2				
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	b ≤ 16 460	-	-	12
W – 8.2				
W – 9.1	16 460 < b ≤ 36 210	-	-	12
W – 9.2				
W – 10.1	36 210 < b ≤ 109 720	-	-	12
W – 10.2				
W – 11.1	109 720 < b ≤ 274 300	-	-	12
W – 11.2				
W – 12.1	-	-	-	12

W – 12.2	274 300 < b ≤ 713 180			
W – 13.1	b > 713 180			12
W – 13.2		-	-	

4.3.2. dla dystrybuowanych gazów zaazotowanych:

a) dla gazu ziemnego zaazotowanego Lw

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowo-rozliczeniowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
Lw – 0	b ≤ 110	bez względu na Roczna ilość	-	-
Lw – 1.1		a ≤ 400	-	1
Lw – 1.2				2
Lw – 2.1		400 < a ≤ 1 600	-	1
Lw – 2.2				2
Lw – 3.6		1 600 < a ≤ 10 650	-	6
Lw – 3.9				9
Lw – 4		a > 10 650	-	12
Lw – 5.1		110 < b ≤ 590	-	-
Lw – 5.2				
Lw – 6.1	590 < b ≤ 7 290	-	-	12
Lw – 6.2				
Lw – 7A.1	b > 7 290	-	c ≤ 0,571	12
Lw – 7A.2				
Lw – 7B.1	b > 7 290	-	c > 0,571	12
Lw – 7B.2				
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
Lw – 8.1	110 < b ≤ 16 400	-	-	12
Lw – 8.2				
Lw – 9.1	16 400 < b ≤ 91 110	-	-	12
Lw – 9.2				
Lw – 10.1	b > 91 110	-	-	12
Lw – 10.2				

b) dla gazu ziemnego zaazotowanego Ls

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowo-rozliczeniowego w roku
Bez względu na ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru				
Ls – 0	b ≤ 110	bez względu na Roczna ilość	-	-
Ls – 1.1		a ≤ 400	-	1
Ls – 1.2				2
Ls – 2.1		400 < a ≤ 1 600	-	1
Ls – 2.2				2
Ls – 3.6		1 600 < a ≤ 10 650	-	6
Ls – 3.9				9
Ls – 4		a > 10 650	-	12
Ls – 5.1		110 < b ≤ 520	-	-
Ls – 5.2				
Ls – 6.1	520 < b ≤ 6 400	-	-	12
Ls – 6.2				
Ls – 7.1	b > 6 400	-	-	12
Ls – 7.2				

4.3.3. dla dystrybuowanego gazu koksowniczego K

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]
K – 8	b ≤ 35 750
K – 9	35 750 < b ≤ 108 340
K – 10	b > 108 340

4.3.4. W-0, Lw-0 i Ls-0 dla Odbiorców, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.

4.4. Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego, która dla danego Roku gazowego stanowi kryterium kwalifikacji do grup od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4 oraz od Ls-1.1 do Ls-4, określana jest następująco:

- w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – ilość paliwa gazowego (wyrażona w m³) ustalona zgodnie z pkt 4.5.,
- w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez krócej niż 365 dni, ale co najmniej przez 240 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego (wyrażonego w m³) w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego,
- w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez krócej niż przez 240 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny lub w przypadku nowego Miejsca odbioru, lub nowej Umowy dla danego Miejsca odbioru lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór paliwa gazowego wyrażony w jednostkach objętości [m³],

Postanowienie pkt 4.4. lit c) nie ma zastosowania w przypadku nowej Umowy zawartej w ramach procesu zmiany sprzedawcy lub sprzedaży rezerwowej.

- 4.5. Roczna ilość odebranego paliwa gazowego na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się na podstawie:
- różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem (wyrażonej w m³)
- lub w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym
- iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego (wyrażonego w m³) w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – jednak nie krótszym niż 350 dni
- lub
- wielkości oszacowanej zgodnie z pkt 5.2.3., (wyrażonej w m³), jeżeli z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy, nie dokonano Odczytu.
- 4.6. W przypadku zmiany terminu odczytu kwalifikacyjnego, kwalifikacja do grup taryfowych nie powinna następować przed upływem 240 dni od ostatniego Odczytu kwalifikacyjnego.
- 4.7. Odbiorca zakwalifikowany do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4 oraz od Ls-1.1 do Ls-4, na kolejny Rok gazowy kwalifikowany jest do odpowiedniej grupy taryfowej zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3., 4.4. i 4.12.
- 4.8. Odbiorca w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4, od Ls-1.1 do Ls-4, który w okresie kolejnych dwóch Miesięcy gazowych przekroczył Moc umowną 110 kWh/h, począwszy od następnego Miesiąca gazowego po tym okresie, rozliczany będzie w grupie taryfowej odpowiednio W-5.1, Lw-5.1 lub Ls-5.1, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 Miesięcy gazowych. Do obliczenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez Odbiorcę, większej niż 110 kWh/h. W przypadku braku takiej deklaracji do rozliczeń przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości 111 kWh/h. Opłaty z tytułu przekroczenia Mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt 5.3.14.
- 4.9. Odbiorca zakwalifikowany do grupy taryfowej:
- a) W-1.1, Lw-1.1, Ls-1.1 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-1.2, Lw-1.2, Ls-1.2,
 - b) W-1.2, Lw-1.2, Ls-1.2 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-1.1, Lw-1.1, Ls-1.1,
 - c) W-2.1, Lw-2.1, Ls-2.1 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-2.2, Lw-2.2, Ls-2.2,
 - d) W-2.2, Lw-2.2, Ls-2.2 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-2.1, Lw-2.1, Ls-2.1,
 - e) W-3.6, Lw-3.6, Ls-3.6 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-3.9, Lw-3.9, Ls-3.9,
 - f) W-3.9, Lw-3.9, Ls-3.9 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-3.6, Lw-3.6, Ls-3.6.
- 4.10. Oświadczenie, o którym mowa w pkt 4.9. Odbiorca składa do przedsiębiorstwa energetycznego, z którym ma zawartą Umowę kompleksową. W przypadku gdy oświadczenie złożone zostanie najpóźniej do dwudziestego (20) dnia bieżącego miesiąca, zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od początku następnego Miesiąca gazowego. Jeżeli oświadczenie zostanie złożone po dwudziestym (20) dniu bieżącego miesiąca, zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od początku Miesiąca gazowego następującego po następnym miesiącu, z zastrzeżeniem zdania następnego.
- Oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych jest uwzględniane na potrzeby kolejnych kwalifikacji do grup taryfowych, aż do złożenia nowego oświadczenia, z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt 4.9. i 4.11.
- 4.11. W Roku gazowym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.9.
- 4.12. Odbiorca, dla którego zmianie uległa roczna ilość odbieranego paliwa gazowego (wyrażona w m³), o której mowa w pkt 4.4. jest kwalifikowany na kolejny Rok gazowy w następujący sposób:

a) w odniesieniu do gazu ziemnego wysokometanowego (E)

Grupa taryfowa, do której Odbiorca jest zakwalifikowany	Grupa taryfowa, do której Odbiorca zostanie zakwalifikowany
W-2.1, W-3.6, W-3.9, W-4	W-1.1
W-2.2	W-1.2
W-1.1, W-3.6, W-3.9, W-4	W-2.1
W-1.2	W-2.2
W-1.1, W-1.2, W-2.1, W-2.2, W-4	W-3.6

b) w odniesieniu do gazu ziemnego zaazotowanego Lw

Grupa taryfowa, do której Odbiorca jest zakwalifikowany	Grupa taryfowa, do której Odbiorca zostanie zakwalifikowany
Lw-2.1, Lw-3.6, Lw-3.9, Lw-4	Lw-1.1
Lw-2.2	Lw-1.2
Lw-1.1, Lw-3.6, Lw-3.9, Lw-4	Lw-2.1
Lw-1.2	Lw-2.2
Lw-1.1, Lw-1.2, Lw-2.1, Lw-2.2, Lw-4	Lw-3.6

c) w odniesieniu do gazu ziemnego zaazotowanego Ls

Grupa taryfowa, do której Odbiorca jest zakwalifikowany	Grupa taryfowa, do której Odbiorca zostanie zakwalifikowany
Ls-2.1, Ls-3.6, Ls-3.9, Ls-4	Ls-1.1
Ls-2.2	Ls-1.2
Ls-1.1, Ls-3.6, Ls-3.9, Ls-4	Ls-2.1
Ls-1.2	Ls-2.2
Ls-1.1, Ls-1.2, Ls-2.1, Ls-2.2, Ls-4	Ls-3.6

chyba, że złoży kolejne oświadczenie zgodnie z pkt 4.11.

4.13. Kwalifikacja Odbiorcy do grup taryfowych od W-5.1 do W-13.2, od Lw-5.1 do Lw-10.2, na kolejny Rok gazowy następuje w oparciu o Moc umowną, wskaźnik nierównomierności poboru oraz ciśnienie w miejscu jego odbioru i liczbę zawartych umów. Kwalifikacja Odbiorcy do grup taryfowych od Ls-5.1 do Ls-7.2 oraz od K-8 do K-10 na kolejny Rok gazowy następuje w oparciu o Moc umowną i liczbę zawartych umów.

4.14. Wskaźnik nierównomierności poboru, który jest kryterium kwalifikacji do grup taryfowych: W-6A.1, W-6A.2, W-6B.1, W-6B.2, W-7A.1, W-7A.2, W-7B.1, W-7B.2, Lw-7A.1, Lw-7A.2, Lw-7B.1 i Lw-7B.2, określane są następująco:

a) dla Miejsc odbioru, do których paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni Rok gazowy lub zmieniono Moc umowną w trakcie poprzedniego Roku gazowego – jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego faktycznie odebranego w poprzednim Roku gazowym do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin w poprzednim Roku gazowym,

- b) dla Miejsc odbioru, do których dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w ciągu poprzedniego Roku gazowego – jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego faktycznie odebranego w tym okresie, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin obowiązywania Umowy w poprzednim Roku gazowym,
- c) dla Miejsc odbioru, do których dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w trakcie danego Roku gazowego – jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego, jakie zostały zadeklarowane przez Odbiorcę i zweryfikowane przez Operatora w oparciu o moce nominalne urządzeń zasilanych z Miejsca odbioru do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin w okresie obowiązywania umowy w danym Roku gazowym

z uwzględnieniem planowanych i uzgodnionych w sposób określony w Umowie prac konserwacyjnych lub remontowych oraz ograniczeń wprowadzonych zgodnie z ustawą, o której mowa w pkt 1.1. lit. b) oraz rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.1. lit. e).

- 4.15. W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu Roku gazowego, po zakończonym Roku gazowym dla danego Miejsca odbioru, wskaźnik nierównomierności poboru ustala się jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego odebranego w Roku gazowym do ilości kWh wynikającej z sumy iloczynów Mocy umownych i liczby godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.
- 4.16. W przypadku Odbiorcy zakwalifikowanego do jednej z następujących grup taryfowych: W-6A.1, W-6A.2, W-6B.1, W-6B.2, W-7A.1, W-7A.2, W-7B.1, W-7B.2, Lw-7A.1, Lw-7A.2 i Lw-7B.1, Lw-7B.2, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w ciągu Roku gazowego, po okresie 12 Miesięcy gazowych od momentu rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego (z wyłączeniem okresu obowiązywania umowy rozruchowej o świadczenie Usługi dystrybucji), dokonuje się ponownej kwalifikacji z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt 4.14. lit. a) i 4.15.
- 4.17. W przypadku Odbiorców o mocy umownej do 110 kWh/h, którzy dokonują samodzielnie Odczytów Układu pomiarowo-rozliczeniowego i przekazują je w formie i terminach uzgodnionych z Operatorem, zwiększenie liczby przekazanych odczytów, nie powoduje zmiany kwalifikacji do grupy taryfowej.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

5.1. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 5.1.1. Operator świadczy Usługi dystrybucji na podstawie zawartej Umowy.
- 5.1.2. Standardy jakościowe świadczonych Usług dystrybucji określa Umowa oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.1. lit. d).
- 5.1.3. W trakcie Okresu rozliczeniowego od Odbiorcy, z którym Operator zawarł umowę o świadczenie Usług dystrybucji mogą być pobierane opłaty za jej świadczenie na podstawie szacunkowych ilości dystrybuowanych paliw gazowych, liczby Układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz Mocy umownej ustalonej zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.8. z uwzględnieniem:
 - a) zamówionych ilości rocznych dystrybuowanego paliwa gazowego i Mocy umownych,
 - b) modelu statystycznego zapotrzebowania na gaz (o którym mowa w pkt 21.9 IRIESD) w ramach którego uwzględnia się zmienne takie jak: temperatura, dzień tygodnia, typ odbiorcy, okresy świąteczne.

W szacowaniu ilości dystrybuowanych paliw gazowych uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze, sezonowość poboru paliwa gazowego oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego zużycia.
- 5.1.4. W przypadku braku możliwości określenia ilości dystrybuowanego paliwa gazowego zgodnie z pkt 5.1.3., przyjmuje się wartość średnią ilości paliwa gazowego wynikającą z profilu zużycia dla grupy taryfowej dla prognozowanego okresu, do której jest zakwalifikowany Odbiorca w danym Miejscu odbioru.
- 5.1.5. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, z uwzględnieniem postanowień pkt 1.7. i pkt 1.9. lub zgodnie z warunkami ustalonymi w Umowie.
- 5.1.6. W przypadku, gdy jedno Przyłącze do sieci gazowej zasilają kilka instalacji, wówczas każda z tych instalacji rozliczana jest jak odrębne Miejsce odbioru.
- 5.1.7. W przypadku, gdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z co najmniej dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym Przyłączu do sieci gazowej, zasilających tę samą instalację – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:
 - a) ilości odebranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez urządzenia pomiarowe ilości tego paliwa, z uwzględnieniem pkt 1.9.,
 - b) zespół urządzeń pomiarowych uznaje się za jeden Układ pomiarowo-rozliczeniowy o nominalnej przepustowości równej Mocy umownej określonej w Umowie.
- 5.1.8. Operator może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli:
 - a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - b) Odbiorca, odmówi montażu przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z art. 6a ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt. 1.1. lit. a).
 - c) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - d) Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia go – przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem paliwami gazowymi świadczące mu usługę kompleksową – o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, z zastrzeżeniem art. 6c ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),
 - e) Odbiorca, który zleca Usługę dystrybucji dla swoich potrzeb, zwleka z zapłatą za świadczoną Usługę dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 5.1.9. Opłata za wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w punkcie 5.1.8., do każdego Miejsca odbioru wynosi:
 - a) w grupach taryfowych od W-0 do W-4, od Lw-0 do Lw-4 oraz od Ls-0 do Ls-4 – 186,20 zł,
 - b) w pozostałych grupach taryfowych – 335,14 zł.
- 5.1.10. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt 5.1.8., Operator bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie.
- 5.1.11. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji w miesięcznych Okresach rozliczeniowych.
- 5.1.12. Odbiorca umożliwia Operatorowi sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego jest właścicielem i ponosi koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.

5.1.13. W przypadku upływu okresu ważności cech legalizacyjnych Układu pomiarowo- rozliczeniowego, którego Operator nie jest właścicielem i niedopełnieniu obowiązku jego ponownej legalizacji przez właściciela, podstawą rozliczeń jest ilość paliwa gazowego odpowiadająca średniodobowemu zużyciu, ustalonymu na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru tego paliwa w porównywalnym okresie, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość tego zużycia, pomnożona przez liczbę dni okresu rozliczeniowego oraz Moc umowna wynikająca z umowy. Powyższe zasady są stosowane również w przypadku uniemożliwienia Operatorowi dostępu do Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego właścicielem jest Operator.

5.2. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ

5.2.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego odbioru paliwa gazowego powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną usługę dystrybucji, wówczas:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca, nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

5.2.2. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo- rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego Układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonaną Usługę dystrybucji, dokonuje się korekty uprzednio wystawionych faktur.

5.2.3. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty w oparciu o odczyty wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, podstawę do wyliczenia korekty stanowi średniodobowe zużycie paliwa gazowego, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.

5.2.4. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru paliwa gazowego oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego zużycia.

5.2.5. Korekta, o której mowa w pkt 5.2.2., realizowana jest zgodnie z zasadami i terminami określonymi w Umowie i w przypadku:

- zawyżenia lub zaniżenia należności obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem lit. b),
- zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h, z wyłączeniem odbiorców u których jest zainstalowany Układ pomiarowo-rozliczeniowy z rejestratorem impulsów, obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy,

5.3. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

5.3.1. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji obciążany jest opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat dystrybucyjnych odrębnie w każdym Miejscu odbioru.

5.3.2. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4 oraz od Ls-1.1 do Ls-4, opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q}{100} + S_{sdd} * k$$

gdzie:

- O_d – opłata za Usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
- Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],
- k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m^3} * W_k$$

gdzie:

- Q – ilość paliwa gazowego [kWh],
- Q_{m^3} – ilość paliwa gazowego w jednostkach objętości [m^3],
- W_k – współczynnik konwersji określony w pkt 1.10.

5.3.3. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-0, Lw-0 i Ls-0, opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q}{100}$$

gdzie:

- O_d – opłata za Usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
- Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh], obliczana według wzoru określonego w pkt 5.3.2. z zastrzeżeniem pkt 5.3.5. lit. b),

5.3.4. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5.1 do W-13.2, od Lw-5.1 do Lw-10.2, od Ls-5.1 do Ls-7.2 oraz od K-8 do K-10, opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T}{100}$$

gdzie:

- O_d – opłata za Usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
- Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/(kWh/h) za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego],

- M – Moc umowna [kWh/h],
 T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h].

Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego Q, oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^i (Q_{m^3_n} \cdot W_k)$$

gdzie:

- $Q_{m^3_n}$ – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego zmierzona w n-tej dobie w [m³],
 W_k – współczynnik konwersji, określony w pkt 1.10.,
 i – liczba dób w okresie rozliczeniowym.

5.3.5. Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt:

- 5.3.2. – ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych na stronie Operatora wartości ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
- 5.3.3. – ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej na stronie Operatora przed dniem wniesienia opłaty za dostarczenie paliwa gazowego,
- 5.3.4. – ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego na stronie Operatora dla Okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 5.3.6.

Wartość ciepła spalania publikowana jest dla poszczególnych ORCS na stronie Operatora <https://www.psgaz.pl/mapa-orcs-i-jakosc-gazu>.

- 5.3.6. W przypadku, gdy odbiorca uzgodni z Operatorem zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa w Okresie rozliczeniowym, na zasadach określonych w IRIESD, wówczas ciepło spalania paliwa gazowego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 5.3.7. Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy Miesiąc gazowy, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 5.3.8. Za Moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny w danym Miejscu odbioru, określoną w Umowie na dany Rok gazowy, z uwzględnieniem pkt 4.2.
 Moc umowna nie może być wyższa od Mocy przyłączeniowej, określonej dla danego Miejsca odbioru i musi zawierać się w zakresie metrologicznym Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 5.3.9. Moc umowna, o której mowa w pkt 5.3.8. zamawiana jest na każdy Rok gazowy w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące Roku gazowego. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok gazowy. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmuje się Moc umowną określoną w obowiązującej Umowie.
- 5.3.10. Za zgodą Operatora, na wniosek Odbiorcy, Moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego Roku gazowego, z wyłączeniem możliwości obniżenia Mocy umownej dla umów zawartych po umowie rozruchowej przez okres 12 miesięcy, z uwzględnieniem pkt 15.2. W przypadku obniżenia Mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych Miesięcy gazowych, począwszy od pierwszego dnia Miesiąca gazowego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek. Zmiana sprzedawcy lub częściowa zmiana sprzedawcy w danym Punkcie odbioru nie powoduje skrócenia okresu, o którym mowa wyżej.
- 5.3.11. W przypadku Odbiorcy, dla którego świadczenie Usług dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za Usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji Usługi dystrybucji w Okresie rozliczeniowym.
- 5.3.12. W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia przed i po zmianie stawek z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego, o ile zużycie nie wynika z Odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 5.3.13. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru, ponosi opłatę stałą za Usługę dystrybucji w identycznej wysokości jakby ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa) nie nastąpiło.
- 5.3.14. W przypadku przekroczenia Mocy umownej w danym Miejscu odbioru bez zgody Operatora, Odbiorca jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD.
- 5.3.15. Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 5.3.14. było następstwem:
 - awarii w Sieci dystrybucyjnej Operatora Systemu Współpracującego (OSW), przez którego rozumie się Operatora Systemu Przesyłowego, Operatora Systemu Magazynowania lub innego Operatora Systemu Dystrybucyjnego, współpracującego z Systemem dystrybucyjnym Operatora lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - prac prowadzonych przez OSW w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej z Operatorem uzgodniony,
 - udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych,
 - Operator nie nalicza opłaty za przekroczenie Mocy umownej.
- 5.3.16. W przypadku zawarcia w danym Miejscu odbioru więcej niż jednej umowy, strumień paliwa gazowego zostanie przypisany zgodnie z alokacją rozliczeniową zgłoszoną przez Odbiorcę. Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja rozliczeniowa, strumień paliwa gazowego zostanie rozdzielony proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów.
- 5.3.17. W przypadku, gdy dla danego Miejsca odbioru o mocy większej niż 110 kWh/h, czas realizacji Umowy, zawartej na okres co najmniej 12 miesięcy, był krótszy niż 12 miesięcy na skutek jej wypowiedzenia, Operator dokonuje ponownego rozliczenia

Usługi dystrybucji za cały okres trwania Umowy, zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale 12 oraz korekty uprzednio wystawionych faktur.

Powyższych postanowień nie stosuje się:

- gdy rozwiązanie Umowy jest następstwem zmiany sprzedawcy,
- w przypadku sprzedaży rezerwowej,
- w stosunku do podmiotów, które na mocy przepisów prawa są zobowiązane do zawierania umów na czas określony, a zawarta nowa Umowa na czas określony jest kontynuacją umowy poprzedniej,
- w przypadku zmiany Odbiorcy bez zmiany Charakterystyki poboru paliwa gazowego,
- w przypadku zmiany grupy taryfowej na skutek zmiany Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji typu R (PZDR) na Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS), zgodnie z warunkami określonymi w IRIESD.

6. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH

6.1. Stawki opłat dystrybucyjnych, z zastrzeżeniem pkt 6.2., 6.3. i 6.4. oraz pkt 17.3., przedstawiają poniższe tabele:

6.1.1. Dla obszaru taryfowego gdańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0 GD	–	–	7,722
W-1.1 GD	4,98	–	6,839
W-1.2 GD	5,65	–	6,839
W-2.1 GD	13,31	–	5,317
W-2.2 GD	14,17	–	5,317
W-3.6 GD	45,06	–	4,582
W-3.9 GD	47,18	–	4,582
W-4 GD	242,82	–	4,350
W-5.1 GD	–	0,732	3,040
W-5.2 GD	–	0,793	3,040
W-6A.1 GD	–	0,886	3,026
W-6A.2 GD	–	0,936	3,026
W-6B.1 GD	–	0,866	3,020
W-6B.2 GD	–	0,913	3,020
W-7A.1 GD	–	0,849	2,221
W-7A.2 GD	–	0,883	2,221
W-7B.1 GD	–	0,830	2,199
W-7B.2 GD	–	0,867	2,199
W-8s.1 GD	–	0,827	2,193
W-8s.2 GD	–	0,863	2,193
W-8.1 GD	–	0,580	1,037
W-8.2 GD	–	0,590	1,037
W-9.1 GD	–	0,562	1,023
W-9.2 GD	–	0,575	1,023
W-10.1 GD	–	0,549	1,019
W-10.2 GD	–	0,556	1,019
W-11.1 GD	–	0,402	0,576
W-11.2 GD	–	0,405	0,576
W-12.1 GD	–	0,322	0,530
W-12.2 GD	–	0,323	0,530
W-13.1 GD	–	0,243	0,484
W-13.2 GD	–	0,244	0,484

6.1.2. Dla obszaru taryfowego poznańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0 PO	–	–	6,966
W-1.1 PO	5,38	–	6,041
W-1.2 PO	5,57	–	6,041
W-2.1 PO	12,42	–	4,555
W-2.2 PO	12,61	–	4,555
W-3.6 PO	40,75	–	4,411
W-3.9 PO	41,41	–	4,411
W-4 PO	225,63	–	4,214
W-5.1 PO	–	0,643	2,562
W-5.2 PO	–	0,705	2,562
W-6A.1 PO	–	0,623	2,557
W-6A.2 PO	–	0,671	2,557
W-6B.1 PO	–	0,619	2,553
W-6B.2 PO	–	0,667	2,553
W-7A.1 PO	–	0,608	2,111
W-7A.2 PO	–	0,643	2,111

W-7B.1 PO	–	0,545	1,691
W-7B.2 PO	–	0,582	1,691
W-8s.1 PO	–	0,602	2,104
W-8s.2 PO	–	0,637	2,104
W-8.1 PO	–	0,459	0,740
W-8.2 PO	–	0,491	0,740
W-9.1 PO	–	0,439	0,662
W-9.2 PO	–	0,456	0,662
W-10.1 PO	–	0,419	0,595
W-10.2 PO	–	0,425	0,595
W-11.1 PO	–	0,402	0,576
W-11.2 PO	–	0,405	0,576
W-12.1 PO	–	0,322	0,530
W-12.2 PO	–	0,323	0,530
W-13.1 PO	–	0,243	0,484
W-13.2 PO	–	0,244	0,484
Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-0 PO	–	–	5,550
Lw-1.1 PO	4,77	–	5,039
Lw-1.2 PO	4,99	–	5,039
Lw-2.1 PO	10,07	–	3,908
Lw-2.2 PO	10,30	–	3,908
Lw-3.6 PO	25,43	–	3,759
Lw-3.9 PO	26,03	–	3,759
Lw-4 PO	125,54	–	3,505
Lw-5.1 PO	–	0,384	2,002
Lw-5.2 PO	–	0,420	2,002
Lw-6.1 PO	–	0,376	1,988
Lw-6.2 PO	–	0,405	1,988
Lw-7A.1 PO	–	0,346	1,909
Lw-7A.2 PO	–	0,366	1,909
Lw-7B.1 PO	–	0,330	1,719
Lw-7B.2 PO	–	0,352	1,719
Lw-8.1 PO	–	0,319	1,594
Lw-8.2 PO	–	0,341	1,594
Lw-9.1 PO	–	0,278	1,340
Lw-9.2 PO	–	0,302	1,340
Lw-10.1 PO	–	0,220	0,391
Lw-10.2 PO	–	0,224	0,391
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-0 PO	–	–	6,204
Ls-1.1 PO	4,77	–	5,740
Ls-1.2 PO	4,99	–	5,740
Ls-2.1 PO	10,07	–	4,454
Ls-2.2 PO	10,30	–	4,454
Ls-3.6 PO	25,43	–	4,284
Ls-3.9 PO	26,03	–	4,284
Ls-4 PO	125,56	–	3,991
Ls-5.1 PO	–	0,436	2,280
Ls-5.2 PO	–	0,477	2,280
Ls-6.1 PO	–	0,426	2,265
Ls-6.2 PO	–	0,461	2,265
Ls-7.1 PO	–	0,393	2,174
Ls-7.2 PO	–	0,417	2,174

6.1.3. Dla obszaru taryfowego tarnowskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0 TA	–	–	6,899
W-1.1 TA	4,60	–	6,764
W-1.2 TA	5,75	–	6,764
W-2.1 TA	11,70	–	4,920
W-2.2 TA	12,81	–	4,920
W-3.6 TA	45,19	–	3,689
W-3.9 TA	48,54	–	3,689
W-4 TA	252,42	–	3,615
W-5.1 TA	–	0,654	3,278
W-5.2 TA	–	0,712	3,278
W-6A.1 TA	–	0,601	3,088

W-6A.2 TA	–	0,654	3,088
W-6B.1 TA	–	0,594	3,084
W-6B.2 TA	–	0,649	3,084
W-7A.1 TA	–	0,569	2,271
W-7A.2 TA	–	0,603	2,271
W-7B.1 TA	–	0,564	2,268
W-7B.2 TA	–	0,600	2,268
W-8s.1 TA	–	0,540	1,593
W-8s.2 TA	–	0,576	1,593
W-8.1 TA	–	0,514	1,179
W-8.2 TA	–	0,528	1,179
W-9.1 TA	–	0,473	1,044
W-9.2 TA	–	0,488	1,044
W-10.1 TA	–	0,411	0,689
W-10.2 TA	–	0,418	0,689
W-11.1 TA	–	0,402	0,576
W-11.2 TA	–	0,405	0,576
W-12.1 TA	–	0,322	0,530
W-12.2 TA	–	0,323	0,530
W-13.1 TA	–	0,243	0,484
W-13.2 TA	–	0,244	0,484

6.1.4. Dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0 WA	–	–	6,356
W-1.1 WA	4,95	–	5,668
W-1.2 WA	5,84	–	5,668
W-2.1 WA	14,80	–	3,565
W-2.2 WA	15,22	–	3,565
W-3.6 WA	52,05	–	3,142
W-3.9 WA	55,06	–	3,142
W-4 WA	288,99	–	3,103
W-5.1 WA	–	0,795	2,207
W-5.2 WA	–	0,854	2,207
W-6A.1 WA	–	0,762	1,993
W-6A.2 WA	–	0,811	1,993
W-6B.1 WA	–	0,699	1,969
W-6B.2 WA	–	0,746	1,969
W-7A.1 WA	–	0,684	1,408
W-7A.2 WA	–	0,720	1,408
W-7B.1 WA	–	0,633	1,295
W-7B.2 WA	–	0,671	1,295
W-8s.1 WA	–	0,631	1,292
W-8s.2 WA	–	0,668	1,292
W-8.1 WA	–	0,408	0,767
W-8.2 WA	–	0,445	0,767
W-9.1 WA	–	0,350	0,694
W-9.2 WA	–	0,362	0,694
W-10.1 WA	–	0,316	0,668
W-10.2 WA	–	0,321	0,668
W-11.1 WA	–	0,292	0,576
W-11.2 WA	–	0,293	0,576
W-12.1 WA	–	0,280	0,530
W-12.2 WA	–	0,281	0,530
W-13.1 WA	–	0,243	0,484
W-13.2 WA	–	0,244	0,484

6.1.5. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0 WR	–	–	7,345
W-1.1 WR	6,01	–	5,706
W-1.2 WR	7,05	–	5,706
W-2.1 WR	13,04	–	4,756
W-2.2 WR	14,92	–	4,756
W-3.6 WR	42,41	–	4,420
W-3.9 WR	45,61	–	4,420

W-4 WR	204,77	–	4,407
W-5.1 WR	–	0,642	2,306
W-5.2 WR	–	0,705	2,306
W-6A.1 WR	–	0,684	2,303
W-6A.2 WR	–	0,732	2,303
W-6B.1 WR	–	0,680	2,298
W-6B.2 WR	–	0,728	2,298
W-7A.1 WR	–	0,659	1,399
W-7A.2 WR	–	0,696	1,399
W-7B.1 WR	–	0,585	1,160
W-7B.2 WR	–	0,623	1,160
W-8s.1 WR	–	0,583	1,154
W-8s.2 WR	–	0,620	1,154
W-8.1 WR	–	0,577	1,092
W-8.2 WR	–	0,617	1,092
W-9.1 WR	–	0,540	0,961
W-9.2 WR	–	0,552	0,961
W-10.1 WR	–	0,412	0,770
W-10.2 WR	–	0,419	0,770
W-11.1 WR	–	0,402	0,576
W-11.2 WR	–	0,405	0,576
W-12.1 WR	–	0,322	0,530
W-12.2 WR	–	0,323	0,530
W-13.1 WR	–	0,243	0,484
W-13.2 WR	–	0,244	0,484
Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-0 WR	–	–	5,813
Lw-1.1 WR	5,03	–	3,861
Lw-1.2 WR	6,05	–	3,861
Lw-2.1 WR	12,96	–	3,431
Lw-2.2 WR	13,96	–	3,431
Lw-3.6 WR	34,91	–	3,305
Lw-3.9 WR	37,98	–	3,305
Lw-4 WR	170,16	–	3,023
Lw-5.1 WR	–	0,445	1,792
Lw-5.2 WR	–	0,505	1,792
Lw-6.1 WR	–	0,619	1,293
Lw-6.2 WR	–	0,666	1,293
Lw-7A.1 WR	–	0,529	1,148
Lw-7A.2 WR	–	0,563	1,148
Lw-7B.1 WR	–	0,529	1,144
Lw-7B.2 WR	–	0,563	1,144
Lw-8.1 WR	–	0,563	1,175
Lw-8.2 WR	–	0,600	1,175
Lw-9.1 WR	–	0,553	1,023
Lw-9.2 WR	–	0,565	1,023
Lw-10.1 WR	–	0,368	0,543
Lw-10.2 WR	–	0,371	0,543
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-0 WR	–	–	6,542
Ls-1.1 WR	5,03	–	4,397
Ls-1.2 WR	6,05	–	4,397
Ls-2.1 WR	12,96	–	3,906
Ls-2.2 WR	13,96	–	3,906
Ls-3.6 WR	34,91	–	3,766
Ls-3.9 WR	38,01	–	3,766
Ls-4 WR	170,16	–	3,443
Ls-5.1 WR	–	0,508	2,042
Ls-5.2 WR	–	0,568	2,042
Ls-6.1 WR	–	0,705	1,468
Ls-6.2 WR	–	0,751	1,468
Ls-7.1 WR	–	0,641	1,386
Ls-7.2 WR	–	0,679	1,386

6.1.6. Dla obszaru taryfowego zabrzańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_ZA	–	–	7,587
W-1.1_ZA	5,45	–	7,016

W-1.2_ZA	6,31	–	7,016
W-2.1_ZA	11,58	–	5,539
W-2.2_ZA	12,84	–	5,539
W-3.6_ZA	30,32	–	4,983
W-3.9_ZA	32,94	–	4,983
W-4_ZA	213,90	–	4,328
W-5.1_ZA	–	0,793	2,215
W-5.2_ZA	–	0,849	2,215
W-6A.1_ZA	–	0,747	2,199
W-6A.2_ZA	–	0,796	2,199
W-6B.1_ZA	–	0,744	2,194
W-6B.2_ZA	–	0,793	2,194
W-7A.1_ZA	–	0,672	2,062
W-7A.2_ZA	–	0,710	2,062
W-7B.1_ZA	–	0,633	1,987
W-7B.2_ZA	–	0,671	1,987
W-8s.1_ZA	–	0,631	1,985
W-8s.2_ZA	–	0,668	1,985
W-8.1_ZA	–	0,490	1,119
W-8.2_ZA	–	0,504	1,119
W-9.1_ZA	–	0,459	0,914
W-9.2_ZA	–	0,462	0,914
W-10.1_ZA	–	0,456	0,912
W-10.2_ZA	–	0,457	0,912
W-11.1_ZA	–	0,402	0,576
W-11.2_ZA	–	0,405	0,576
W-12.1_ZA	–	0,322	0,530
W-12.2_ZA	–	0,323	0,530
W-13.1_ZA	–	0,243	0,484
W-13.2_ZA	–	0,244	0,484
Dla gazu koksowniczego			
K-8	–	0,111	0,171
K-9	–	0,101	0,170
K-10	–	0,084	0,131

6.2. Stawki opłat dystrybucyjnych dla Odbiorców przyłączonych do sieci nabytej w 2022 r. przez Operatora od przedsiębiorstwa prowadzącego działalność w zakresie przesyłania paliw gazowych w tarnowskim obszarze taryfowym przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh/h)za h]	Stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]
W-8.1_TA	0,1908	0,3537
W-8.2_TA	0,1908	0,3537
W-9.1_TA	0,1908	0,3132
W-9.2_TA	0,1908	0,3132
W-10.1_TA	0,1908	0,2067
W-10.2_TA	0,1908	0,2067
W-11.1_TA	0,1908	0,1728
W-11.2_TA	0,1908	0,1728
W-12.1_TA	0,1908	0,1590
W-12.2_TA	0,1908	0,1590
W-13.1_TA	0,1908	0,1452
W-13.2_TA	0,1908	0,1452

6.3. W przypadku nabycia przez Operatora infrastruktury kwalifikowanej dotychczas jako gazociąg bezpośredni lub sieć gazociągów kopalnianych, o których mowa w art. 28 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.), od przedsiębiorstwa energetycznego lub powierzenia Operatorowi pełnienia obowiązków operatora systemu dystrybucyjnego z wykorzystaniem takiej infrastruktury, stawki opłat dystrybucyjnych dla odbiorców przyłączonych do tej infrastruktury przed dniem jej nabycia lub przed dniem zawarcia umowy powierzającej, o której mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1 lit. a) przedstawiają poniższe tabele:

6.3.1. Dla obszaru taryfowego gdańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_GD	–	–	2,317
W-1.1_GD	1,49	–	2,052
W-1.2_GD	1,70	–	2,052
W-2.1_GD	3,99	–	1,595
W-2.2_GD	4,25	–	1,595
W-3.6_GD	13,52	–	1,375
W-3.9_GD	14,15	–	1,375
W-4_GD	72,85	–	1,305

W-5.1_GD	–	0,220	0,912
W-5.2_GD	–	0,238	0,912
W-6A.1_GD	–	0,266	0,908
W-6A.2_GD	–	0,281	0,908
W-6B.1_GD	–	0,260	0,906
W-6B.2_GD	–	0,274	0,906
W-7A.1_GD	–	0,255	0,666
W-7A.2_GD	–	0,265	0,666
W-7B.1_GD	–	0,249	0,660
W-7B.2_GD	–	0,260	0,660
W-8s.1_GD	–	0,248	0,658
W-8s.2_GD	–	0,259	0,658
W-8.1_GD	–	0,174	0,311
W-8.2_GD	–	0,177	0,311
W-9.1_GD	–	0,169	0,307
W-9.2_GD	–	0,173	0,307
W-10.1_GD	–	0,165	0,306
W-10.2_GD	–	0,167	0,306
W-11.1_GD	–	0,121	0,173
W-11.2_GD	–	0,122	0,173
W-12.1_GD	–	0,097	0,159
W-12.2_GD	–	0,097	0,159
W-13.1_GD	–	0,073	0,145
W-13.2_GD	–	0,073	0,145

6.3.2. Dla obszaru taryfowego poznańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_PO	–	–	2,090
W-1.1_PO	1,61	–	1,812
W-1.2_PO	1,67	–	1,812
W-2.1_PO	3,73	–	1,367
W-2.2_PO	3,78	–	1,367
W-3.6_PO	12,23	–	1,323
W-3.9_PO	12,42	–	1,323
W-4_PO	67,69	–	1,264
W-5.1_PO	–	0,193	0,769
W-5.2_PO	–	0,212	0,769
W-6A.1_PO	–	0,187	0,767
W-6A.2_PO	–	0,201	0,767
W-6B.1_PO	–	0,186	0,766
W-6B.2_PO	–	0,200	0,766
W-7A.1_PO	–	0,182	0,633
W-7A.2_PO	–	0,193	0,633
W-7B.1_PO	–	0,164	0,507
W-7B.2_PO	–	0,175	0,507
W-8s.1_PO	–	0,181	0,631
W-8s.2_PO	–	0,191	0,631
W-8.1_PO	–	0,138	0,222
W-8.2_PO	–	0,147	0,222
W-9.1_PO	–	0,132	0,199
W-9.2_PO	–	0,137	0,199
W-10.1_PO	–	0,126	0,179
W-10.2_PO	–	0,128	0,179
W-11.1_PO	–	0,121	0,173
W-11.2_PO	–	0,122	0,173
W-12.1_PO	–	0,097	0,159
W-12.2_PO	–	0,097	0,159
W-13.1_PO	–	0,073	0,145
W-13.2_PO	–	0,073	0,145
Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-0_PO	–	–	1,665
Lw-1.1_PO	1,43	–	1,512
Lw-1.2_PO	1,50	–	1,512
Lw-2.1_PO	3,02	–	1,172
Lw-2.2_PO	3,09	–	1,172
Lw-3.6_PO	7,63	–	1,128
Lw-3.9_PO	7,81	–	1,128
Lw-4_PO	37,66	–	1,052

Lw-5.1_PO	–	0,115	0,601
Lw-5.2_PO	–	0,126	0,601
Lw-6.1_PO	–	0,113	0,596
Lw-6.2_PO	–	0,122	0,596
Lw-7A.1_PO	–	0,104	0,573
Lw-7A.2_PO	–	0,110	0,573
Lw-7B.1_PO	–	0,099	0,516
Lw-7B.2_PO	–	0,106	0,516
Lw-8.1_PO	–	0,096	0,478
Lw-8.2_PO	–	0,102	0,478
Lw-9.1_PO	–	0,083	0,402
Lw-9.2_PO	–	0,091	0,402
Lw-10.1_PO	–	0,066	0,117
Lw-10.2_PO	–	0,067	0,117
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-0_PO	–	–	1,861
Ls-1.1_PO	1,43	–	1,722
Ls-1.2_PO	1,50	–	1,722
Ls-2.1_PO	3,02	–	1,336
Ls-2.2_PO	3,09	–	1,336
Ls-3.6_PO	7,63	–	1,285
Ls-3.9_PO	7,81	–	1,285
Ls-4_PO	37,67	–	1,197
Ls-5.1_PO	–	0,131	0,684
Ls-5.2_PO	–	0,143	0,684
Ls-6.1_PO	–	0,128	0,680
Ls-6.2_PO	–	0,138	0,680
Ls-7.1_PO	–	0,118	0,652
Ls-7.2_PO	–	0,125	0,652

6.3.3. Dla obszaru taryfowego tarnowskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_TA	–	–	2,070
W-1.1_TA	1,38	–	2,029
W-1.2_TA	1,73	–	2,029
W-2.1_TA	3,51	–	1,476
W-2.2_TA	3,84	–	1,476
W-3.6_TA	13,56	–	1,107
W-3.9_TA	14,56	–	1,107
W-4_TA	75,73	–	1,085
W-5.1_TA	–	0,196	0,983
W-5.2_TA	–	0,214	0,983
W-6A.1_TA	–	0,180	0,926
W-6A.2_TA	–	0,196	0,926
W-6B.1_TA	–	0,178	0,925
W-6B.2_TA	–	0,195	0,925
W-7A.1_TA	–	0,171	0,681
W-7A.2_TA	–	0,181	0,681
W-7B.1_TA	–	0,169	0,680
W-7B.2_TA	–	0,180	0,680
W-8s.1_TA	–	0,162	0,478
W-8s.2_TA	–	0,173	0,478
W-8.1_TA	–	0,154	0,354
W-8.2_TA	–	0,158	0,354
W-9.1_TA	–	0,142	0,313
W-9.2_TA	–	0,146	0,313
W-10.1_TA	–	0,123	0,207
W-10.2_TA	–	0,125	0,207
W-11.1_TA	–	0,121	0,173
W-11.2_TA	–	0,122	0,173
W-12.1_TA	–	0,097	0,159
W-12.2_TA	–	0,097	0,159
W-13.1_TA	–	0,073	0,145
W-13.2_TA	–	0,073	0,145

6.3.4. Dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]

Dla gazu wysokometanowego E			
W-0 WA	–	–	1,907
W-1.1 WA	1,49	–	1,700
W-1.2 WA	1,75	–	1,700
W-2.1 WA	4,44	–	1,070
W-2.2 WA	4,57	–	1,070
W-3.6 WA	15,62	–	0,943
W-3.9 WA	16,52	–	0,943
W-4 WA	86,70	–	0,931
W-5.1 WA	–	0,239	0,662
W-5.2 WA	–	0,256	0,662
W-6A.1 WA	–	0,229	0,598
W-6A.2 WA	–	0,243	0,598
W-6B.1 WA	–	0,210	0,591
W-6B.2 WA	–	0,224	0,591
W-7A.1 WA	–	0,205	0,422
W-7A.2 WA	–	0,216	0,422
W-7B.1 WA	–	0,190	0,389
W-7B.2 WA	–	0,201	0,389
W-8s.1 WA	–	0,189	0,388
W-8s.2 WA	–	0,200	0,388
W-8.1 WA	–	0,122	0,230
W-8.2 WA	–	0,134	0,230
W-9.1 WA	–	0,105	0,208
W-9.2 WA	–	0,109	0,208
W-10.1 WA	–	0,095	0,200
W-10.2 WA	–	0,096	0,200
W-11.1 WA	–	0,088	0,173
W-11.2 WA	–	0,088	0,173
W-12.1 WA	–	0,084	0,159
W-12.2 WA	–	0,084	0,159
W-13.1 WA	–	0,073	0,145
W-13.2 WA	–	0,073	0,145

6.3.5. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0 WR	–	–	2,204
W-1.1 WR	1,80	–	1,712
W-1.2 WR	2,12	–	1,712
W-2.1 WR	3,91	–	1,427
W-2.2 WR	4,48	–	1,427
W-3.6 WR	12,72	–	1,326
W-3.9 WR	13,68	–	1,326
W-4 WR	61,43	–	1,322
W-5.1 WR	–	0,193	0,692
W-5.2 WR	–	0,212	0,692
W-6A.1 WR	–	0,205	0,691
W-6A.2 WR	–	0,220	0,691
W-6B.1 WR	–	0,204	0,689
W-6B.2 WR	–	0,218	0,689
W-7A.1 WR	–	0,198	0,420
W-7A.2 WR	–	0,209	0,420
W-7B.1 WR	–	0,176	0,348
W-7B.2 WR	–	0,187	0,348
W-8s.1 WR	–	0,175	0,346
W-8s.2 WR	–	0,186	0,346
W-8.1 WR	–	0,173	0,328
W-8.2 WR	–	0,185	0,328
W-9.1 WR	–	0,162	0,288
W-9.2 WR	–	0,166	0,288
W-10.1 WR	–	0,124	0,231
W-10.2 WR	–	0,126	0,231
W-11.1 WR	–	0,121	0,173
W-11.2 WR	–	0,122	0,173
W-12.1 WR	–	0,097	0,159
W-12.2 WR	–	0,097	0,159
W-13.1 WR	–	0,073	0,145
W-13.2 WR	–	0,073	0,145

Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-0 WR	–	–	1,744
Lw-1.1 WR	1,51	–	1,158
Lw-1.2 WR	1,82	–	1,158
Lw-2.1 WR	3,89	–	1,029
Lw-2.2 WR	4,19	–	1,029
Lw-3.6 WR	10,47	–	0,992
Lw-3.9 WR	11,39	–	0,992
Lw-4 WR	51,05	–	0,907
Lw-5.1 WR	–	0,134	0,538
Lw-5.2 WR	–	0,152	0,538
Lw-6.1 WR	–	0,186	0,388
Lw-6.2 WR	–	0,200	0,388
Lw-7A.1 WR	–	0,159	0,344
Lw-7A.2 WR	–	0,169	0,344
Lw-7B.1 WR	–	0,159	0,343
Lw-7B.2 WR	–	0,169	0,343
Lw-8.1 WR	–	0,169	0,353
Lw-8.2 WR	–	0,180	0,353
Lw-9.1 WR	–	0,166	0,307
Lw-9.2 WR	–	0,170	0,307
Lw-10.1 WR	–	0,110	0,163
Lw-10.2 WR	–	0,111	0,163
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-0 WR	–	–	1,963
Ls-1.1 WR	1,51	–	1,319
Ls-1.2 WR	1,82	–	1,319
Ls-2.1 WR	3,89	–	1,172
Ls-2.2 WR	4,19	–	1,172
Ls-3.6 WR	10,47	–	1,130
Ls-3.9 WR	11,40	–	1,130
Ls-4 WR	51,05	–	1,033
Ls-5.1 WR	–	0,152	0,613
Ls-5.2 WR	–	0,170	0,613
Ls-6.1 WR	–	0,212	0,440
Ls-6.2 WR	–	0,225	0,440
Ls-7.1 WR	–	0,192	0,416
Ls-7.2 WR	–	0,204	0,416

6.3.6. Dla obszaru taryfowego zabrzańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0 ZA	–	–	2,276
W-1.1 ZA	1,64	–	2,105
W-1.2 ZA	1,89	–	2,105
W-2.1 ZA	3,47	–	1,662
W-2.2 ZA	3,85	–	1,662
W-3.6 ZA	9,10	–	1,495
W-3.9 ZA	9,88	–	1,495
W-4 ZA	64,17	–	1,298
W-5.1 ZA	–	0,238	0,665
W-5.2 ZA	–	0,255	0,665
W-6A.1 ZA	–	0,224	0,660
W-6A.2 ZA	–	0,239	0,660
W-6B.1 ZA	–	0,223	0,658
W-6B.2 ZA	–	0,238	0,658
W-7A.1 ZA	–	0,202	0,619
W-7A.2 ZA	–	0,213	0,619
W-7B.1 ZA	–	0,190	0,596
W-7B.2 ZA	–	0,201	0,596
W-8s.1 ZA	–	0,189	0,596
W-8s.2 ZA	–	0,200	0,596
W-8.1 ZA	–	0,147	0,336
W-8.2 ZA	–	0,151	0,336
W-9.1 ZA	–	0,138	0,274
W-9.2 ZA	–	0,139	0,274
W-10.1 ZA	–	0,137	0,274
W-10.2 ZA	–	0,137	0,274
W-11.1 ZA	–	0,121	0,173

W-11.2_ZA	–	0,122	0,173
W-12.1_ZA	–	0,097	0,159
W-12.2_ZA	–	0,097	0,159
W-13.1_ZA	–	0,073	0,145
W-13.2_ZA	–	0,073	0,145

6.4. Jeżeli Operator w dniu rozpoczęcia świadczenia usług dystrybucji dla odbiorców przyłączonych do infrastruktury, o której mowa w ust. 6.3, nie posiada ustalonych w taryfie stawek dla usług dystrybucji paliw gazowych o parametrach jakościowych transportowanych tą infrastrukturą, rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji dla odbiorców przyłączonych do tej infrastruktury dokonuje się w oparciu o stawki z pkt 6.3 ustalone dla gazu wysokometanowego dla obszaru taryfowego, gdzie jest zlokalizowany odbiorca paliw gazowych.

7. BONIFIKATY TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

7.1. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
- zagrożenia pożarem lub pożaru,
- przebiegu prac związanych z usuwaniem awarii,
- wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci,
- wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci Operatora,
- prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego

z zastrzeżeniem pkt 7.2., opłata stała za Usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

7.2. W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego, trwającej co najmniej 12 godzin, z przyczyn, o których mowa w pkt 7.1., Odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej obliczana według wzoru:

$$B_{os} = \sum_{n=1}^{n=k} \left(\frac{\text{ZAOKR. GÓRA} \left(\frac{t_n}{24}; 0 \right)}{m} * S_{sdd} \right)$$

gdzie:

- B_{os} – bonifikata w opłacie stałej za przerwę w dostarczaniu paliwa gazowego [zł],
- k – liczba przerw w Miesiącu gazowym trwających co najmniej 12 godzin,
- t_n – czas trwania kolejnej przerwy [h],
- m – liczba dni w Miesiącu gazowym,
- S_{sdd} – stawka opłaty stałej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany [zł/m-c].

7.3. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1. nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

7.4. W przypadku ograniczenia przez Operatora Mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci w Miejscu odbioru poniżej ciśnienia, o którym mowa w Umowie lub Umowie kompleksowej, Odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za Usługę dystrybucji, w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

7.5. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.4. nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez Odbiorcę Mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.

7.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi, remontowo- konserwacyjnymi lub związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego bądź usuwaniem awarii jest obciążony opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowo- rozliczeniowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do Miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.

Opłaty za przekroczenie Mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

7.7. Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia wymienionego w pkt 7.4.

8. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH

8.1. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, przerwane z powodu awarii sieci	126,92 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	126,92 zł
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	423,08 zł
4.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	126,92 zł

5.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej A, C i B podgrupy II, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	634,62 zł
6.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w Sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej Sieci	211,54 zł
7.	Za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach	126,92 zł
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	25,38 zł
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	25,38 zł
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	25,38 zł
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek Odbiorcy złożony w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego"	423,08 zł
12.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek Odbiorcy, dokumentu w formie papierowej lub elektronicznej zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za niedostępność danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego	31,73 zł
13.	Za niepowiadomienie odbiorcy o wymianie gazomierza	126,92 zł

8.2. Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia danego zdarzenia, wyszczególnionego w tabeli pkt 8.1.

8.2a. Bonifikata udzielona Odbiorcy posiadającemu Umowę kompleksową jest przekazywana w najbliższym okresie rozliczeniowym za pośrednictwem przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się obrotem paliwami gazowymi, które jest stroną Umowy kompleksowej zawartej z tym Odbiorcą.

8.3. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.

8.3.1. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, które nie będzie spełniało parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. Miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru*)	mg/m ³	7,0
zawartość par rtęci*)	µg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m ³	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	16,0

*) Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych paliwa gazowego obliczana według wzoru:

$$BNP = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{SJW} - X_{SJNmax}}{X_{SJNmax}}$$

gdzie:

- BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w Miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
- X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli,
- X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w Miejscu odbioru.

8.3.2. Operator zobowiązany jest do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w Miejscu odbioru, zgodnie z poniższymi wymaganiami:

- a) w okresie 1.04 – 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7 °C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,
- b) w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5 °C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.

W przypadku niespełnienia wymagań dotyczących temperatury punktu rosy, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

$$BNT = OUT * 0,1 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],

- CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
 X_{STNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w IRiESD [K],
 X_{STW} – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w Miejscu odbioru [K].

Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień stosuje się tabele zamieszczone w Załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752.

- 8.3.3. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy gaz wysokometanowy E, bez uprzedniej zgody Odbiorcy o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej od minimalnej (HSN_{mingr} , które wynosi 34,0 MJ/m³, tj. 9,444 kWh/m³), określonej zgodnie z IRiESD, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{mingr}} \right)$$

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],
 OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość gazu wysokometanowego E o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
 CRG – Cena Referencyjna gazu wysokometanowego E [gr/kWh],
 H_{zw} – ciepło spalania gazu wysokometanowego E w ORSC właściwym dla danego Miejsca odbioru,
 HSN_{mingr} – minimalne ciepło spalania dla gazu wysokometanowego E wynosi 34,0 MJ/m³ (9,444 kWh/m³).

- 8.3.4. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru bez uprzedniej zgody Odbiorcy dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej niż HSN_{min} określonej w IRiESD (dla gazu wysokometanowego wyższej lub równej HSN_{mingr}), Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}} \right)$$

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],
 OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
 CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
 H_{zw} – ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego Miejsca odbioru,
 HSN_{min} – minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu:
 wysokometanowego E – 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³),
 zaazotowanego Lw – 30,0 MJ/m³ (8,333 kWh/m³),
 zaazotowanego Ls – 26,0 MJ/m³ (7,222 kWh/m³),
 zaazotowanego Ln – 22,0 MJ/m³ (6,111 kWh/m³),
 zaazotowanego Lm – 18,0 MJ/m³ (5,000 kWh/m³).

- 8.4. Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego.

- 8.5. Operatorowi współpracującemu, przyłączonemu do sieci Operatora o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa w przypadku dostarczenia nienawionionego paliwa gazowego z powodu braku możliwości technicznych Operatora do nawonienia paliwa, udzielana jest bonifikata w wysokości 9,41 gr za każdą MWh dystrybuowanego paliwa gazowego (0,00941 gr/kWh).

9. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH

- 9.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie tego paliwa:

- bez zawartej Umowy (z wyłączeniem przypadku sprzedaży rezerwowej), lub
- z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub
- poprzez ingerencję w Układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

- 9.2. W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 9.1., Operator obciąża pobierającego opłatą w wysokości ustalonej zgodnie ze wzorem:

$$O_{NPG} = \frac{3 * CRG * Q_R}{100}$$

gdzie:

- O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł],
 CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania tego paliwa [gr/kWh], określona w pkt 2.1.
 Q_R – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh].

- 9.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego dla poszczególnych zainstalowanych odbiorników określa tabela, z zastrzeżeniem pkt 9.5.:

Typ odbiornika	Ilość ryczałtowa [kWh]
1. w gospodarstwie domowym:	
– kuchnia gazowa	2 200
– kuchnia gazowa z piekarnikiem	2 700
– podgrzewacz wody	5 500
– kocioł CO jednofunkcyjny	16 500
– kocioł CO dwufunkcyjny lub z zasobnikiem c.w.u.	21 900
2. urządzenia u pozostałych odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)*	1 000

*) - w przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego po rozwiązaniu umowy i braku możliwości wstrzymania jego dostawy z przyczyn niezależnych od Operatora, powyższe ilości ryczałtowe należy przyjąć dla rozpoczętego każdego miesiąca okresu trwania nielegalnego poboru paliwa gazowego, z zastrzeżeniem pkt 9.4.

9.3a. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego po rozwiązaniu umowy i udokumentowanego braku możliwości wstrzymania jego dostawy z przyczyn niezależnych od Operatora, ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego określone w pkt 9.3 ppkt 1, Operator przyjmuje w przypadku, gdy okres nielegalnego poboru paliwa gazowego nie przekracza 12 miesięcy.

W przypadku, gdy okres nielegalnego poboru paliwa gazowego przekracza 12 miesięcy, należy przyjąć 2-krotność powyższych ilości ryczałtowych, z zastrzeżeniem pkt 9.4.

9.4. Ryczałtowe ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt 9.3. są ilościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru.

9.5. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 9.1. lit. a) i jednocześnie nie stwierdzenia przypadków określonych w pkt 9.1. lit. b) lub lit. c), Operator za ilości ryczałtowe może przyjąć ilości wynikające ze wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeliczone na jednostki energii przy zastosowaniu współczynnika konwersji określonego w pkt 1.10., ustalonego w oparciu o ciepło spalania wskazane w pkt 1.11.

9.6. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
1.1	do 110 kWh/h włącznie	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 93,10 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
1.2	powyżej 110 kWh/h	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 167,58 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
2.	Założenie nowych plomb na Układzie pomiarowo-rozliczeniowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych:	
2.1	do 110 kWh/h włącznie	130,33 zł
2.2	powyżej 110 kWh/h	159,67 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez Operatora nowych plomb Operatora na kurku głównym, w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	350,65 zł
4.	Poddanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia:	
4.1	do 110 kWh/h włącznie	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 93,10 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
4.2	powyżej 110 kWh/h	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 167,58 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	1 276,92 zł

9.7. Opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego jest ustalana i pobierana w wysokości zgodnej z zasadami określonymi w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia przez Operatora nielegalnego poboru paliwa gazowego.

10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

10.1. Za usługi wykonywane przez Operatora na zlecenie Odbiorców ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa usługi	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego w Miejscu odbioru:	
	do 110 kWh/h włącznie	93,10 zł
	powyżej 110 kWh/h	167,58 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	do 110 kWh/h włącznie	163,51 zł
	powyżej 110 kWh/h	273,22 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	do 110 kWh/h włącznie	Suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 93,10 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	powyżej 110 kWh/h	Suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 167,58 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz

		założenia plomb Operatora
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowo- rozliczeniowego – opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę	
5.	Założenie plomby na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji:	
	do 110 kWh/h włącznie	130,33 zł
	powyżej 110 kWh/h	159,80 zł
6.	Wymiana uszkodzonego Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	do 110 kWh/h włącznie	Suma ceny nabycia nowego Układu pomiarowo- rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 93,10 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	powyżej 110 kWh/h	Suma ceny nabycia nowego Układu pomiarowo- rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 167,58 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
7.	Badanie jakości dostarczanego paliwa gazowego	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej:	
	dla grup taryfowych od W-1.1 do W-4, Lw-1.1 do Lw-4 i Ls-1.1 do Ls-4	35,83 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu opłata wynosi 11,76 zł
	dla grup taryfowych z indeksem od 5 wzwyż	49,04 zł

- 10.2. W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniony został koszt dwóch plomb Operatora. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 8,06 zł.
- 10.3. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Operatora oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 10.4. W przypadku, gdy w wyniku laboratoryjnego sprawdzenia Układu pomiarowo- rozliczeniowego, nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a następnie dodatkowa ekspertyza zewnętrzna wykonana na zlecenie Odbiorcy, wykazała nieprawidłowości we wskazaniach Układu pomiarowo-rozliczeniowego, Operator pokrywa koszty ekspertyzy oraz laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo- rozliczeniowego.
- 10.5. Odbiorca pokrywa koszty badania jakości paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 10.6. Na zlecenie Odbiorcy i dla jego wyłącznych potrzeb, Operator może wykonać analizę składu paliwa gazowego, w tym określić wartość opałową, dla danego Miejsca odbioru. Informacje o dostępności tego badania oraz o wysokości opłaty zamieszczono na stronie internetowej Operatora.
- 10.7. Za inne usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna Umowa.
- 10.8. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w pkt 10.1. ppkt 1 - 7, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 32,50 zł, odpowiadającą ryczałtowej opłacie za dojazd do Odbiorcy.
- 10.9. W przypadku wykonywanych na zlecenie podmiotu reprezentującego wielu Odbiorców budynku wielolokalowego usług wymienionych w pkt 10.1.1. i 10.1.5., postanowienia pkt 10.8. stosuje się odpowiednio lub wysokość opłat określa odrębna umowa, przy czym wysokość tych opłat nie może być wyższa niż ustalona zgodnie z pkt 10.8.
- 10.10. Operator, o ile posiada techniczne możliwości, na wniosek przedsiębiorstwa prowadzącego działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi lub Odbiorcy może odpłatnie udostępnić historyczne dane pomiarowe. Zakres udostępnianych danych oraz wysokość opłaty określa odrębna umowa.
- 10.11. Operator, o ile posiada techniczne możliwości, może zainstalować Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy na wniosek innego, niż określony w art. 6f ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a), Odbiorcy pobierającego paliwa gazowego w ilości nie większej niż 110 kWh/h. Zasady instalowania i demontażu Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego zawiera Regulamin publikowany na stronie internetowej Operatora. Opłata za zainstalowanie Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego wynosi 951,00 zł.
- 10.12. W przypadku niewykonania zleconych usług z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy wysokość opłaty określa odrębna umowa.
- 10.13. Opłata za wykonaną usługę jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu przyjęcia przez Operatora zlecenia wykonania usługi.

11. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

- 11.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1. lit. d). Podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:
- grupa A – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do Sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w lit. c),
 - grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do Sieci dystrybucyjnej innej niż wymieniona w lit. a), z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w lit. c), z podziałem na podgrupy:
 - podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m³/h, albo gaz ziemny zaazotowany w ilościach nie większych niż 25 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty,

- c) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.
- 11.2. Operator ustala wysokość opłaty za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotów:
- a) grupy A – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
- b) grupy B – na podstawie ustalonych w pkt 11.16. stawek opłat w zależności od:
- wielkości Mocy przyłączeniowej,
 - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie
- przy zastosowaniu standardowych elementów Przyłącza do sieci gazowej,
- c) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 11.3. Do standardowych elementów Przyłącza dla grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości nie większej niż 10 m³/h, Układ pomiarowo-rozliczeniowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 11.4. Za elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt 11.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, pobierane są opłaty w wysokości ¼ poniesionych nakładów na ich zakup i budowę. Nie pobiera się opłat za zakup i montaż Układów pomiarowo-rozliczeniowych dla odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I.
- 11.5. W przypadku wniosku przyłączonego podmiotu lub podmiotu ubiegającego się o przyłączenie o wyposażenie Miejsca odbioru w chromatograf, podmiot ten ponosi nakłady i koszty związane z jego montażem oraz eksploatacją przy uwzględnieniu zasad określonych w IRIESD.
- 11.6. Opłatę za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p * L_p$$

gdzie:

- O_p – opłata za przyłączenie [zł],
- O_R – Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m,
- S_p – stawka opłaty za każdy metr Przyłącza powyżej 15 m [zł/m],
- L_p – długość Przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z zaokrągleniem do 1 metra [m].

- 11.7. Sposób wnoszenia opłat za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.
- 11.8. W przypadkach konieczności montażu ponadstandardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowo-rozliczeniowy, wynikającej z innych przepisów niż ustawa przywołana w pkt 1.1. lit. a) lub wystąpienia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie z pisemnym wnioskiem i po uzyskaniu zgody Operatora na rezygnację ze standardowej szafki, podmiot ubiegający się o przyłączenie z grupy przyłączeniowej B ponosi koszt zakupu i montażu szafki ponadstandardowej, która stanowi jego własność oraz otrzymuje rabat w opłacie za przyłączenie odpowiednio: dla mocy przyłączeniowej nie większej niż 10 m³/h – 103,70 zł i powyżej 10 m³/h – 252,20 zł.
- 11.9. Za przebudowę Przyłącza, w tym zmianę lokalizacji lub przebudowę Punktu/Zespołu gazowego/Stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 11.10. Za przebudowę Przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę Punktu/Zespołu gazowego/Stacji gazowej spowodowaną zwiększeniem Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej:
- a) ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej A i B,
- b) rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej C.
- 11.11. Za zakup i montaż reduktora ciśnienia gazu oraz Układu pomiarowo-rozliczeniowego w istniejącym Przyłączy, w celu uruchomienia odbioru paliw gazowych przez odbiorcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, nie pobiera się opłaty za przyłączenie, o ile nie zachodzi konieczność przebudowy Przyłącza lub jego budowy albo przebudowy Punktu gazowego.
- 11.12. Za wymianę Układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikającą ze zmiany Mocy przyłączeniowej lub Charakterystyki poboru paliwa gazowego, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, który po tej zmianie zostanie zaliczony do Grupy przyłączeniowej:
- A lub B podgrupa II – pobiera się opłatę w wysokości jednej czwartej nakładów poniesionych na jego zakup i montaż,
 - C – pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż,
 - B podgrupa I – opłaty nie pobiera się.
- 11.13. W przypadku budownictwa wielorodzinnego, gdy Układy pomiarowo-rozliczeniowe są montowane na Instalacji gazowej, Operator nie ponosi kosztów zakupu i montażu szafek przeznaczonych na te układy.
- 11.14. W przypadku budynków typu bliźniak, podwójny bliźniak bądź innych budynków jednorodzinnych z wyodrębnionymi lokalami, które z przyczyn technicznych zasilane będą z jednego Przyłącza, opłata za przyłączenie dzielona jest na wszystkie podmioty ubiegające się o przyłączenie. Decyzję o podziale opłaty podejmuje Operator, mając na uwadze zasadę równoprawnego traktowania Odbiorców.
- 11.15. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 11.16. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m [O_R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S_p]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	3 417,80	122,14
$10 < b \leq 25$	$3 310,00 + 80,50 * (b - 10)$	152,34
$25 < b \leq 65$	$4 556,00 + 68,10 * (b - 25)$	177,84
$65 < b \leq 300$	$7 337,40 + 52,70 * (b - 65)$	205,52
$300 < b \leq 600$	$19 737,20 + 37,00 * (b - 300)$	242,53
$600 < b \leq 1 000$	$30 874,00 + 27,30 * (b - 600)$	288,71
$b > 1 000$	$41 154,90 + 18,30 * (b - 1 000)$	360,19

12. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY KRÓTKOTERMINOWEJ

- 12.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia Usług dystrybucji w okresie krótszym niż 12 miesięcy, Operator może zawrzeć, dla danego Miejsca odbioru, Umowę krótkoterminową na okres:
- jednej Doby gazowej lub jej wielokrotności pod warunkiem, że Układ pomiarowo-rozliczeniowy w danym Miejscu odbioru wyposażony jest w urządzenie rejestrujące godzinowy pobór paliwa gazowego,
 - jednego Miesiąca gazowego lub jego wielokrotności,
 - jednego kwartału lub jego wielokrotności.
- 12.2. Umowa krótkoterminowa może zostać zawarta i rozliczana zgodnie z rozdziałem 12 dla Miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z Mocą umowną powyżej 110 kWh/h.
- 12.3. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej bez zgody Operatora (ponad sumę Mocy umownych wynikającą z zawartych dla tego Miejsca odbioru Umów), wielkość przekroczenia Mocy umownej będzie przypisywana zgodnie z alokacją rozliczeniową zgłoszoną przez Odbiorcę (przez alokację rozliczeniową rozumie się przypisanie poszczególnym odbiorcom, o których mowa w pkt 5.1.3. ilości paliwa gazowego odebranego w Miejscu odbioru). Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja rozliczeniowa, całość przekroczenia jest rozdzielana proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów. Dla Umowy krótkoterminowej, zawartej na okres krótszy niż jeden Miesiąc gazowy, do naliczenia opłaty za przekroczenie Mocy umownej przyjmuje się liczbę godzin trwania tej umowy w danym Miesiącu gazowym. Jeżeli w przypadku przypisania wielkości przekroczenia Mocy umownej do Umowy krótkoterminowej, zawartej na okres krótszy niż jeden Miesiąc gazowy, wystąpienie przekroczenia Mocy umownej spowodowało poniesienie przez Operatora dodatkowych kosztów związanych z tym przekroczeniem, Operatorowi przysługuje zwrot poniesionych kosztów.
- 12.4. Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy korzystającego z Umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3.
- 12.5. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.4., 5.3.14. i 5.3.15., przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki stałej opłaty dystrybucyjnej ustalonej w rozdziale 6 niniejszej Taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt 12.6.

12.6. Tabela współczynników korygujących

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty stałej dystrybucyjnej dla Umowy krótkoterminowej		
	Umowa dobowa	Umowa na okres miesiąca	Umowa na okres kwartału
1	2	3	4
Styczeń	2,5	2,2	1,7
Luty	2,5	2,2	
Marzec	2,4	2,1	
Kwiecień	2,2	1,9	1,0
Maj	1,7	1,4	
Czerwiec	1,4	1,2	
Lipiec	1,4	1,2	1,0
Sierpień	1,4	1,2	
Wrzesień	1,7	1,4	
Październik	2,4	2,1	1,7
Listopad	2,5	2,2	
Grudzień	2,5	2,2	

- 12.7. Dla Umowy krótkoterminowej zawieranej na okres inny, niż określony w pkt 12.1. lit. b) lub lit. c), opłatę stałą, zależną od zamówionej mocy, ustala się z uwzględnieniem współczynników odpowiadających okresom, o których mowa w kolumnach 3 i 4 tabeli zawartej w pkt 12.6. oraz opłaty stałej za każdy dzień poza tymi okresami ustalonej na podstawie kolumny 2 tej tabeli.
- 12.8. Umowa krótkoterminowa zawierana jest na okres oznaczony, o którym mowa w pkt 12.1. Okres obowiązywania Umowy krótkoterminowej nie może ulec przedłużeniu lub skróceniu.
- 12.9. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 12 do rozliczeń Umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

13. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA ZASADACH PRZERYWANYCH

- 13.1. Umowa dotycząca świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych może zostać zawarta dla Miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z Mocą umowną powyżej 110 kWh/h. Powyższe nie dotyczy Odbiorców przyłączonych do sieci eksploatowanej przez Operatora na podstawie postanowień art. 28 ust. 2 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r., poz. 1093, 1642, 2269 i 2376 oraz z 2022 r. poz. 1 i 1967), a która jest zasilana wyłącznie z kopalni, której charakterystyka pracy nie zapewnia ciągłości dostaw paliw gazowych, a przyłączenie do alternatywnego źródła zasilania zapewniającego ciągłość dostaw paliw gazowych nie jest technicznie możliwe lub ekonomicznie uzasadnione
- 13.2. Umowa dotycząca świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych nie może zostać zawarta z Odbiorcą wskazanym w § 4 ust. 1 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1. lit. e), jeśli instalacji tego Odbiorcy nie można zasilac paliwem innym niż gaz ziemny.
- 13.3. Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń technicznych lub kontraktowych uniemożliwiających Operatorowi świadczenie Usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 13.4. W danym Miejscu odbioru Odbiorca może zawrzeć jednocześnie Umowę o świadczenie Usług dystrybucji na zasadach ciągłych i na zasadach przerywanych. W ramach Usług dystrybucji świadczonych na zasadach ciągłych Moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w pkt 13.9.
- 13.5. Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez Operatora w danym Miejscu odbioru Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych, Operator rozpocznie w tym miejscu świadczenie usługi na zasadach ciągłych, po uprzednim poinformowaniu Odbiorcy na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu świadczenia usługi.
- 13.6. Warunki świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się dla danego Miejsca odbioru w zawartej Umowie.
- 13.7. W danym Miejscu odbioru możliwy do zaferowania poziom Mocy umownej ustalonej dla Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych określa Operator w sposób zapewniający równe traktowanie wszystkich Odbiorców.
- 13.8. W ramach Usług dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych, na warunkach określonych w Umowie, Operator ma prawo ograniczyć Moc umowną przerywaną w danym Miejscu odbioru.

- 13.9. W ramach Usług dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych, Operator ma prawo ograniczyć Moc umowną przerywaną w danym Miejscu odbioru w trakcie całego okresu trwania Umowy i określa moment wprowadzenia ograniczeń, z uwzględnieniem pkt 13.12.
- 13.10. W ramach Usług dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych, maksymalna długość pojedynczego ograniczenia może równać się liczbie Dób gazowych na jaką została zawarta Umowa w danym Miejscu odbioru. Brak jest limitu liczby Dób gazowych w trakcie trwania Umowy dla Usług dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych, w których moc umowna może ulec ograniczeniu
- 13.11. Odbiorca zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez Operatora zgodnie z postanowieniami pkt 13.9. ograniczeń Mocy umownej przerywanej w danym Miejscu odbioru, w terminie wskazanym przez Operatora.
- 13.12. Ograniczenie Mocy umownej przerywanej dla danego Odbiorcy dokonywane jest do poziomu Mocy umownej dostępnej w danym Miejscu odbioru.
- 13.13. W przypadku, gdy dla danego Miejsca odbioru, Usługa dystrybucji na zasadach przerywanych świadczona jest dla dwóch lub więcej Odbiorców, o których mowa w pkt 5.1.3., Moce umowne przerywane poszczególnych Odbiorców ograniczane są proporcjonalnie do Mocy umownej przerywanej danego Odbiorcy w Miejscu odbioru.
- 13.14. Dla potrzeb ustalenia czasu trwania wprowadzonego ograniczenia Mocy umownej przerywanej, każde ograniczenie Mocy umownej przerywanej w danej Dobie gazowej traktowane jest tak jak ograniczenie wprowadzone dla całej Doby gazowej.
- 13.15. W przypadku niedostosowania się przez Odbiorcę do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.9., pomimo uprzedniego powiadomienia go na piśmie, przesłanym elektronicznie na adres e-mail wskazany w Umowie, o zamiarze rozwiązania Umowy i wyznaczeniu dodatkowego 24 godzinnego terminu na dostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń, Operator ma prawo rozwiązania Umowy, ze skutkiem natychmiastowym w części dotyczącej świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych dla danego Miejsca odbioru.
- 13.16. Świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w rozdziale 7.
- 13.17. Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.1. lit. e), nie jest traktowane jako ograniczenie Mocy umownej przerywanej, o którym mowa w pkt 13.9. W tym przypadku okres ograniczenia maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego nie jest traktowany jako wykorzystanie określonego w Umowie limitu liczby Dób gazowych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom (d_n) w odniesieniu do Usługi dystrybucji świadczonej na zasadach przerywanych.
- 13.18. W przypadku świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych, kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3., z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli ten sam Odbiorca na podstawie jednej Umowy korzysta z Usług dystrybucji paliwa gazowego jednocześnie na zasadach ciągłych i przerywanych w tym samym Miejscu odbioru, kwalifikacja do grupy taryfowej jest dokonywana na podstawie sumy tych Mocy umownych do grupy taryfowej z indeksem 1.
- 13.19. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.4., przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki określonej w rozdziale 6 i współczynnika „D”, obliczonego według poniższego wzoru:

$$D = \frac{t - t_0}{t}$$

gdzie:

D – współczynnik korygujący,

t – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],

t_0 – liczba godzin ograniczenia Mocy umownej przerywanej w Okresie rozliczeniowym [h].

W przypadku gdy wartość współczynnika D jest mniejsza niż 0,05 przyjmuje się, iż jego wartość wynosi 0,05.

- 13.20. W przypadku niedostosowania się przez Odbiorcę do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.9., niezależnie od uprawnień wynikających z postanowień pkt 13.15., pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowo- rozliczeniowy ponad moc niepodlegającą ograniczeniom, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej, określonej w rozdziale 6, właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w danym Miejscu odbioru w ramach Umowy o świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych. Na potrzeby wyliczenia opłaty, o której mowa powyżej przyjmuje się, że liczba godzin w Okresie rozliczeniowym jest równa liczbie godzin w Miesiącu gazowym, a opłata naliczana jest oddzielnie dla każdej Doby gazowej, w której Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń.
- 13.21. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej bez zgody Operatora (ponad sumę Mocy umownych wynikającą z zawartych dla tego Miejsca odbioru Umów), wielkość przekroczenia Mocy umownej jest przypisywana zgodnie z alokacją rozliczeniową zgłoszoną przez Odbiorcę. Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja rozliczeniowa, całość przekroczenia jest rozdzielana proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów.
- 13.22. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.9., Odbiorcy nie przysługują bonifikaty, o których mowa w rozdziale 7.
- 13.23. W przypadku wprowadzonych przez Operatora ograniczeń w Mocy umownej przerywanej z przyczyn, o których mowa w pkt 7.1. i 7.4., Odbiorcy przysługują bonifikaty, o których mowa w rozdziale 7.
- 13.24. Odbiorcy, którzy w dniu wejścia w życie niniejszej Taryfy, byli już rozliczani na podstawie warunków określonych w Umowie dla poszczególnych poziomów pewności dystrybucji paliw gazowych, mogą być rozliczani do dnia 30.09.2024 r., zgodnie z postanowieniami zawartymi w tych umowach.
- 13.25. W zakresie nieregulowanym w rozdziale 13 do rozliczeń Umowy o świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

14. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ

- 14.1. Operator może oferować usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej, które są usługami wirtualnego transportu paliwa gazowego w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia paliwa gazowego od punktów wejścia ze źródła, do wirtualnego punktu wyjścia z obszaru dystrybucyjnego do systemu przesyłowego OSP.
- 14.2. Opłatę za usługę wirtualnej dystrybucji zwrotnej stanowi iloczyn ilości paliwa gazowego objętego tą usługą, współczynnika R_w równego 0,2 i średniej stawki opłaty za Usługę dystrybucji paliwa gazowego w wysokości określonej w poniższej tabeli:

Średnia stawka opłaty za Usługę dystrybucji gazu	
E	Lw
[gr/kWh]	[gr/kWh]
5,437	2,878

14.3. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 14 do rozliczeń usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

15. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY ROZRUCHOWEJ

- 15.1. Odbiorca może ubiegać się o zawarcie z Operatorem Umowy rozruchowej o świadczenie Usług dystrybucji charakteryzującej się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej dla Miejsca odbioru paliwa gazowego o Mocy przyłączeniowej większej niż 710 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 590 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw, 520 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls, nowego lub istniejącego dla którego wydano nowe warunki przyłączenia w związku z udokumentowaną wymianą lub podłączeniem nowych urządzeń gazowych Odbiorcy.
- 15.2. Umowa rozruchowa o świadczenie Usług dystrybucji jest zawierana na okres wnioskowany przez Odbiorcę, jednak nie dłuższy niż 110 dni i kończy się ostatniego dnia Miesiąca gazowego. Następstwem Umowy rozruchowej jest Umowa na okres co najmniej 12 miesięcy, z zastrzeżeniem, że w tym okresie Odbiorca nie może zawrzeć Umowy zgodnie z zapisami pkt 16, przy czym do okresu trwania Umowy zalicza się okres Umowy rozruchowej.
- 15.3. Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy, korzystającego z Umowy rozruchowej o świadczenie Usługi dystrybucji, odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3., na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym Miesiącu gazowym, jednak nie niższej niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw, lub 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls.
- 15.4. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na podstawie Umowy rozruchowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.4., przy czym Moc umowną przyjmowaną do rozliczeń określa się na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym Miesiącu gazowym, jednak nie wyższej niż Moc przyłączeniowa i nie niższej niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls.
- 15.5. Maksymalny godzinowy pobór paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru nie może przekroczyć Mocy przyłączeniowej. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy przyłączeniowej, bez zgody Operatora, Odbiorca jest obciążony opłatą za przekroczenie mocy zgodnie z zapisami pkt 5.3.14. i 5.3.15.
- 15.6. W przypadku nieokreślenia przez Odbiorcę Mocy umownej, najpóźniej do 7 dnia przed końcem okresu rozruchu technologicznego, do rozliczeń Usługi dystrybucji paliwa gazowego w kolejnych miesiącach Roku gazowego, przyjęta zostanie maksymalna moc godzinowa zarejestrowana w okresie trwania rozruchu technologicznego w danym punkcie poboru, ale nie wyższa niż moc przyłączeniowa określona dla tego punktu poboru oraz nie niższa niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw, lub 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls, z uwzględnieniem pkt 5.3.8., 5.3.9. oraz 5.3.10.. Określana przez Odbiorcę Moc umowna może być niższa od mocy zarejestrowanej w okresie rozruchu technologicznego, ale nie może być niższa od wyżej określonych wielkości minimalnych.
- 15.7. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 15 do rozliczeń Umowy rozruchowej o świadczenie Usług dystrybucji stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.
- 15.8. W przypadku, gdy w okresie 12 miesięcy od daty zawarcia umowy rozruchowej nie nastąpi rozpoczęcie poboru paliwa gazowego, konieczne jest złożenie nowego wniosku do Operatora o świadczenie Usług dystrybucji na podstawie umowy rozruchowej.

16. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZWIĄZANYCH ZE SZCZEGÓLNYMI WARUNKAMI ICH ŚWIADCZENIA

- 16.1. Zawarcie Umowy dla Miejsc odbioru, które mogą być kwalifikowane jako Miejsca odbioru związane ze szczególnymi warunkami świadczenia Usług dystrybucji jest możliwe, jeżeli spełnione są łącznie następujące warunki:
- Moc umowna lub Moc przyłączeniowa (dla nowego Miejsca odbioru) jest większa niż 710 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 590 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 520 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls,
 - ciśnienie w Miejscu odbioru jest nie wyższe niż 0,5 MPa,
 - udział sumy ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w okresach od 1 października do 30 listopada oraz od 1 maja do 30 września do ilości paliwa gazowego odebranego w ciągu Roku gazowego nie może być mniejszy niż 75%, przy czym:
 - dla Miejsc odbioru przyłączonych przed rozpoczęciem poprzedniego Roku gazowego warunek ten musi być spełniony w poprzednim Roku gazowym,
 - dla Miejsc odbioru przyłączonych w trakcie poprzedniego Roku gazowego lub w trakcie bieżącego Roku gazowego, spełnienie warunku określa się na podstawie deklaracji Odbiorcy o planowanych ilościach odbioru w poszczególnych Miesiącach gazowych,
 - istnieją techniczne i ekonomiczne warunki świadczenia Usług dystrybucji wyliczone przy uwzględnieniu zasad rozliczeń dla tych Umów,
 - Odbiorca wystąpi z wnioskiem o świadczenie Usług dystrybucji na warunkach szczególnych, na okres co najmniej 12 Miesięcy gazowych.
- 16.2. Kwalifikacja do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3., przy czym dla nowego Miejsca odbioru, zamiast Mocy umownej przyjmuje się Moc przyłączeniową.
- 16.3. Zasady oraz tryb wprowadzania zmian Mocy umownej określa pkt 5.3.9.
- 16.4. Rozliczenia za świadczoną Usługę dystrybucji paliwa gazowego odbywają się na zasadach określonych w pkt 5.3.4., przy czym zastosowaną we wzorze przywołanym punkcie Moc umowną (M) zastępuje się mocą rozliczeniową (M_w) określaną każdorazowo po zakończonym Okresie rozliczeniowym, na podstawie poniższego wzoru:

$$M_w = \frac{Q}{T} * W_n + w_p * M$$

gdzie:

- M_w – moc rozliczeniowa [kWh/h] wyliczana z dokładnością do 1 kWh/h,
- Q – ilość pobranego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],

- W_n – rozliczeniowy współczynnik nierównomierności poboru paliwa gazowego,
 w_p – współczynnik korygujący,
 M – Moc umowna [kWh/h].

z zastrzeżeniem pkt 16.6. lit. a).

16.5. Wartość współczynników W_n oraz w_p określa poniższa tabela:

Grupa taryfowa	$W_n^*)$	w_p
W-6A.1, W-6A.2, Lw-6.1, Lw-6.2, Ls-6.1, Ls-6.2	5,0	0,10
W-7A.1, W-7A.2, W-8.1.s, W-8.2.s, Lw-7A.1, Lw-7A.2, Ls-7.1, Ls-7.2	7,0	0,05

*) dla Miejsc odbioru, o których mowa w pkt 16.7., współczynniki W_n wynoszą odpowiednio 2,0 i 3,5

16.6. Jeżeli w Okresie rozliczeniowym:

- Moc rozliczeniowa (M_w) jest większa od Mocy umownej (M), do rozliczeń należy przyjąć Moc umowną (M),
- maksymalna zarejestrowana moc godzinowa jest wyższa niż zamówiona Moc umowna (M), Odbiorca jest obciążany opłatą z tytułu przekroczenia Mocy umownej, zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.14., gdzie mocą przyjętą do wyliczenia wielkości przekroczenia jest zamówiona Moc umowna (M).

16.7. Miejsca odbioru, będące stacjami sprężonego gazu ziemnego, mogą być rozliczane zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale 16, pomimo niespełnienia warunku, o którym mowa w pkt 16.1. lit. a) i c).

16.8. Po zakończonym Roku gazowym dla danego Miejsca odbioru dokonuje się weryfikacji spełnienia warunków zawarcia Umowy, o których mowa w pkt 16.1. lit. a) – c). Jeżeli Odbiorca w danym Miejscu odbioru nie spełnia któregokolwiek z warunków, wówczas w kolejnym Roku gazowym będzie rozliczany na zasadach ogólnych, o czym Operator niezwłocznie informuje przedsiębiorstwo prowadzące działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, z którym Odbiorca ma zawartą umowę. Niespełnienie warunku, o którym mowa powyżej dotyczy również przypadku, gdy w Miejscu odbioru, pomimo zawartej umowy, w poprzednim Roku gazowym nie było pobierane paliwo gazowe.

16.9. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 16, do rozliczeń umów uwzględniających szczególne warunki świadczenia Usług dystrybucji stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

16.10. Dla Miejsca odbioru, w którym w poprzednim Roku gazowym było dostarczane paliwo gazowe, a dla którego zawarto nową Umowę wraz z deklaracją, o której mowa w pkt 16.1. lit. c), tiret drugi, i po weryfikacji, o której mowa w pkt 16.8. stwierdzono, że niespełniony został warunek określony w pkt 16.1. lit. c), Operator dokona korekty rozliczeń dla danego Roku gazowego, poprzez rozliczenie na zasadach ogólnych.

16.11. W przypadku, gdy dla danego Miejsca odbioru, w którym pobór paliwa odbywa się na podstawie umowy o świadczenie Usług dystrybucji na warunkach szczególnych, a której faktyczny okres realizacji będzie krótszy niż 12 miesięcy na skutek wypowiedzenia tej umowy, Operator dokona korekty rozliczenia za cały okres trwania umowy, poprzez rozliczenie na zasadach określonych w pkt 5.3.17.

17. STAWKI DO ROZLICZEŃ ODBIORCÓW, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. a)

17.1. W rozliczeniach za świadczoną usługę dystrybucji paliw gazowych dla Odbiorców, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. a), w okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 czerwca 2024 r., Operator stosuje stawki opłat wymienione w tabelach w pkt 17.3. (art. 3 ust. 7 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. f)).

17.2. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 17, do rozliczeń odbiorców uprawnionych stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

17.3. Stawki opłat dystrybucyjnych stosowane w okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 czerwca 2024 r. w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w pkt 17.1.:

17.3.1. Dla obszaru taryfowego gdańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0 GD	–	–	5,880
W-1.1 GD	3,85	–	5,434
W-1.2 GD	4,37	–	5,434
W-2.1 GD	10,28	–	4,225
W-2.2 GD	10,94	–	4,225
W-3.6 GD	34,80	–	3,642
W-3.9 GD	36,44	–	3,642
W-4 GD	187,54	–	3,457
W-5.1 GD	–	0,565	2,416
W-5.2 GD	–	0,612	2,416
W-6A.1 GD	–	0,684	2,405
W-6A.2 GD	–	0,723	2,405
W-6B.1 GD	–	0,669	2,400
W-6B.2 GD	–	0,705	2,400
W-7A.1 GD	–	0,656	1,765
W-7A.2 GD	–	0,682	1,765
W-7B.1 GD	–	0,641	1,748
W-7B.2 GD	–	0,670	1,748
W-8s.1 GD	–	0,639	1,743
W-8s.2 GD	–	0,667	1,743
W-8.1 GD	–	0,448	0,824
W-8.2 GD	–	0,456	0,824
W-9.1 GD	–	0,434	0,813
W-9.2 GD	–	0,444	0,813
W-10.1 GD	–	0,424	0,810

W-10.2 GD	–	0,429	0,810
W-11.1 GD	–	0,311	0,457
W-11.2 GD	–	0,313	0,457
W-12.1 GD	–	0,249	0,421
W-12.2 GD	–	0,250	0,421
W-13.1 GD	–	0,188	0,385
W-13.2 GD	–	0,189	0,385

17.3.2. Dla obszaru taryfowego poznańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0 PO	–	–	5,402
W-1.1 PO	4,15	–	4,801
W-1.2 PO	4,30	–	4,801
W-2.1 PO	9,59	–	3,620
W-2.2 PO	9,74	–	3,620
W-3.6 PO	31,47	–	3,506
W-3.9 PO	31,98	–	3,506
W-4 PO	174,27	–	3,349
W-5.1 PO	–	0,497	2,036
W-5.2 PO	–	0,545	2,036
W-6A.1 PO	–	0,481	2,032
W-6A.2 PO	–	0,518	2,032
W-6B.1 PO	–	0,478	2,029
W-6B.2 PO	–	0,515	2,029
W-7A.1 PO	–	0,470	1,678
W-7A.2 PO	–	0,497	1,678
W-7B.1 PO	–	0,421	1,344
W-7B.2 PO	–	0,449	1,344
W-8s.1 PO	–	0,465	1,672
W-8s.2 PO	–	0,492	1,672
W-8.1 PO	–	0,354	0,588
W-8.2 PO	–	0,379	0,588
W-9.1 PO	–	0,339	0,526
W-9.2 PO	–	0,352	0,526
W-10.1 PO	–	0,324	0,473
W-10.2 PO	–	0,328	0,473
W-11.1 PO	–	0,311	0,457
W-11.2 PO	–	0,313	0,457
W-12.1 PO	–	0,249	0,421
W-12.2 PO	–	0,250	0,421
W-13.1 PO	–	0,188	0,385
W-13.2 PO	–	0,189	0,385
Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-0 PO	–	–	4,291
Lw-1.1 PO	3,68	–	4,004
Lw-1.2 PO	3,86	–	4,004
Lw-2.1 PO	7,78	–	3,106
Lw-2.2 PO	7,95	–	3,106
Lw-3.6 PO	19,64	–	2,987
Lw-3.9 PO	20,11	–	2,987
Lw-4 PO	96,96	–	2,785
Lw-5.1 PO	–	0,297	1,591
Lw-5.2 PO	–	0,325	1,591
Lw-6.1 PO	–	0,290	1,580
Lw-6.2 PO	–	0,313	1,580
Lw-7A.1 PO	–	0,267	1,517
Lw-7A.2 PO	–	0,283	1,517
Lw-7B.1 PO	–	0,255	1,366
Lw-8.1 PO	–	0,246	1,267
Lw-8.2 PO	–	0,264	1,267
Lw-9.1 PO	–	0,215	1,065
Lw-9.2 PO	–	0,233	1,065
Lw-10.1 PO	–	0,170	0,311
Lw-10.2 PO	–	0,173	0,311
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-0 PO	–	–	4,768
Ls-1.1 PO	3,68	–	4,561
Ls-1.2 PO	3,86	–	4,561

Ls-2.1 PO	7,78	–	3,539
Ls-2.2 PO	7,95	–	3,539
Ls-3.6 PO	19,64	–	3,404
Ls-3.9 PO	20,11	–	3,404
Ls-4 PO	96,98	–	3,172
Ls-5.1 PO	–	0,337	1,812
Ls-5.2 PO	–	0,368	1,812
Ls-6.1 PO	–	0,329	1,800
Ls-6.2 PO	–	0,356	1,800
Ls-7.1 PO	–	0,303	1,727
Ls-7.2 PO	–	0,322	1,727

17.3.3. Dla obszaru taryfowego tarnowskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0 TA	–	–	5,338
W-1.1 TA	3,55	–	5,376
W-1.2 TA	4,44	–	5,376
W-2.1 TA	9,04	–	3,910
W-2.2 TA	9,90	–	3,910
W-3.6 TA	34,90	–	2,931
W-3.9 TA	37,49	–	2,931
W-4 TA	194,95	–	2,873
W-5.1 TA	–	0,505	2,605
W-5.2 TA	–	0,550	2,605
W-6A.1 TA	–	0,464	2,454
W-6A.2 TA	–	0,505	2,454
W-6B.1 TA	–	0,459	2,451
W-6B.2 TA	–	0,501	2,451
W-7A.1 TA	–	0,439	1,805
W-7A.2 TA	–	0,466	1,805
W-7B.1 TA	–	0,436	1,802
W-7B.2 TA	–	0,463	1,802
W-8s.1 TA	–	0,417	1,266
W-8s.2 TA	–	0,445	1,266
W-8.1 TA	–	0,397	0,937
W-8.2 TA	–	0,408	0,937
W-9.1 TA	–	0,365	0,830
W-9.2 TA	–	0,377	0,830
W-10.1 TA	–	0,317	0,547
W-10.2 TA	–	0,323	0,547
W-11.1 TA	–	0,311	0,457
W-11.2 TA	–	0,313	0,457
W-12.1 TA	–	0,249	0,421
W-12.2 TA	–	0,250	0,421
W-13.1 TA	–	0,188	0,385
W-13.2 TA	–	0,189	0,385

17.3.4. Dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0 WA	–	–	4,733
W-1.1 WA	3,82	–	4,504
W-1.2 WA	4,51	–	4,504
W-2.1 WA	11,43	–	2,832
W-2.2 WA	11,75	–	2,832
W-3.6 WA	40,20	–	2,497
W-3.9 WA	42,52	–	2,497
W-4 WA	223,20	–	2,465
W-5.1 WA	–	0,614	1,754
W-5.2 WA	–	0,659	1,754
W-6A.1 WA	–	0,588	1,584
W-6A.2 WA	–	0,626	1,584
W-6B.1 WA	–	0,540	1,565
W-6B.2 WA	–	0,576	1,565
W-7A.1 WA	–	0,528	1,119
W-7A.2 WA	–	0,556	1,119
W-7B.1 WA	–	0,489	1,029

W-7B.2 WA	–	0,518	1,029
W-8s.1 WA	–	0,487	1,027
W-8s.2 WA	–	0,516	1,027
W-8.1 WA	–	0,315	0,610
W-8.2 WA	–	0,344	0,610
W-9.1 WA	–	0,270	0,551
W-9.2 WA	–	0,279	0,551
W-10.1 WA	–	0,244	0,531
W-10.2 WA	–	0,248	0,531
W-11.1 WA	–	0,226	0,457
W-11.2 WA	–	0,227	0,457
W-12.1 WA	–	0,216	0,421
W-12.2 WA	–	0,217	0,421
W-13.1 WA	–	0,188	0,385
W-13.2 WA	–	0,189	0,385

17.3.5. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0 WR	–	–	5,735
W-1.1 WR	4,64	–	4,535
W-1.2 WR	5,45	–	4,535
W-2.1 WR	10,07	–	3,779
W-2.2 WR	11,52	–	3,779
W-3.6 WR	32,76	–	3,512
W-3.9 WR	35,23	–	3,512
W-4 WR	158,16	–	3,502
W-5.1 WR	–	0,496	1,833
W-5.2 WR	–	0,545	1,833
W-6A.1 WR	–	0,528	1,830
W-6A.2 WR	–	0,565	1,830
W-6B.1 WR	–	0,525	1,826
W-6B.2 WR	–	0,562	1,826
W-7A.1 WR	–	0,509	1,112
W-7A.2 WR	–	0,537	1,112
W-7B.1 WR	–	0,452	0,922
W-7B.2 WR	–	0,481	0,922
W-8s.1 WR	–	0,450	0,917
W-8s.2 WR	–	0,479	0,917
W-8.1 WR	–	0,446	0,868
W-8.2 WR	–	0,476	0,868
W-9.1 WR	–	0,417	0,764
W-9.2 WR	–	0,426	0,764
W-10.1 WR	–	0,318	0,612
W-10.2 WR	–	0,324	0,612
W-11.1 WR	–	0,311	0,457
W-11.2 WR	–	0,313	0,457
W-12.1 WR	–	0,249	0,421
W-12.2 WR	–	0,250	0,421
W-13.1 WR	–	0,188	0,385
W-13.2 WR	–	0,189	0,385
Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-0 WR	–	–	4,459
Lw-1.1 WR	3,88	–	3,068
Lw-1.2 WR	4,67	–	3,068
Lw-2.1 WR	10,01	–	2,727
Lw-2.2 WR	10,78	–	2,727
Lw-3.6 WR	26,96	–	2,626
Lw-3.9 WR	29,34	–	2,626
Lw-4 WR	131,42	–	2,402
Lw-5.1 WR	–	0,344	1,424
Lw-5.2 WR	–	0,390	1,424
Lw-6.1 WR	–	0,478	1,028
Lw-6.2 WR	–	0,514	1,028
Lw-7A.1 WR	–	0,435	0,969
Lw-7A.2 WR	–	0,463	0,969
Lw-7B.1 WR	–	0,435	0,966
Lw-7B.2 WR	–	0,463	0,966
Lw-8.1 WR	–	0,435	0,934

Lw-8.2 WR	–	0,463	0,934
Lw-9.1 WR	–	0,427	0,813
Lw-9.2 WR	–	0,437	0,813
Lw-10.1 WR	–	0,284	0,432
Lw-10.2 WR	–	0,287	0,432
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-0 WR	–	–	4,996
Ls-1.1 WR	3,88	–	3,494
Ls-1.2 WR	4,67	–	3,494
Ls-2.1 WR	10,01	–	3,104
Ls-2.2 WR	10,78	–	3,104
Ls-3.6 WR	26,96	–	2,993
Ls-3.9 WR	29,35	–	2,993
Ls-4 WR	131,42	–	2,736
Ls-5.1 WR	–	0,392	1,623
Ls-5.2 WR	–	0,438	1,623
Ls-6.1 WR	–	0,545	1,167
Ls-6.2 WR	–	0,580	1,167
Ls-7.1 WR	–	0,495	1,102
Ls-7.2 WR	–	0,524	1,102

17.3.6. Dla obszaru taryfowego zabrzańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0 ZA	–	–	6,033
W-1.1 ZA	4,21	–	5,576
W-1.2 ZA	4,87	–	5,576
W-2.1 ZA	8,94	–	4,401
W-2.2 ZA	9,91	–	4,401
W-3.6 ZA	23,42	–	3,960
W-3.9 ZA	25,44	–	3,960
W-4 ZA	165,20	–	3,440
W-5.1 ZA	–	0,612	1,760
W-5.2 ZA	–	0,656	1,760
W-6A.1 ZA	–	0,577	1,748
W-6A.2 ZA	–	0,615	1,748
W-6B.1 ZA	–	0,574	1,744
W-6B.2 ZA	–	0,612	1,744
W-7A.1 ZA	–	0,519	1,638
W-7A.2 ZA	–	0,548	1,638
W-7B.1 ZA	–	0,489	1,579
W-7B.2 ZA	–	0,518	1,579
W-8s.1 ZA	–	0,487	1,577
W-9.2 ZA	–	0,357	0,726
W-10.1 ZA	–	0,352	0,724
W-10.2 ZA	–	0,353	0,724
W-11.1 ZA	–	0,311	0,457
W-11.2 ZA	–	0,313	0,457
W-12.1 ZA	–	0,249	0,421
W-12.2 ZA	–	0,250	0,421
W-13.1 ZA	–	0,188	0,385
W-13.2 ZA	–	0,189	0,385

ZAŁĄCZNIK DO TARYFY NR 12 DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.¹

Prezentowane stawki opłat brutto mają charakter poglądowy i nie stanowią oferty handlowej w rozumieniu art. 66 § 1 Kodeksu Cywilnego. Jednocześnie informujemy, że ze względu na zaokrąglenia wynikające z ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1570, z późn. zm.) mogą się różnić od stawek opłat brutto wynikających z faktury.

Wysokość stawek opłat (netto i brutto) dla odbiorców pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej (załącznik stanowi spełnienie obowiązku informacyjnego wynikającego z ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 2759, z późn. zm.)).

(...)

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

(...)

5.1.9. Opłata za wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w punkcie 5.1.8., do każdego Miejsca odbioru wynosi:

- a) w grupach taryfowych od W-0 do W-4, od Lw-0 do Lw-4 oraz od Ls-0 do Ls-4 – 186,20 zł netto (**229,03 zł brutto**),
b) w pozostałych grupach taryfowych – 335,14 zł netto (**412,22 zł brutto**),

(...)

6. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH

6.1. Stawki opłat dystrybucyjnych, z zastrzeżeniem pkt 6.2 (...) oraz pkt. 17.3., przedstawiają poniższe tabele:

6.1.1. Dla obszaru taryfowego gdańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat					
	Stawka opłaty stałej				Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m-c]		[gr/(kWh/h)za h]		[gr/kWh]	
	Dla gazu wysokometanowego E					
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
W-0_GD	-	-	-	-	7,722	9,498
W-1.1_GD	4,98	6,13	-	-	6,839	8,412
W-1.2_GD	5,65	6,95	-	-	6,839	8,412
W-2.1_GD	13,31	16,37	-	-	5,317	6,540
W-2.2_GD	14,17	17,43	-	-	5,317	6,540
W-3.6_GD	45,06	55,42	-	-	4,582	5,636
W-3.9_GD	47,18	58,03	-	-	4,582	5,636
W-4_GD	242,82	298,67	-	-	4,350	5,351
W-5.1_GD	-	-	0,732	0,900	3,040	3,739
W-5.2_GD	-	-	0,793	0,975	3,040	3,739
W-6A.1_GD	-	-	0,886	1,090	3,026	3,722
W-6A.2_GD	-	-	0,936	1,151	3,026	3,722
W-6B.1_GD	-	-	0,866	1,065	3,020	3,715
W-6B.2_GD	-	-	0,913	1,123	3,020	3,715
W-7A.1_GD	-	-	0,849	1,044	2,221	2,732
W-7A.2_GD	-	-	0,883	1,086	2,221	2,732
W-7B.1_GD	-	-	0,830	1,021	2,199	2,705
W-7B.2_GD	-	-	0,867	1,066	2,199	2,705
W-8s.1_GD	-	-	0,827	1,017	2,193	2,697
W-8s.2_GD	-	-	0,863	1,061	2,193	2,697
W-8.1_GD	-	-	0,580	0,713	1,037	1,276
W-8.2_GD	-	-	0,590	0,726	1,037	1,276
W-9.1_GD	-	-	0,562	0,691	1,023	1,258
W-9.2_GD	-	-	0,575	0,707	1,023	1,258
W-10.1_GD	-	-	0,549	0,675	1,019	1,253
W-10.2_GD	-	-	0,556	0,684	1,019	1,253
W-11.1_GD	-	-	0,402	0,494	0,576	0,708
W-11.2_GD	-	-	0,405	0,498	0,576	0,708
W-12.1_GD	-	-	0,322	0,396	0,530	0,652
W-12.2_GD	-	-	0,323	0,397	0,530	0,652
W-13.1_GD	-	-	0,243	0,299	0,484	0,595
W-13.2_GD	-	-	0,244	0,300	0,484	0,595

6.1.2. Dla obszaru taryfowego poznańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat					
	Stawka opłaty stałej				Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m-c]		[gr/(kWh/h)za h]		[gr/kWh]	
	Dla gazu wysokometanowego E					
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
W-0_PO	-	-	-	-	6,966	8,568
W-1.1_PO	5,38	6,62	-	-	6,041	7,430
W-1.2_PO	5,57	6,85	-	-	6,041	7,430
W-2.1_PO	12,42	15,28	-	-	4,555	5,603
W-2.2_PO	12,61	15,51	-	-	4,555	5,603
W-3.6_PO	40,75	50,12	-	-	4,411	5,426
W-3.9_PO	41,41	50,93	-	-	4,411	5,426
W-4_PO	225,63	277,52	-	-	4,214	5,183
W-5.1_PO	-	-	0,643	0,791	2,562	3,151
W-5.2_PO	-	-	0,705	0,867	2,562	3,151
W-6A.1_PO	-	-	0,623	0,766	2,557	3,145
W-6A.2_PO	-	-	0,671	0,825	2,557	3,145
W-6B.1_PO	-	-	0,619	0,761	2,553	3,140
W-6B.2_PO	-	-	0,667	0,820	2,553	3,140
W-7A.1_PO	-	-	0,608	0,748	2,111	2,597
W-7A.2_PO	-	-	0,643	0,791	2,111	2,597
W-7B.1_PO	-	-	0,545	0,670	1,691	2,080
W-7B.2_PO	-	-	0,582	0,716	1,691	2,080
W-8s.1_PO	-	-	0,602	0,740	2,104	2,588
W-8s.2_PO	-	-	0,637	0,784	2,104	2,588
W-8.1_PO	-	-	0,459	0,565	0,740	0,910
W-8.2_PO	-	-	0,491	0,604	0,740	0,910
W-9.1_PO	-	-	0,439	0,540	0,662	0,814
W-9.2_PO	-	-	0,456	0,561	0,662	0,814

W-10.1_PO	–	–	0,419	0,515	0,595	0,732
W-10.2_PO	–	–	0,425	0,523	0,595	0,732
W-11.1_PO	–	–	0,402	0,494	0,576	0,708
W-11.2_PO	–	–	0,405	0,498	0,576	0,708
W-12.1_PO	–	–	0,322	0,396	0,530	0,652
W-12.2_PO	–	–	0,323	0,397	0,530	0,652
W-13.1_PO	–	–	0,243	0,299	0,484	0,595
W-13.2_PO	–	–	0,244	0,300	0,484	0,595
Dla gazu zaazotowanego Lw						
Lw-0_PO	–	–	–	–	5,550	6,827
Lw-1.1_PO	4,77	5,87	–	–	5,039	6,198
Lw-1.2_PO	4,99	6,14	–	–	5,039	6,198
Lw-2.1_PO	10,07	12,39	–	–	3,908	4,807
Lw-2.2_PO	10,30	12,67	–	–	3,908	4,807
Lw-3.6_PO	25,43	31,28	–	–	3,759	4,624
Lw-3.9_PO	26,03	32,02	–	–	3,759	4,624
Lw-4_PO	125,54	154,41	–	–	3,505	4,311
Lw-5.1_PO	–	–	0,384	0,472	2,002	2,462
Lw-5.2_PO	–	–	0,420	0,517	2,002	2,462
Lw-6.1_PO	–	–	0,376	0,462	1,988	2,445
Lw-6.2_PO	–	–	0,405	0,498	1,988	2,445
Lw-7A.1_PO	–	–	0,346	0,426	1,909	2,348
Lw-7A.2_PO	–	–	0,366	0,450	1,909	2,348
Lw-7B.1_PO	–	–	0,330	0,406	1,719	2,114
Lw-7B.2_PO	–	–	0,352	0,433	1,719	2,114
Lw-8.1_PO	–	–	0,319	0,392	1,594	1,961
Lw-8.2_PO	–	–	0,341	0,419	1,594	1,961
Lw-9.1_PO	–	–	0,278	0,342	1,340	1,648
Lw-9.2_PO	–	–	0,302	0,371	1,340	1,648
Lw-10.1_PO	–	–	0,220	0,271	0,391	0,481
Lw-10.2_PO	–	–	0,224	0,276	0,391	0,481
Dla gazu zaazotowanego Ls						
Ls-0_PO	–	–	–	–	6,204	7,631
Ls-1.1_PO	4,77	5,87	–	–	5,740	7,060
Ls-1.2_PO	4,99	6,14	–	–	5,740	7,060
Ls-2.1_PO	10,07	12,39	–	–	4,454	5,478
Ls-2.2_PO	10,30	12,67	–	–	4,454	5,478
Ls-3.6_PO	25,43	31,28	–	–	4,284	5,269
Ls-3.9_PO	26,03	32,02	–	–	4,284	5,269
Ls-4_PO	125,56	154,44	–	–	3,991	4,909
Ls-5.1_PO	–	–	0,436	0,536	2,280	2,804
Ls-5.2_PO	–	–	0,477	0,587	2,280	2,804
Ls-6.1_PO	–	–	0,426	0,524	2,265	2,786
Ls-6.2_PO	–	–	0,461	0,567	2,265	2,786
Ls-7.1_PO	–	–	0,393	0,483	2,174	2,674
Ls-7.2_PO	–	–	0,417	0,513	2,174	2,674

6.1.3. Dla obszaru taryfowego tarnowskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat					
	Stawka opłaty stałej				Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m-c]		[gr/(kWh/h)za h]		[gr/kWh]	
	Dla gazu wysokometanowego E					
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
W-0_TA	–	–	–	–	6,899	8,486
W-1.1_TA	4,60	5,66	–	–	6,764	8,320
W-1.2_TA	5,75	7,07	–	–	6,764	8,320
W-2.1_TA	11,70	14,39	–	–	4,920	6,052
W-2.2_TA	12,81	15,76	–	–	4,920	6,052
W-3.6_TA	45,19	55,58	–	–	3,689	4,537
W-3.9_TA	48,54	59,70	–	–	3,689	4,537
W-4_TA	252,42	310,48	–	–	3,615	4,446
W-5.1_TA	–	–	0,654	0,804	3,278	4,032
W-5.2_TA	–	–	0,712	0,876	3,278	4,032
W-6A.1_TA	–	–	0,601	0,739	3,088	3,798
W-6A.2_TA	–	–	0,654	0,804	3,088	3,798
W-6B.1_TA	–	–	0,594	0,731	3,084	3,793
W-6B.2_TA	–	–	0,649	0,798	3,084	3,793
W-7A.1_TA	–	–	0,569	0,700	2,271	2,793
W-7A.2_TA	–	–	0,603	0,742	2,271	2,793
W-7B.1_TA	–	–	0,564	0,694	2,268	2,790
W-7B.2_TA	–	–	0,600	0,738	2,268	2,790

W-8s.1 TA	–	–	0,540	0,664	1,593	1,959
W-8s.2 TA	–	–	0,576	0,708	1,593	1,959
W-8.1 TA	–	–	0,514	0,632	1,179	1,450
W-8.2 TA	–	–	0,528	0,649	1,179	1,450
W-9.1 TA	–	–	0,473	0,582	1,044	1,284
W-9.2 TA	–	–	0,488	0,600	1,044	1,284
W-10.1 TA	–	–	0,411	0,506	0,689	0,847
W-10.2 TA	–	–	0,418	0,514	0,689	0,847
W-11.1 TA	–	–	0,402	0,494	0,576	0,708
W-11.2 TA	–	–	0,405	0,498	0,576	0,708
W-12.1 TA	–	–	0,322	0,396	0,530	0,652
W-12.2 TA	–	–	0,323	0,397	0,530	0,652
W-13.1 TA	–	–	0,243	0,299	0,484	0,595
W-13.2 TA	–	–	0,244	0,300	0,484	0,595

6.1.4. Dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat					
	Stawka opłaty stałej				Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m-c]		[gr/(kWh/h)za h]		[gr/kWh]	
	Dla gazu wysokometanowego E					
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
W-0 WA	–	–	–	–	6,356	7,818
W-1.1 WA	4,95	6,09	–	–	5,668	6,972
W-1.2 WA	5,84	7,18	–	–	5,668	6,972
W-2.1 WA	14,80	18,20	–	–	3,565	4,385
W-2.2 WA	15,22	18,72	–	–	3,565	4,385
W-3.6 WA	52,05	64,02	–	–	3,142	3,865
W-3.9 WA	55,06	67,72	–	–	3,142	3,865
W-4 WA	288,99	355,46	–	–	3,103	3,817
W-5.1 WA	–	–	0,795	0,978	2,207	2,715
W-5.2 WA	–	–	0,854	1,050	2,207	2,715
W-6A.1 WA	–	–	0,762	0,937	1,993	2,451
W-6A.2 WA	–	–	0,811	0,998	1,993	2,451
W-6B.1 WA	–	–	0,699	0,860	1,969	2,422
W-6B.2 WA	–	–	0,746	0,918	1,969	2,422
W-7A.1 WA	–	–	0,684	0,841	1,408	1,732
W-7A.2 WA	–	–	0,720	0,886	1,408	1,732
W-7B.1 WA	–	–	0,633	0,779	1,295	1,593
W-7B.2 WA	–	–	0,671	0,825	1,295	1,593
W-8s.1 WA	–	–	0,631	0,776	1,292	1,589
W-8s.2 WA	–	–	0,668	0,822	1,292	1,589
W-8.1 WA	–	–	0,408	0,502	0,767	0,943
W-8.2 WA	–	–	0,445	0,547	0,767	0,943
W-9.1 WA	–	–	0,350	0,431	0,694	0,854
W-9.2 WA	–	–	0,362	0,445	0,694	0,854
W-10.1 WA	–	–	0,316	0,389	0,668	0,822
W-10.2 WA	–	–	0,321	0,395	0,668	0,822
W-11.1 WA	–	–	0,292	0,359	0,576	0,708
W-11.2 WA	–	–	0,293	0,360	0,576	0,708
W-12.1 WA	–	–	0,280	0,344	0,530	0,652
W-12.2 WA	–	–	0,281	0,346	0,530	0,652
W-13.1 WA	–	–	0,243	0,299	0,484	0,595
W-13.2 WA	–	–	0,244	0,300	0,484	0,595

6.1.5. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat					
	Stawka opłaty stałej				Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m-c]		[gr/(kWh/h)za h]		[gr/kWh]	
	Dla gazu wysokometanowego E					
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
W-0 WR	–	–	–	–	7,345	9,034
W-1.1 WR	6,01	7,39	–	–	5,706	7,018
W-1.2 WR	7,05	8,67	–	–	5,706	7,018
W-2.1 WR	13,04	16,04	–	–	4,756	5,850
W-2.2 WR	14,92	18,35	–	–	4,756	5,850
W-3.6 WR	42,41	52,16	–	–	4,420	5,437
W-3.9 WR	45,61	56,10	–	–	4,420	5,437
W-4 WR	204,77	251,87	–	–	4,407	5,421
W-5.1 WR	–	–	0,642	0,790	2,306	2,836
W-5.2 WR	–	–	0,705	0,867	2,306	2,836
W-6A.1 WR	–	–	0,684	0,841	2,303	2,833
W-6A.2 WR	–	–	0,732	0,900	2,303	2,833

W-6B.1 WR	–	–	0,680	0,836	2,298	2,827
W-6B.2 WR	–	–	0,728	0,895	2,298	2,827
W-7A.1 WR	–	–	0,659	0,811	1,399	1,721
W-7A.2 WR	–	–	0,696	0,856	1,399	1,721
W-7B.1 WR	–	–	0,585	0,720	1,160	1,427
W-7B.2 WR	–	–	0,623	0,766	1,160	1,427
W-8s.1 WR	–	–	0,583	0,717	1,154	1,419
W-8s.2 WR	–	–	0,620	0,763	1,154	1,419
W-8.1 WR	–	–	0,577	0,710	1,092	1,343
W-8.2 WR	–	–	0,617	0,759	1,092	1,343
W-9.1 WR	–	–	0,540	0,664	0,961	1,182
W-9.2 WR	–	–	0,552	0,679	0,961	1,182
W-10.1 WR	–	–	0,412	0,507	0,770	0,947
W-10.2 WR	–	–	0,419	0,515	0,770	0,947
W-11.1 WR	–	–	0,402	0,494	0,576	0,708
W-11.2 WR	–	–	0,405	0,498	0,576	0,708
W-12.1 WR	–	–	0,322	0,396	0,530	0,652
W-12.2 WR	–	–	0,323	0,397	0,530	0,652
W-13.1 WR	–	–	0,243	0,299	0,484	0,595
W-13.2 WR	–	–	0,244	0,300	0,484	0,595
Dla gazu zaazotowanego Lw						
Lw-0 WR	–	–	–	–	5,813	7,150
Lw-1.1 WR	5,03	6,19	–	–	3,861	4,749
Lw-1.2 WR	6,05	7,44	–	–	3,861	4,749
Lw-2.1 WR	12,96	15,94	–	–	3,431	4,220
Lw-2.2 WR	13,96	17,17	–	–	3,431	4,220
Lw-3.6 WR	34,91	42,94	–	–	3,305	4,065
Lw-3.9 WR	37,98	46,72	–	–	3,305	4,065
Lw-4 WR	170,16	209,30	–	–	3,023	3,718
Lw-5.1 WR	–	–	0,445	0,547	1,792	2,204
Lw-5.2 WR	–	–	0,505	0,621	1,792	2,204
Lw-6.1 WR	–	–	0,619	0,761	1,293	1,590
Lw-6.2 WR	–	–	0,666	0,819	1,293	1,590
Lw-7A.1 WR	–	–	0,529	0,651	1,148	1,412
Lw-7A.2 WR	–	–	0,563	0,692	1,148	1,412
Lw-7B.1 WR	–	–	0,529	0,651	1,144	1,407
Lw-7B.2 WR	–	–	0,563	0,692	1,144	1,407
Lw-8.1 WR	–	–	0,563	0,692	1,175	1,445
Lw-8.2 WR	–	–	0,600	0,738	1,175	1,445
Lw-9.1 WR	–	–	0,553	0,680	1,023	1,258
Lw-9.2 WR	–	–	0,565	0,695	1,023	1,258
Lw-10.1 WR	–	–	0,368	0,453	0,543	0,668
Lw-10.2 WR	–	–	0,371	0,456	0,543	0,668
Dla gazu zaazotowanego Ls						
Ls-0 WR	–	–	–	–	6,542	8,047
Ls-1.1 WR	5,03	6,19	–	–	4,397	5,408
Ls-1.2 WR	6,05	7,44	–	–	4,397	5,408
Ls-2.1 WR	12,96	15,94	–	–	3,906	4,804
Ls-2.2 WR	13,96	17,17	–	–	3,906	4,804
Ls-3.6 WR	34,91	42,94	–	–	3,766	4,632
Ls-3.9 WR	38,01	46,75	–	–	3,766	4,632
Ls-4 WR	170,16	209,30	–	–	3,443	4,235
Ls-5.1 WR	–	–	0,508	0,625	2,042	2,512
Ls-5.2 WR	–	–	0,568	0,699	2,042	2,512
Ls-6.1 WR	–	–	0,705	0,867	1,468	1,806
Ls-6.2 WR	–	–	0,751	0,924	1,468	1,806
Ls-7.1 WR	–	–	0,641	0,788	1,386	1,705
Ls-7.2 WR	–	–	0,679	0,835	1,386	1,705

6.1.6. Dla obszaru taryfowego zabrzańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat					
	Stawka opłaty stałej				Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m-c]		[gr/(kWh/h)za h]		[gr/kWh]	
	Dla gazu wysokometanowego E					
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
W-0 ZA	–	–	–	–	7,587	9,332
W-1.1 ZA	5,45	6,70	–	–	7,016	8,630
W-1.2 ZA	6,31	7,76	–	–	7,016	8,630
W-2.1 ZA	11,58	14,24	–	–	5,539	6,813
W-2.2 ZA	12,84	15,79	–	–	5,539	6,813
W-3.6 ZA	30,32	37,29	–	–	4,983	6,129

W-3.9_ZA	32,94	40,52	-	-	4,983	6,129
W-4_ZA	213,90	263,10	-	-	4,328	5,323
W-5.1_ZA	-	-	0,793	0,975	2,215	2,724
W-5.2_ZA	-	-	0,849	1,044	2,215	2,724
W-6A.1_ZA	-	-	0,747	0,919	2,199	2,705
W-6A.2_ZA	-	-	0,796	0,979	2,199	2,705
W-6B.1_ZA	-	-	0,744	0,915	2,194	2,699
W-6B.2_ZA	-	-	0,793	0,975	2,194	2,699
W-7A.1_ZA	-	-	0,672	0,827	2,062	2,536
W-7A.2_ZA	-	-	0,710	0,873	2,062	2,536
W-7B.1_ZA	-	-	0,633	0,779	1,987	2,444
W-7B.2_ZA	-	-	0,671	0,825	1,987	2,444
W-8s.1_ZA	-	-	0,631	0,776	1,985	2,442
W-8s.2_ZA	-	-	0,668	0,822	1,985	2,442
W-8.1_ZA	-	-	0,490	0,603	1,119	1,376
W-8.2_ZA	-	-	0,504	0,620	1,119	1,376
W-9.1_ZA	-	-	0,459	0,565	0,914	1,124
W-9.2_ZA	-	-	0,462	0,568	0,914	1,124
W-10.1_ZA	-	-	0,456	0,561	0,912	1,122
W-10.2_ZA	-	-	0,457	0,562	0,912	1,122
W-11.1_ZA	-	-	0,402	0,494	0,576	0,708
W-11.2_ZA	-	-	0,405	0,498	0,576	0,708
W-12.1_ZA	-	-	0,322	0,396	0,530	0,652
W-12.2_ZA	-	-	0,323	0,397	0,530	0,652
W-13.1_ZA	-	-	0,243	0,299	0,484	0,595
W-13.2_ZA	-	-	0,244	0,300	0,484	0,595

(...)

6.2 Stawki opłat dystrybucyjnych dla Odbiorców przyłączonych do sieci nabytej w 2022 r. przez Operatora od przedsiębiorstwa prowadzącego działalność w zakresie przesyłania paliw gazowych w tarnowskim obszarze taryfowym przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Stawki opłat			
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej	
	[gr/(kWh/h)za h]		[gr/kWh]	
	netto	brutto	netto	brutto
W-8.1_TA	0,1908	0,2347	0,3537	0,4351
W-8.2_TA	0,1908	0,2347	0,3537	0,4351
W-9.1_TA	0,1908	0,2347	0,3132	0,3852
W-9.2_TA	0,1908	0,2347	0,3132	0,3852
W-10.1_TA	0,1908	0,2347	0,2067	0,2542
W-10.2_TA	0,1908	0,2347	0,2067	0,2542
W-11.1_TA	0,1908	0,2347	0,1728	0,2125
W-11.2_TA	0,1908	0,2347	0,1728	0,2125
W-12.1_TA	0,1908	0,2347	0,1590	0,1956
W-12.2_TA	0,1908	0,2347	0,1590	0,1956
W-13.1_TA	0,1908	0,2347	0,1452	0,1786
W-13.2_TA	0,1908	0,2347	0,1452	0,1786

(...)

9. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH

(...)

9.6. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
1.1	do 110 kWh/h włącznie	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 93,10 zł netto (114,51 zł brutto), rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
1.2	powyżej 110 kWh/h	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 167,58 zł netto (206,12 zł brutto), rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
2.	Założenie nowych plomb na Układzie pomiarowo-rozliczeniowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych:	
2.1	do 110 kWh/h włącznie	130,33 zł netto (160,31 zł brutto)
2.2	powyżej 110 kWh/h	159,67 zł netto (196,39 zł brutto)

3.	Sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez Operatora nowych plomb Operatora na kurku głównym, w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	350,65 zł netto (431,30 zł brutto)
4.	Poddanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia:	
4.1	do 110 kWh/h włącznie	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 93,10 zł netto (114,51 zł brutto) rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
4.2	powyżej 110 kWh/h	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 167,58 zł netto (206,12 zł brutto) rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	1 276,92 zł netto (1 570,61 zł brutto)

(...)

10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

10.1. Za usługi wykonywane przez Operatora na zlecenie Odbiorców ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa usługi	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego w Miejscu odbioru:	
	do 110 kWh/h włącznie	93,10 zł netto (114,51 zł brutto)
	powyżej 110 kWh/h	167,58 zł netto (206, 12 zł brutto)
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	do 110 kWh/h włącznie	163,51 zł netto (201,12 zł brutto)
	powyżej 110 kWh/h	273,22 zł netto (336,06 zł brutto)
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	do 110 kWh/h włącznie	Suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 93,10 zł netto (114,51 zł brutto), rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	powyżej 110 kWh/h	Suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 167,58 zł netto (206,12 zł brutto), rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowo-rozliczeniowego – opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę	
5.	Założenie plomby na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji:	
	do 110 kWh/h włącznie	130,33 zł netto (160,31 zł brutto)
	powyżej 110 kWh/h	159,80 zł netto (196,55 zł brutto)
6.	Wymiana uszkodzonego Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	do 110 kWh/h włącznie	Suma ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 93,10 zł netto (114,51 zł brutto), rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	powyżej 110 kWh/h	Suma ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 167,58 zł netto (206,12 zł brutto), rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
7.	Badanie jakości dostarczanego paliwa gazowego	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej:	
	dla grup taryfowych od W-1.1 do W-4, Lw-1.1 do Lw-4 i Ls-1.1 do Ls-4	35,83 zł netto (44,07 zł brutto), a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu opłata wynosi 11,76 zł netto (14,46 zł brutto)
	dla grup taryfowych z indeksem od 5 wzwyż	49,04 zł netto (60,31 zł brutto)

10.2. W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniony został koszt dwóch plomb Operatora. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 8,06 zł netto (**9,91 zł brutto**).

(...)

10.8. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w pkt 10.1. ppkt 1 - 7, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 32,50 zł netto (**39,98 zł brutto**), odpowiadającą ryczałtowej opłacie za dojazd do Odbiorcy.

(...)

10.11. Operator, o ile posiada techniczne możliwości, może zainstalować Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy na wniosek innego, niż określony w art. 6f ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a), Odbiorcy pobierającego paliwa gazowego w ilości nie większej niż 110 kWh/h. Zasady instalowania i demontażu Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego zawiera

Regulamin publikowany na stronie internetowej Operatora. Opłata za zainstalowanie Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego wynosi 951,00 zł netto (**1 169,73 zł brutto**).

(...)

11.8. W przypadkach konieczności montażu ponadstandardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowo-rozliczeniowy, wynikającej z innych przepisów niż ustawa przywołana w pkt 1.1. lit. a) lub wystąpienia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie z pisemnym wnioskiem i po uzyskaniu zgody Operatora na rezygnację ze standardowej szafki, podmiot ubiegający się o przyłączenie z grupy przyłączeniowej B ponosi koszt zakupu i montażu szafki ponadstandardowej, która stanowi jego własność oraz otrzymuje rabat w opłacie za przyłączenie odpowiednio: dla mocy przyłączeniowej nie większej niż 10 m³/h – 103,70 zł (**127,55 zł brutto**) i powyżej 10 m³/h – 252,20 zł netto (**310,21 zł brutto**).

(...)

11.16. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m		Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m	
	[OR] [zł]		[SP] [zł/m]	
[m ³ /h]	netto	brutto	netto	brutto
b ≤ 10	3 417,80	4 203,89	122,14	150,23
10 < b ≤ 25	3 310,00 + 80,50 * (b - 10)	4 071,30 + 99,02 * (b - 10)	152,34	187,38
25 < b ≤ 65	4 556,00 + 68,10 * (b - 25)	5 603,88 + 83,76 * (b - 25)	177,84	218,74
65 < b ≤ 300	7 337,40 + 52,70 * (b - 65)	9 025,00 + 64,82 * (b - 65)	205,52	252,79
300 < b ≤ 600	19 737,20 + 37,00 * (b - 300)	24 276,76 + 45,51 * (b - 300)	242,53	298,31
600 < b ≤ 1 000	30 874,00 + 27,30 * (b - 600)	37 975,02 + 33,58 * (b - 600)	288,71	355,11
b > 1 000	41 154,90 + 18,30 * (b - 1 000)	50 620,53 + 22,51 * (b - 1 000)	360,19	443,03

(...)

17. STAWKI DO ROZLICZEŃ ODBIORCÓW, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. a)

17.1. W rozliczeniach za świadczoną usługę dystrybucji paliw gazowych dla Odbiorców, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. a), w okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 czerwca 2024 r., Operator stosuje stawki opłat wymienione w tabelach w pkt 17.3. (art. 3 ust. 7 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. f)).

17.2. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 17, do rozliczeń odbiorców uprawnionych stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

17.3. Stawki opłat dystrybucyjnych stosowane w okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 czerwca 2024 r. w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w pkt 17.1.:

17.3.1 Dla obszaru taryfowego gdańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat					
	Stawka opłaty stałej				Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m-c]		[gr/(kWh/h)za h]		[gr/kWh]	
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
Dla gazu wysokometanowego E						
W-0 GD	-	-	-	-	5,880	7,232
W-1.1 GD	3,85	4,74	-	-	5,434	6,684
W-1.2 GD	4,37	5,38	-	-	5,434	6,684
W-2.1 GD	10,28	12,64	-	-	4,225	5,197
W-2.2 GD	10,94	13,46	-	-	4,225	5,197
W-3.6 GD	34,80	42,80	-	-	3,642	4,480
W-3.9 GD	36,44	44,82	-	-	3,642	4,480
W-4 GD	187,54	230,67	-	-	3,457	4,252
W-5.1 GD	-	-	0,565	0,695	2,416	2,972
W-5.2 GD	-	-	0,612	0,753	2,416	2,972
W-6A.1 GD	-	-	0,684	0,841	2,405	2,958
W-6A.2 GD	-	-	0,723	0,889	2,405	2,958
W-6B.1 GD	-	-	0,669	0,823	2,400	2,952
W-6B.2 GD	-	-	0,705	0,867	2,400	2,952
W-7A.1 GD	-	-	0,656	0,807	1,765	2,171
W-7A.2 GD	-	-	0,682	0,839	1,765	2,171
W-7B.1 GD	-	-	0,641	0,788	1,748	2,150
W-7B.2 GD	-	-	0,670	0,824	1,748	2,150
W-8s.1 GD	-	-	0,639	0,786	1,743	2,144
W-8s.2 GD	-	-	0,667	0,820	1,743	2,144
W-8.1 GD	-	-	0,448	0,551	0,824	1,014
W-8.2 GD	-	-	0,456	0,561	0,824	1,014
W-9.1 GD	-	-	0,434	0,534	0,813	1,000
W-9.2 GD	-	-	0,444	0,546	0,813	1,000
W-10.1 GD	-	-	0,424	0,522	0,810	0,996
W-10.2 GD	-	-	0,429	0,528	0,810	0,996
W-11.1 GD	-	-	0,311	0,383	0,457	0,562
W-11.2 GD	-	-	0,313	0,385	0,457	0,562
W-12.1 GD	-	-	0,249	0,306	0,421	0,518
W-12.2 GD	-	-	0,250	0,308	0,421	0,518
W-13.1 GD	-	-	0,188	0,231	0,385	0,474
W-13.2 GD	-	-	0,189	0,232	0,385	0,474

17.3.2 Dla obszaru taryfowego poznańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat					
	Stawka opłaty stałej				Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m-c]		[gr/(kWh/h)za h]		[gr/kWh]	
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
Dla gazu wysokometanowego E						
W-0_PO	-	-	-	-	5,402	6,644
W-1.1_PO	4,15	5,10	-	-	4,801	5,905
W-1.2_PO	4,30	5,29	-	-	4,801	5,905
W-2.1_PO	9,59	11,80	-	-	3,620	4,453
W-2.2_PO	9,74	11,98	-	-	3,620	4,453
W-3.6_PO	31,47	38,71	-	-	3,506	4,312
W-3.9_PO	31,98	39,34	-	-	3,506	4,312
W-4_PO	174,27	214,35	-	-	3,349	4,119
W-5.1_PO	-	-	0,497	0,611	2,036	2,504
W-5.2_PO	-	-	0,545	0,670	2,036	2,504
W-6A.1_PO	-	-	0,481	0,592	2,032	2,499
W-6A.2_PO	-	-	0,518	0,637	2,032	2,499
W-6B.1_PO	-	-	0,478	0,588	2,029	2,496
W-6B.2_PO	-	-	0,515	0,633	2,029	2,496
W-7A.1_PO	-	-	0,470	0,578	1,678	2,064
W-7A.2_PO	-	-	0,497	0,611	1,678	2,064
W-7B.1_PO	-	-	0,421	0,518	1,344	1,653
W-7B.2_PO	-	-	0,449	0,552	1,344	1,653
W-8s.1_PO	-	-	0,465	0,572	1,672	2,057
W-8s.2_PO	-	-	0,492	0,605	1,672	2,057
W-8.1_PO	-	-	0,354	0,435	0,588	0,723
W-8.2_PO	-	-	0,379	0,466	0,588	0,723
W-9.1_PO	-	-	0,339	0,417	0,526	0,647
W-9.2_PO	-	-	0,352	0,433	0,526	0,647
W-10.1_PO	-	-	0,324	0,399	0,473	0,582
W-10.2_PO	-	-	0,328	0,403	0,473	0,582
W-11.1_PO	-	-	0,311	0,383	0,457	0,562
W-11.2_PO	-	-	0,313	0,385	0,457	0,562
W-12.1_PO	-	-	0,249	0,306	0,421	0,518
W-12.2_PO	-	-	0,250	0,308	0,421	0,518
W-13.1_PO	-	-	0,188	0,231	0,385	0,474
W-13.2_PO	-	-	0,189	0,232	0,385	0,474
Dla gazu zaazotowanego Lw						
Lw-0_PO	-	-	-	-	4,291	5,278
Lw-1.1_PO	3,68	4,53	-	-	4,004	4,925
Lw-1.2_PO	3,86	4,75	-	-	4,004	4,925
Lw-2.1_PO	7,78	9,57	-	-	3,106	3,820
Lw-2.2_PO	7,95	9,78	-	-	3,106	3,820
Lw-3.6_PO	19,64	24,16	-	-	2,987	3,674
Lw-3.9_PO	20,11	24,74	-	-	2,987	3,674
Lw-4_PO	96,96	119,26	-	-	2,785	3,426
Lw-5.1_PO	-	-	0,297	0,365	1,591	1,957
Lw-5.2_PO	-	-	0,325	0,400	1,591	1,957
Lw-6.1_PO	-	-	0,290	0,357	1,580	1,943
Lw-6.2_PO	-	-	0,313	0,385	1,580	1,943
Lw-7A.1_PO	-	-	0,267	0,328	1,517	1,866
Lw-7A.2_PO	-	-	0,283	0,348	1,517	1,866
Lw-7B.1_PO	-	-	0,255	0,314	1,366	1,680
Lw-7B.2_PO	-	-	0,272	0,335	1,366	1,680
Lw-8.1_PO	-	-	0,246	0,303	1,267	1,558
Lw-8.2_PO	-	-	0,264	0,325	1,267	1,558
Lw-9.1_PO	-	-	0,215	0,264	1,065	1,310
Lw-9.2_PO	-	-	0,233	0,287	1,065	1,310
Lw-10.1_PO	-	-	0,170	0,209	0,311	0,383
Lw-10.2_PO	-	-	0,173	0,213	0,311	0,383
Dla gazu zaazotowanego Ls						
Ls-0_PO	-	-	-	-	4,768	5,865
Ls-1.1_PO	3,68	4,53	-	-	4,561	5,610
Ls-1.2_PO	3,86	4,75	-	-	4,561	5,610
Ls-2.1_PO	7,78	9,57	-	-	3,539	4,353
Ls-2.2_PO	7,95	9,78	-	-	3,539	4,353
Ls-3.6_PO	19,64	24,16	-	-	3,404	4,187
Ls-3.9_PO	20,11	24,74	-	-	3,404	4,187
Ls-4_PO	96,98	119,29	-	-	3,172	3,902
Ls-5.1_PO	-	-	0,337	0,415	1,812	2,229

Ls-5.2 PO	–	–	0,368	0,453	1,812	2,229
Ls-6.1 PO	–	–	0,329	0,405	1,800	2,214
Ls-6.2 PO	–	–	0,356	0,438	1,800	2,214
Ls-7.1 PO	–	–	0,303	0,373	1,727	2,124
Ls-7.2 PO	–	–	0,322	0,396	1,727	2,124

17.3.3 Dla obszaru taryfowego tarnowskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat					
	Stawka opłaty stałej				Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m-c]		[gr/(kWh/h)za h]		[gr/kWh]	
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
Dla gazu wysokometanowego E						
W-0 TA	–	–	–	–	5,338	6,566
W-1.1 TA	3,55	4,37	–	–	5,376	6,612
W-1.2 TA	4,44	5,46	–	–	5,376	6,612
W-2.1 TA	9,04	11,12	–	–	3,910	4,809
W-2.2 TA	9,90	12,18	–	–	3,910	4,809
W-3.6 TA	34,90	42,93	–	–	2,931	3,605
W-3.9 TA	37,49	46,11	–	–	2,931	3,605
W-4 TA	194,95	239,79	–	–	2,873	3,534
W-5.1 TA	-	-	0,505	0,621	2,605	3,204
W-5.2 TA	-	-	0,550	0,677	2,605	3,204
W-6A.1 TA	-	-	0,464	0,571	2,454	3,018
W-6A.2 TA	-	-	0,505	0,621	2,454	3,018
W-6B.1 TA	-	-	0,459	0,565	2,451	3,015
W-6B.2 TA	-	-	0,501	0,616	2,451	3,015
W-7A.1 TA	-	-	0,439	0,540	1,805	2,220
W-7A.2 TA	-	-	0,466	0,573	1,805	2,220
W-7B.1 TA	-	-	0,436	0,536	1,802	2,216
W-7B.2 TA	-	-	0,463	0,569	1,802	2,216
W-8s.1 TA	-	-	0,417	0,513	1,266	1,557
W-8s.2 TA	-	-	0,445	0,547	1,266	1,557
W-8.1 TA	-	-	0,397	0,488	0,937	1,153
W-8.2 TA	-	-	0,408	0,502	0,937	1,153
W-9.1 TA	-	-	0,365	0,449	0,830	1,021
W-9.2 TA	-	-	0,377	0,464	0,830	1,021
W-10.1 TA	-	-	0,317	0,390	0,547	0,673
W-10.2 TA	-	-	0,323	0,397	0,547	0,673
W-11.1 TA	-	-	0,311	0,383	0,457	0,562
W-11.2 TA	-	-	0,313	0,385	0,457	0,562
W-12.1 TA	-	-	0,249	0,306	0,421	0,518
W-12.2 TA	-	-	0,250	0,308	0,421	0,518
W-13.1 TA	-	-	0,188	0,231	0,385	0,474
W-13.2 TA	-	-	0,189	0,232	0,385	0,474

17.3.4 Dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat					
	Stawka opłaty stałej				Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m-c]		[gr/(kWh/h)za h]		[gr/kWh]	
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
Dla gazu wysokometanowego E						
W-0 WA	–	–	–	–	4,733	5,822
W-1.1 WA	3,82	4,70	–	–	4,504	5,540
W-1.2 WA	4,51	5,55	–	–	4,504	5,540
W-2.1 WA	11,43	14,06	–	–	2,832	3,483
W-2.2 WA	11,75	14,45	–	–	2,832	3,483
W-3.6 WA	40,20	49,45	–	–	2,497	3,071
W-3.9 WA	42,52	52,30	–	–	2,497	3,071
W-4 WA	223,20	274,54	–	–	2,465	3,032
W-5.1 WA	–	–	0,614	0,755	1,754	2,157
W-5.2 WA	–	–	0,659	0,811	1,754	2,157
W-6A.1 WA	–	–	0,588	0,723	1,584	1,948
W-6A.2 WA	–	–	0,626	0,770	1,584	1,948
W-6B.1 WA	–	–	0,540	0,664	1,565	1,925
W-6B.2 WA	–	–	0,576	0,708	1,565	1,925
W-7A.1 WA	–	–	0,528	0,649	1,119	1,376
W-7A.2 WA	–	–	0,556	0,684	1,119	1,376
W-7B.1 WA	–	–	0,489	0,601	1,029	1,266
W-7B.2 WA	–	–	0,518	0,637	1,029	1,266
W-8s.1 WA	–	–	0,487	0,599	1,027	1,263
W-8s.2 WA	–	–	0,516	0,635	1,027	1,263
W-8.1 WA	–	–	0,315	0,387	0,610	0,750

W-8.2 WA	–	–	0,344	0,423	0,610	0,750
W-9.1 WA	–	–	0,270	0,332	0,551	0,678
W-9.2 WA	–	–	0,279	0,343	0,551	0,678
W-10.1 WA	–	–	0,244	0,300	0,531	0,653
W-10.2 WA	–	–	0,248	0,305	0,531	0,653
W-11.1 WA	–	–	0,226	0,278	0,457	0,562
W-11.2 WA	–	–	0,227	0,279	0,457	0,562
W-12.1 WA	–	–	0,216	0,266	0,421	0,518
W-12.2 WA	–	–	0,217	0,267	0,421	0,518
W-13.1 WA	–	–	0,188	0,231	0,385	0,474
W-13.2 WA	–	–	0,189	0,232	0,385	0,474

17.3.5 Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat					
	Stawka opłaty stałej				Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m-c]		[gr/(kWh/h)za h]		[gr/kWh]	
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
Dla gazu wysokometanowego E						
W-0 WR	–	–	–	–	5,735	7,054
W-1.1 WR	4,64	5,71	–	–	4,535	5,578
W-1.2 WR	5,45	6,70	–	–	4,535	5,578
W-2.1 WR	10,07	12,39	–	–	3,779	4,648
W-2.2 WR	11,52	14,17	–	–	3,779	4,648
W-3.6 WR	32,76	40,29	–	–	3,512	4,320
W-3.9 WR	35,23	43,33	–	–	3,512	4,320
W-4 WR	158,16	194,54	–	–	3,502	4,307
W-5.1 WR	–	–	0,496	0,610	1,833	2,255
W-5.2 WR	–	–	0,545	0,670	1,833	2,255
W-6A.1 WR	–	–	0,528	0,649	1,830	2,251
W-6A.2 WR	–	–	0,565	0,695	1,830	2,251
W-6B.1 WR	–	–	0,525	0,646	1,826	2,246
W-6B.2 WR	–	–	0,562	0,691	1,826	2,246
W-7A.1 WR	–	–	0,509	0,626	1,112	1,368
W-7A.2 WR	–	–	0,537	0,661	1,112	1,368
W-7B.1 WR	–	–	0,452	0,556	0,922	1,134
W-7B.2 WR	–	–	0,481	0,592	0,922	1,134
W-8s.1 WR	–	–	0,450	0,554	0,917	1,128
W-8s.2 WR	–	–	0,479	0,589	0,917	1,128
W-8.1 WR	–	–	0,446	0,549	0,868	1,068
W-8.2 WR	–	–	0,476	0,585	0,868	1,068
W-9.1 WR	–	–	0,417	0,513	0,764	0,940
W-9.2 WR	–	–	0,426	0,524	0,764	0,940
W-10.1 WR	–	–	0,318	0,391	0,612	0,753
W-10.2 WR	–	–	0,324	0,399	0,612	0,753
W-11.1 WR	–	–	0,311	0,383	0,457	0,562
W-11.2 WR	–	–	0,313	0,385	0,457	0,562
W-12.1 WR	–	–	0,249	0,306	0,421	0,518
W-12.2 WR	–	–	0,250	0,308	0,421	0,518
W-13.1 WR	–	–	0,188	0,231	0,385	0,474
W-13.2 WR	–	–	0,189	0,232	0,385	0,474
Dla gazu zaazotowanego Lw						
Lw-0 WR	–	–	–	–	4,459	5,485
Lw-1.1 WR	3,88	4,77	–	–	3,068	3,774
Lw-1.2 WR	4,67	5,74	–	–	3,068	3,774
Lw-2.1 WR	10,01	12,31	–	–	2,727	3,354
Lw-2.2 WR	10,78	13,26	–	–	2,727	3,354
Lw-3.6 WR	26,96	33,16	–	–	2,626	3,230
Lw-3.9 WR	29,34	36,09	–	–	2,626	3,230
Lw-4 WR	131,42	161,65	–	–	2,402	2,954
Lw-5.1 WR	–	–	0,344	0,423	1,424	1,752
Lw-5.2 WR	–	–	0,390	0,480	1,424	1,752
Lw-6.1 WR	–	–	0,478	0,588	1,028	1,264
Lw-6.2 WR	–	–	0,514	0,632	1,028	1,264
Lw-7A.1 WR	–	–	0,435	0,535	0,969	1,192
Lw-7A.2 WR	–	–	0,463	0,569	0,969	1,192
Lw-7B.1 WR	–	–	0,435	0,535	0,966	1,188
Lw-7B.2 WR	–	–	0,463	0,569	0,966	1,188
Lw-8.1 WR	–	–	0,435	0,535	0,934	1,149
Lw-8.2 WR	–	–	0,463	0,569	0,934	1,149
Lw-9.1 WR	–	–	0,427	0,525	0,813	1,000
Lw-9.2 WR	–	–	0,437	0,538	0,813	1,000
Lw-10.1 WR	–	–	0,284	0,349	0,432	0,531

Lw-10.2_WR	–	–	0,287	0,353	0,432	0,531
Dla gazu zaazotowanego Ls						
Ls-0_WR	–	–	–	–	4,996	6,145
Ls-1.1_WR	3,88	4,77	–	–	3,494	4,298
Ls-1.2_WR	4,67	5,74	–	–	3,494	4,298
Ls-2.1_WR	10,01	12,31	–	–	3,104	3,818
Ls-2.2_WR	10,78	13,26	–	–	3,104	3,818
Ls-3.6_WR	26,96	33,16	–	–	2,993	3,681
Ls-3.9_WR	29,35	36,10	–	–	2,993	3,681
Ls-4_WR	131,42	161,65	–	–	2,736	3,365
Ls-5.1_WR	–	–	0,392	0,482	1,623	1,996
Ls-5.2_WR	–	–	0,438	0,539	1,623	1,996
Ls-6.1_WR	–	–	0,545	0,670	1,167	1,435
Ls-6.2_WR	–	–	0,580	0,713	1,167	1,435
Ls-7.1_WR	–	–	0,495	0,609	1,102	1,355
Ls-7.2_WR	–	–	0,524	0,645	1,102	1,355

17.3.6 Dla obszaru taryfowego zabrzańkiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat					
	Stawka opłaty stałej				Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m-c]		[gr/(kWh/h)za h]		[gr/kWh]	
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
Dla gazu wysokometanowego E						
W-0_ZA	-	-	-	-	6,033	7,421
W-1.1_ZA	4,21	5,18	-	-	5,576	6,858
W-1.2_ZA	4,87	5,99	-	-	5,576	6,858
W-2.1_ZA	8,94	11,00	-	-	4,401	5,413
W-2.2_ZA	9,91	12,19	-	-	4,401	5,413
W-3.6_ZA	23,42	28,81	-	-	3,960	4,871
W-3.9_ZA	25,44	31,29	-	-	3,960	4,871
W-4_ZA	165,20	203,20	-	-	3,440	4,231
W-5.1_ZA	-	-	0,612	0,753	1,760	2,165
W-5.2_ZA	-	-	0,656	0,807	1,760	2,165
W-6A.1_ZA	-	-	0,577	0,710	1,748	2,150
W-6A.2_ZA	-	-	0,615	0,756	1,748	2,150
W-6B.1_ZA	-	-	0,574	0,706	1,744	2,145
W-6B.2_ZA	-	-	0,612	0,753	1,744	2,145
W-7A.1_ZA	-	-	0,519	0,638	1,638	2,015
W-7A.2_ZA	-	-	0,548	0,674	1,638	2,015
W-7B.1_ZA	-	-	0,489	0,601	1,579	1,942
W-7B.2_ZA	-	-	0,518	0,637	1,579	1,942
W-8s.1_ZA	-	-	0,487	0,599	1,577	1,940
W-8s.2_ZA	-	-	0,516	0,635	1,577	1,940
W-8.1_ZA	-	-	0,378	0,465	0,889	1,093
W-8.2_ZA	-	-	0,389	0,478	0,889	1,093
W-9.1_ZA	-	-	0,354	0,435	0,726	0,893
W-9.2_ZA	-	-	0,357	0,439	0,726	0,893
W-10.1_ZA	-	-	0,352	0,433	0,724	0,891
W-10.2_ZA	-	-	0,353	0,434	0,724	0,891
W-11.1_ZA	-	-	0,311	0,383	0,457	0,562
W-11.2_ZA	-	-	0,313	0,385	0,457	0,562
W-12.1_ZA	-	-	0,249	0,306	0,421	0,518
W-12.2_ZA	-	-	0,250	0,308	0,421	0,518
W-13.1_ZA	-	-	0,188	0,231	0,385	0,474
W-13.2_ZA	-	-	0,189	0,232	0,385	0,474

¹ Taryfa Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 15 grudnia 2023 r. decyzją nr DRG.DRG-2.4212.41.2023.AG i opublikowana w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe nr 128 (2792) z dnia 15 grudnia 2023 r. i obowiązuje do dnia od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 31 grudnia 2024 r. oraz:

- Zmiana Nr 1 Taryfy Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 5 stycznia 2024 r. decyzją nr DRG.DRG-2.4212.61.2022.AG i opublikowana w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa Gazowe Nr 2 (2799) z dnia 8 stycznia 2024 r. i obowiązuje od dnia 1 lutego 2024 r. do dnia 31 grudnia 2024 r. poza zmianą dotyczącą Rozdziału 17, która obowiązuje w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.