



TARYFA NR 11
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH

TEKST JEDNOLITY

Niniejsza Taryfa została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 17 grudnia 2022 r. decyzją Nr DRG.DRG-2.4212.65.2022.KGa oraz opublikowana w „Biuletynie Branżowym URE – Paliwa Gazowe nr 138(2655)” z dnia 17 grudnia 2022 r. oraz uwzględnia Zmianę Taryfy nr 11 zatwierdzaną decyzją Prezesa URE z dnia 2 stycznia 2023 r. Nr DRG.DRG-2.4212.88.2022.KGa, która została opublikowana w „Biuletynie Branżowym URE – Paliwa Gazowe nr 2(2666)” z dnia 2 stycznia 2023 r.

Niniejsza taryfa obowiązuje od 1 stycznia 2023 r.

Tarnów, 2023 r.

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 dystrybucyjnej..... 9
5.1	Ogólne zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucyjnej..... 9
5.2	Zasady negocjowania rozliczeń..... 10
5.3	Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucyjnej..... 10
6.	Stawki opłat dystrybucyjnej..... 12
7.	Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń..... 19
8.	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców oraz bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych..... 19
9.	Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych..... 21
10.	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy..... 22
11.	Zasady rozliczeń za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej..... 23
12.	Zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucyjnej na podstawie Umowy krótkoterminowej..... 24
13.	Zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucyjnej na zasadach przerywanych..... 25
14.	Zasady rozliczeń za świadczenie usług wirtualnej dystrybucyjnej..... 26
15.	Zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucyjnej na podstawie Umowy rozruchowej..... 26
16.	Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucyjnej związanych ze szczególnymi warunkami ich świadczenia..... 27
17.	STAWKI DO ROZLICZEŃ ODBIORCÓW, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. a)..... 28

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. Niniejsza Taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Polską Spółkę Gazownictwa spółką z o.o. z siedzibą w Tarnowie, zwane dalej „Operatorem”, z uwzględnieniem w szczególności postanowień:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385, z późn. zm.),
 - b) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa państwowego przedsiębiorstwa w zakresie ropy naftowej (Dz. U. z 2022 r., poz. 1537, z późn. zm.),
 - c) 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),
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r., poz. 1156, z późn. zm.),
 - e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 marca 2020 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 549),
 - f) ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. poz. 2687).
2. Taryfa określa:
 - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - b) stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucyjnej paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnej” oraz zasady rozliczeń z tytułu świadczenia tych usług,
 - c) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci wysokich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci podwyższonych ciśnień, średnich i niskich ciśnień,
 - d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - f) 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),
 - g) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie Mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie paliw gazowych,
 - i) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,
 - j) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucyjnej na podstawie Umowy krótkoterminowej,
 - k) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucyjnej na zasadach przerywanych,
 - l) zasady rozliczeń za świadczenie usług wirtualnej dystrybucyjnej,
 - m) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucyjnej na podstawie Umowy rozruchowej,
 - n) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucyjnej ze szczególnymi warunkami ich świadczenia.
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.
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.

15. Zawarte w Taryfie stawki opłat dystrybucyjnej 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).
 16. Zawarte w Taryfie stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług należny jest zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
 17. Odczyty wskaźnik Układów pomiarowo-rozliczeniowych dla wyższych grup taryfowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu większym niż 2,5 kPa, wówczas dla paliw 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. Mocze umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
 18. W przypadku świadczenia Usług dystrybucyjnej 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.
 19. Rozliczeń w jednostkach energii [kWh] za świadczenie Usług dokonuje się na podstawie liczniku ilości dystrybuowanego paliwa gazowego ustalonych w jednostkach objętości [m³] oraz współczynnika konwersji [kWh/m³]. Ilość paliwa gazowego wyrażoną w jednostkach energii jest podawana z zaokrągleniem do 1 kWh.
 20. 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.
 21. 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 1.1.10, odpowiadającego wartości Ciepła spalania odpowiednio:
 - dla gazu wysokometanowego, grupa E – 10,972 kWh/m³,
 - dla gazu azazolowanego, grupa L, podgrupa Lw – 8,111 kWh/m³,
 - dla gazu azazolowanego, grupa L, podgrupa Ls – 8,000 kWh/m³,
 - dla gazu koksowniczego – 5,417 kWh/m³z zaokrągleniem do 1 kWh/h.
 22. Ilość w niniejszej Taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego oraz Mocy umownej, należy przez to rozumieć odpowiednio ilość energii zawartej w paliwie gazowym wyrażoną w [kWh] oraz moc wyrażoną w [kW/h], z wyłączeniem pkt 2.20., pkt 2.31., pkt 4.3., w zakresie dotyczącym kwalifikacji do grup taryfowych Odbiorców o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h, pkt 4.4., pkt 4.5., pkt 4.6., pkt 4.11 oraz rozdziału 11.
 23. Ilość 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.
- ### 2. DEFINICJE
- 2.1. **Cena Referencyjna paliwa gazowego** – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatera, opublikowana na jego stronie internetowej, w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym ta cena będzie miała zastosowanie wyznaczona odrębnie dla gazu: wysokometanowego (grupa E), azazolowanego (grupa L, podgrupa Lw i Ls) <http://www.psgaz.pl/przydatne-dokumenty/cenniki>
 - 2.2. **Ciepło spalania [298,15 K, 101,325 kPa, V (273,15 K, 101,325 kPa)]** – ilość energii, która zostaby 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 ulega kondensacji i wszystkie produkty spalania (zrędowno produktom w stanie gazowym) jak i woda w stanie ciekłym zostały doprowadzone do tej samej temperatury 25°C, jak woda substratu.
 - 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 powietrno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.
 - 2.6. **IRIEDS** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, opracowana przez Operatera 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 Usług dystrybucyjnej. Miejsce odbioru określone w Taryfie odpowiada punktowi wyjścia zdefiniowanemu w IRIEDS.
 - 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, która 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, która można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie krótkoterminowej.
 - 2.12. **Moc umowna przerywana** – określona w Umowie Moc umowna, która może być ograniczona na zasadach określonych w rozdziale 13 Taryfy, IRIEDS lub Umowie.

- 2.13. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Operatera na podstawie Umowy lub Umowy kompleksowej. W przypadku otrzymania lub pobierania paliwa gazowego na podstawie Umowy o świadczenie Usług dystrybucyjnej, w odniesieniu do Odbiorcy stosuje się odpowiednio zapisy IRIEDS dotyczące Zleceniodawcy Usług Dystrybucyjnej (ZUD).
- 2.14. **Odczyt** – dokonany przez Operatera, odczyt rzeczywistego stanu licznika urządzenia pomiarowego, pracującego w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym 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 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 Operatera <https://mapa.psgaz.pl/>.
- 2.17. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczone Usługi dystrybucyjnej. Dla potrzeb dokonywania korekt, ostatni Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi między ostatnim Odczytem Układu pomiarowo-rozliczeniowego i Odczytem bezpośrednio go poprzedzającym, wykonywanymi przez Operatera.
- 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** – odnokie sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służącej do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
- 2.20. **Punkt gazowy** – zespół gazu 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 kopalinowych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operater.
- 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 gazomierz.
- 2.25. **Umowa** – zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą umowa o świadczenie Usług dystrybucyjnej. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD (Pojednycze Zlecenie Dystrybucyjnej) określonymi w IRIEDS.
- 2.26. **Umowa kompleksowa** – umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą a przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie Usług dystrybucyjnej.
- 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 IRIEDS.
- 2.28. **Umowa rozruchowa** – Umowa zawarta na okres rozruchu technologicznego dnia nowego lub modernizowanego Miejsca odbioru. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy rozruchowej są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD na okres rozruchu technologicznego, określonymi w IRIEDS.
- 2.29. **Umowa przyłączeniowa** – umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
- 2.30. **Usługa dystrybucyjna** – usługa świadczona przez Operatera, 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 IRIEDS.

3. WYKAZ JEDNOSTEK SAMORZĄDU TERYTORIALNEGO POSZCZEGÓLNYCH OBSZARÓW TARYFOWYCH

1. Obszar taryfowy gdański:
 - 1) województwo pomorskie*),
 - 2) województwo kujawsko – pomorskie,
 - 3) powiaty i gminy województwa warmińsko – mazurskiego:
 - a) powiaty: ełbiński, 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 Wiczeńna Kościelna*) w województwie mazowieckim.
 - *) Gminy Czarnie (pow. czuchowski), Mikołajki, Giżycko, Ryn, Węgorzewo i Wiczeńna Kościelna objęte nie 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.
2. Obszar taryfowy poznański:
 - 1) województwo wielkopolskie*) z wyłączeniem gminy Zbąszyń (powiat nowotomski) 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), ślepiński (z wyłączeniem gminy Torzym), międzyrzecki,

- b) gminy Wschowa i Szlichtyngowa (powiat wschowski).

- 4) powiaty i gminy województwa łódzkiego:
 - a) powiat wierzuski*) (z wyłączeniem gminy Lututów),
 - b) gminy Uniejów*) (powiat poddębicki), Świnice Warcenie i Grabów (powiat łęczycki),
 - 5) powiaty i gminy województwa dolnośląskiego:
 - a) powiaty: górowski, głogowski*), polkowicki*),
 - b) gminy: Syców, Międzybórz, Działowa Kłoda (powiat oleśnicki), Cieszków (powiat milicki)*),
 - 6) gmina Czarnie (powiat czuchowski) w województwie pomorskim*).
 - *) Gminy Uniejów (powiat poddębicki), Czarnie (pow. czuchowski), 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 woszcowski),
 - 3) województwo lubelskie*) z wyłączeniem powiatu lukowskiego, biańskiego oraz z wyłączeniem gmin: Kłoczew (powiat rycki), Hanna (powiat włodawski), Kąkolewnica Wschodnia, Komarówka Podlaska, Ulbówka, Radzyń Podlaski, Wołnyń, Czemierniki (powiat radzyński), Milanów, Jabłoń, Podowóz, Parczew, Siemień, Delanowa Kłoda (powiat podlaski), Spytkowo, Brzeźnica, Stryszów, Mucharz (powiat wawziński), Sucha Beskidzka, Zembrzyce, Budzów, Maków Podhalański, Zawoja i Stryszawa (powiat suski).
 - 4) gminy województwa małopolskiego (z wyłączeniem powiatów): Mirzec, Brody, Skarżysko-Kamienna, Stryszów, Kociołne 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, etki, giżycki, gołdapski, olecki, piski, węgorszewski,
 - b) gmina Mikołajki (powiat mrągowski)*),
 - 4) województwo łódzkie*) z wyłączeniem gmin: Grabów, Świnice Warcenie (powiat łęczycki), Nowa Brzeźnica, Pajęczno, Strzelce Wielkie (powiat pajęczański), Gidle, Żytno (powiat radomszczański), Bolesławiec, Czastary, Galewice, Lubnice, Sokolniki, Wierszów (powiat wierzuski*),
 - 5) powiaty i gminy województwa lubelskiego:
 - a) powiaty: białski, m. Biała Podlaska, lukowski, 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 woszcowski), 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 Wiczeńna 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: Działowa Kłoda, Międzybórz, Syców (powiat oleśnicki) oraz z wyłączeniem powiatu górskiego,
 - 2) gminy województwa wielkopolskiego: Zbąszyń (powiat nowotomski), Siedlec, Wolsztyn*) (powiat wolsztyński),
 - 3) powiaty i gminy województwa lubuskiego:
 - a) powiaty: krośnieński, świebodziński, zielonogórski, zagański, zarski, nowosolski, wschowski z wyłączeniem gmin: Wschowa i Szlichtyngowa,
 - b) gminy Cybinka (powiat słubicki), Torzym (powiat ślepiński).
- *) 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 zabrzański:
- 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, Trzebnia (powiat chrzanowski), Charsznica*), Gołcza*) (powiat miechowski), Budzów, Zembrzyce, Stryszawa, Sucha Beskidzka, Maków Podhalański, Zawoja (powiat suski),
 - 5) gminy województwa świętokrzyskiego: Moskorzew, Radków, Secemin (powiat woszcowski).
 - *) Gminy województwa małopolskiego: Trzyciąż, Babice, Kalwaria Zabrzdzowska, Lanckrona, 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
- rodzaj paliwa gazowego,
 - ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru,
 - Moc umowną, z zastrzeżeniem pkt 4.2.,
 - roczną ilość odbieranego paliwa gazowego,
 - charakterystykę odbioru określoną wskaźnikiem nierównomierności poboru,
 - liczbę odczytów Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Roku gazowym,
 - liczbę Umów, na podstawie których następuje odbiór paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru, z zastrzeżeniem pkt 4.2.,
 - 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:
- zawarte są przynajmniej 2 Umowy i żadna z Umów zawartych w tym Miejscu odbioru nie dotyczy Moc umownej niższej niż 111 kWh/h,
 - każda Umowa zawarta jest na okres nie krótszy niż jeden Miesiąc gazu, bądź jego wielokrotność lub w przypadku Umów zawartych na okres krótszy niż jeden Miesiąc gazu, każda z nich zawarta jest na jednocześnie trwające identyczne okresy,
 - 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 [kW/hh]	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		bez względu na Roczną ilość	-	-
W - 1.1	b ≤ 110	a ≤ 300	-	1
W - 1.2		a ≤ 300	-	2
W - 2.1		300 < a ≤ 1 200	-	1
W - 2.2		300 < a ≤ 1 200	-	2
W - 3.6		1 200 < a ≤ 8 000	-	6
W - 3.9		1 200 < a ≤ 8 000	-	9
W - 4		a > 8 000	-	12
W - 5.1		110 < b ≤ 710	-	-
W - 6A.1	710 < b ≤ 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W - 6A.2	710 < b ≤ 6 580	-	c > 0,571	12
W - 6B.1	710 < b ≤ 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W - 6B.2	710 < b ≤ 6 580	-	c > 0,571	12
W - 7A.1	6 580 < b ≤ 54 860	-	c ≤ 0,571	12
W - 7A.2	6 580 < b ≤ 54 860	-	c > 0,571	12
W - 7B.1	6 580 < b ≤ 54 860	-	c ≤ 0,571	12
W - 7B.2	6 580 < b ≤ 54 860	-	c > 0,571	12
W - 8s.1	b > 54 860	-	-	12
W - 8s.2	b > 54 860	-	-	12
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W - 8.1	b ≤ 16 460	-	-	12
W - 8.2	b ≤ 16 460	-	-	12
W - 9.1	16 460 < b ≤ 36 210	-	-	12
W - 9.2	16 460 < b ≤ 36 210	-	-	12
W - 10.1	36 210 < b ≤ 109 720	-	-	12
W - 10.2	36 210 < b ≤ 109 720	-	-	12
W - 11.1	109 720 < b ≤ 274 300	-	-	12
W - 11.2	109 720 < b ≤ 274 300	-	-	12
W - 12.1	274 300 < b ≤ 713 180	-	-	12
W - 12.2	274 300 < b ≤ 713 180	-	-	12
W - 13.1	b > 713 180	-	-	12
W - 13.2	b > 713 180	-	-	12

4.3.2. dla dystrybuowanych gazów zaazotowanych:

a) dla gazu ziemnego zaazotowanego Lw

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kW/hh]	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 Roczną ilość	-	-

- wielkości oszacowanej zgodnie z pkt 5.2.3., (wyrażonej w m³), jeżeli z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy Operator nie mógł dokonać odczytu.

- 4.6. 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 4.11.
- 4.7. 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.
- 4.8. Odbiorca zakwalifikowany do grupy taryfowej:
- 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.
 - 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.
 - 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.
 - 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.
 - 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.
 - 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.
- 4.9. W przypadku gdy oświadczenie, o którym mowa w pkt 4.8. 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 4.8 i 4.10.
- 4.10. W Roku gazowym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.8.
- 4.11. 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 żęby kolejne oświadczenie zgodnie z pkt 4.10.
- 4.12. 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.
- 4.13. 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, Lw-7B.2, określany jest następująco:
- dla Miejsca odbioru, do których paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni Rok gazowy lub zmieniono Moc umowną w trakcie danego 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,
 - dla Miejsca 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,
 - dla Miejsca 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 moc nominalną urządzeń zasilanych z Miejsca odbioru do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin w okresie obowiązywania umowy w danym Roku gazowym

Lw-1.1	-	-	-	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	-	-	12
Lw-5.2	-	-	-	12
Lw-6.1	590 < b < 7 290	-	-	12
Lw-6.2	-	-	-	12
Lw-7A.1	b > 7 290	-	c ≤ 0,571	12
Lw-7A.2	-	-	-	12
Lw-7B.1	b > 7 290	-	c > 0,571	12
Lw-7B.2	-	-	-	12
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
Lw-8.1	110 < b ≤ 16 400	-	-	12
Lw-8.2	-	-	-	12
Lw-9.1	16 400 < b ≤ 91 110	-	-	12
Lw-9.2	-	-	-	12
Lw-10.1	b > 91 110	-	-	12
Lw-10.2	-	-	-	12

b) dla gazu ziemnego zaazotowanego Ls

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kW/hh]	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		bez względu na Roczną ilość	-	-
Ls-1.1	b ≤ 110	a ≤ 400	-	1
Ls-1.2		a ≤ 400	-	2
Ls-2.1		400 < a ≤ 1 600	-	1
Ls-2.2		400 < a ≤ 1 600	-	2
Ls-3.6		1 600 < a ≤ 10 650	-	6
Ls-3.9		1 600 < a ≤ 10 650	-	9
Ls-4		a > 10 650	-	12
Ls-5.1		110 < b ≤ 520	-	-
Ls-5.2	110 < b ≤ 520	-	-	12
Ls-6.1	520 < b ≤ 6 400	-	-	12
Ls-6.2	520 < b ≤ 6 400	-	-	12
Ls-7.1	b > 6 400	-	-	12
Ls-7.2	b > 6 400	-	-	12

4.3.3. dla dystrybuowanego gazu koksowniczego K

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kW/hh]
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 średniobobowego 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 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 odbieranego 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 W odczytem (wyrażone w m³)
 - lub w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – iloczynu 365 dni i średniobobowego 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

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 c).

- 4.14. W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu Roku gazowego, po zakończeniu 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.
- 4.15. 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 uwzględnieniem okresu obowiązywania umowy rozruchowej) o świadczenie Usług dystrybucji, dokonuje się ponownej kwalifikacji z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt 4.13. lit a) i 4.14.
5. ZASADY ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH
- 5.1. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji
- Operator świadczy Usługę dystrybucji na podstawie zawartej Umowy.
 - Standardy jakości świadczenia Usług dystrybucji określa Umowa oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.1. lit d).
 - W trakcie Okresu rozliczeniowego od Odbiorcy, z którym Operator zawarł umowę o świadczenie Usług dystrybucji mogą być pobierane opłaty za jej świadczenie na podstawie prognozowanych ilości dystrybuowanych paliw gazowych, liczby Układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz Mocy umownej ustalonej zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.8. z uwzględnieniem:
- zamówionych ilości rocznych dystrybuowanego paliwa gazowego i Mocy umownych,
 - ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w analogicznym okresie poprzedniego Roku gazowego, g) średniobobowych wskaźnik temperatury w strefie podobioru (określony przez Operatora obszar o podobnych warunkach klimatycznych, w której znajduje się dane Miejsce odbioru),
 - wskaźnika temperaturowego dla danej grupy taryfowej, przez który rozumie się zmianę średniobobowego zużycia paliwa gazowego spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalonego na podstawie przypośredzonej analizy wpływu temperatur na zużycie paliwa gazowego w okresie co najmniej roku, w którym dokonano odczytów Układów pomiarowo-rozliczeniowych, który jest publikowany na stronie internetowej Operatora.
 - modelu statystycznego zapotrzebowania na gaz (o którym mowa w pkt 21.9. IRIESED) w ramach którego uwzględnia się zmienne takie jak: temperatura, dzień tygodnia, typ odbiorcy, okresy świąteczne.
- W prognozach uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w porobze.
- 5.1.4. W przypadku braku możliwości określenia ilości dystrybuowanego paliwa gazowego zgodnie z pkt 5.1.3., przyjmuje się wartość średniej 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 wskaźnika 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 zasilą 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 miejscu do sieci gazowej, zasilających tę samą instalację – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:
- ilości odebranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez urządzenia pomiarowe ilości tego paliwa, z uwzględnieniem pkt 1.9.,
 - 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:
- w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - Odbiorca zwręka 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 obrotom 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),
 - Odbiorca odmówił zaległa Usługę dystrybucji dla swoich potrzeb, zwręka 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:
- w grupach taryfowych od W-0 do W-4, od Lw-0 do Lw-4 oraz od Ls-0 do Ls-4 – 169 58 zł,
 - w pozostałych grupach taryfowych – 305 23 zł.
- 5.1.10. Jeżeli ustalenie wskaźnika używanego do wyznaczenia wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt 5.1.8., Operator bezwzględnie wzwanja jego dostarczenie.
- 5.1.11. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 5.1.12. Odbiorca umożliwia Operatorowi sprawdzenie prawidłowości wskaźnika 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, podstawa rozliczeń jest ilość paliwa gazowego odpowiedzialna średniobobowo zużyciu, ustalona na podstawie prawidłowo zmierzonych poboru tego paliwa w porównywalnym okresie, pomnożona przez liczbę dni okresu rozliczeniowego oraz Moc umowną wynikającą 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 a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca, nie żąda jej zwrotu. b) niedopłata dołiczana 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 занижение 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 średnicodobowe zużycie paliwa gazowego, ustalone na podstawie prawdziwego zmierzonego poboru w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta. 5.2.4 W wyliczeniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru paliwa gazowego oraz inne uciążliwe 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: a) zawyżenia lub занижения należności obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem lit b). b) занижения 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 Szczegółowe 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:

$$Q_d = \frac{S_{zd} * Q}{100} + S_{sd} * k$$

- gdzie: Qd - opłata za Usługę dystrybucji [zł], Ssd - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh], Q - ilość dystrybuowanego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh], Ssd - stawka opłaty stałej [zł/m-c], k - liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym. Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m3} * W_k$$

- gdzie: Q - ilość paliwa gazowego [kWh], Qm3 - ilość paliwa gazowego w jednostkach objętości [m3], Wk - 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:

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

- gdzie: Qd - opłata za Usługę dystrybucji [zł], Ssd - 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:

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

- gdzie: Qd - opłata za Usługę dystrybucji [zł], Ssd - 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), M - Moc umowna [kW/h], T - liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h]. Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego Q, oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^T (Q_{m3} * W_k)$$

6. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH

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

6.1.1. Dla obszaru taryfowego gdańskiego

Table with columns: Grupa taryfowa, Stawki opłat (Stawka opłaty stałej, Stawka opłaty zmiennej), Dla gazu wysokometanowego E.

6.1.2. Dla obszaru taryfowego poznańskiego

Table with columns: Grupa taryfowa, Stawki opłat (Stawka opłaty stałej, Stawka opłaty zmiennej), Dla gazu wysokometanowego E.

gdzie:

- Qm3 - ilość dystrybuowanego paliwa gazowego zmierzona w n-tej dobie w [m3]
- Wk - współczynnik konwersji określony w pkt 1.10,
- i - liczba dob w okresie rozliczeniowym

5.3.5 Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt

- a) 5.3.2 - ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych na stronie Operatora wartości ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy z liczbą miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
- b) 5.3.3 - ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej na stronie Operatora przed dniem wnieścia opłaty za dostarczenie paliwa gazowego,
- c) 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 OGRCS na stronie Operatora <https://www.psgaz.pl/mapa-ogr-cs-jakoso-gazu>

- 5.3.6 W przypadku, gdy odbiorca uzgodni z Operatorem zamostowanie 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 gazu, 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, która 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 Odbiorcy, na wniośnię Odbiorcy, Moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego Roku gazowego, z wyłączeniem możliwości obniżenia Mocy umownej dla umów zawartych po umowie rozuchowanej 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 Usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała 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 rozdzielania zużycia proporcjonalnie do liczby dni/godzin przed i po zmianie stawek, 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 łączny koszt maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotności stawki stałej opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany. Przeliczenia maksymalnego kosztu 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:

- a) awarii w Sieci dystrybucyjnej Operatora Systemu Współpracującego (OSW) przez którego rozróżnienie się Operatora Systemu Przesyłowego, Operatora Systemu Magazyonowania lub innego Operatora Systemu Dystrybucyjnego, współpracującego z Systemem dystrybucyjnym Operatora lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
- b) prac prowadzonych przez OSW w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej z Operatorem uzgodniony,
- c) uciążliwego 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, z zawartą nową Umową 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

Table with columns: Grupa taryfowa, Stawki opłat (Stawka opłaty stałej, Stawka opłaty zmiennej), Dla gazu zaazotowanego Lw, Dla gazu zaazotowanego Ls.

6.1.3. Dla obszaru taryfowego tarnowskiego

Table with columns: Grupa taryfowa, Stawki opłat (Stawka opłaty stałej, Stawka opłaty zmiennej), Dla gazu wysokometanowego E.

W-9.2 TA	-	0,457	1,007
W-10.1 TA	-	0,385	0,664
W-10.2 TA	-	0,392	0,664
W-11.1 TA	-	0,377	0,555
W-11.2 TA	-	0,380	0,565
W-12.1 TA	-	0,302	0,511
W-12.2 TA	-	0,303	0,511
W-13.1 TA	-	0,228	0,467
W-13.2 TA	-	0,229	0,467

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	-	-	6,006
W-1.1 WA	4,64	-	5,466
W-1.2 WA	5,47	-	5,466
W-2.1 WA	13,87	-	3,438
W-2.2 WA	14,26	-	3,438
W-3.6 WA	48,78	-	3,030
W-3.9 WA	51,60	-	3,030
W-4 WA	270,85	-	2,992
W-5.1 WA	-	0,745	2,128
W-5.2 WA	-	0,800	2,128
W-6A.1 WA	-	0,714	1,922
W-6A.2 WA	-	0,760	1,922
W-6B.1 WA	-	0,655	1,899
W-6B.2 WA	-	0,699	1,899
W-7A.1 WA	-	0,641	1,358
W-7A.2 WA	-	0,675	1,358
W-7B.1 WA	-	0,593	1,249
W-7B.2 WA	-	0,629	1,249
W-8s.1 WA	-	0,591	1,246
W-8s.2 WA	-	0,626	1,246
W-8.1 WA	-	0,582	0,740
W-8.2 WA	-	0,417	0,740
W-9.1 WA	-	0,328	0,669
W-9.2 WA	-	0,339	0,669
W-10.1 WA	-	0,296	0,644
W-10.2 WA	-	0,301	0,644
W-11.1 WA	-	0,274	0,555
W-11.2 WA	-	0,275	0,555
W-12.1 WA	-	0,262	0,511
W-12.2 WA	-	0,263	0,511
W-13.1 WA	-	0,228	0,467
W-13.2 WA	-	0,229	0,467

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	-	-	7,041
W-1.1 WR	5,63	-	5,503
W-1.2 WR	6,61	-	5,503
W-2.1 WR	12,22	-	4,586
W-2.2 WR	13,98	-	4,586
W-3.6 WR	39,75	-	4,262
W-3.9 WR	42,75	-	4,262
W-4 WR	191,92	-	4,250
W-5.1 WR	-	0,602	2,224
W-5.2 WR	-	0,661	2,224
W-6A.1 WR	-	0,641	2,221
W-6A.2 WR	-	0,686	2,221
W-6B.1 WR	-	0,637	2,216
W-6B.2 WR	-	0,682	2,216
W-7A.1 WR	-	0,618	1,349
W-7A.2 WR	-	0,652	1,349
W-7B.1 WR	-	0,545	1,119
W-7B.2 WR	-	0,584	1,119

14

W-7A.1 ZA	-	0,630	1,988
W-7A.2 ZA	-	0,665	1,988
W-7B.1 ZA	-	0,593	1,916
W-7B.2 ZA	-	0,629	1,916
W-8s.1 ZA	-	0,591	1,914
W-8s.2 ZA	-	0,626	1,914
W-8.1 ZA	-	0,459	1,079
W-8.2 ZA	-	0,472	1,079
W-9.1 ZA	-	0,430	0,881
W-9.2 ZA	-	0,433	0,881
W-10.1 ZA	-	0,427	0,879
W-10.2 ZA	-	0,428	0,879
W-11.1 ZA	-	0,377	0,555
W-11.2 ZA	-	0,380	0,555
W-12.1 ZA	-	0,302	0,511
W-12.2 ZA	-	0,303	0,511
W-13.1 ZA	-	0,228	0,467
W-13.2 ZA	-	0,229	0,467

6.2. Stawki opłat dystrybucyjnych dla odbiorców przyłączonych do sieci nabytej w 2018 r. przez Operatora od przedsiębiorstwa prowadzącego działalność w zakresie przesyłania paliw gazowych, przedstawiają poniższe tabeli:

6.2.1. Dla obszaru taryfowego gdańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat do 30.09.2023 r.		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
W-5.1 GD	0,4116	-	1,7592
W-5.2 GD	0,4458	-	1,7592
W-6A.1 GD	0,4980	-	1,7508
W-6A.2 GD	0,5262	-	1,7508
W-6B.1 GD	0,4872	-	1,7472
W-6B.2 GD	0,5136	-	1,7472
W-7A.1 GD	0,4776	-	1,2852
W-7A.2 GD	0,4968	-	1,2852
W-7B.1 GD	0,4668	-	1,2726
W-7B.2 GD	0,4878	-	1,2726
W-8s.1 GD	0,4650	-	1,2690
W-8s.2 GD	0,4854	-	1,2690
W-8.1 GD	0,3264	-	0,6000
W-8.2 GD	0,3318	-	0,6000
W-9.1 GD	0,3162	-	0,5922
W-9.2 GD	0,3234	-	0,5922
W-10.1 GD	0,3090	-	0,5898
W-10.2 GD	0,3126	-	0,5898
W-11.1 GD	0,2262	-	0,3330
W-11.2 GD	0,2280	-	0,3330
W-12.1 GD	0,1812	-	0,3066
W-12.2 GD	0,1818	-	0,3066
W-13.1 GD	0,1649	-	0,2802
W-13.2 GD	0,1649	-	0,2802

6.2.2. Dla obszaru taryfowego poznańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat do 30.09.2023 r.		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
W-5.1 PO	0,3618	-	1,4826
W-5.2 PO	0,3966	-	1,4826
W-6A.1 PO	0,3504	-	1,4796
W-6A.2 PO	0,3774	-	1,4796
W-6B.1 PO	0,3480	-	1,4772
W-6B.2 PO	0,3750	-	1,4772
W-7A.1 PO	0,3420	-	1,2216
W-7A.2 PO	0,3618	-	1,2216
W-7B.1 PO	0,3056	-	0,9786
W-7B.2 PO	0,3270	-	0,9786
W-8s.1 PO	0,3384	-	1,2174
W-8s.2 PO	0,3582	-	1,2174
W-8.1 PO	0,2580	-	0,4284
W-8.2 PO	0,2760	-	0,4284
W-9.1 PO	0,2466	-	0,3828

16

W-8s.1 WR	-	0,546	1,113
W-8s.2 WR	-	0,581	1,113
W-8.1 WR	-	0,541	1,053
W-8.2 WR	-	0,578	1,053
W-9.1 WR	-	0,506	0,927
W-9.2 WR	-	0,517	0,927
W-10.1 WR	-	0,386	0,743
W-10.2 WR	-	0,393	0,743
W-11.1 WR	-	0,377	0,555
W-11.2 WR	-	0,380	0,555
W-12.1 WR	-	0,302	0,511
W-12.2 WR	-	0,303	0,511
W-13.1 WR	-	0,228	0,467
W-13.2 WR	-	0,229	0,467

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 zaazotowanego Lw			
Lw-0 WR	-	-	5,520
Lw-1.1 WR	4,71	-	3,723
Lw-1.2 WR	5,67	-	3,723
Lw-2.1 WR	12,15	-	3,309
Lw-2.2 WR	13,08	-	3,309
Lw-3.6 WR	32,72	-	3,167
Lw-3.9 WR	35,60	-	3,167
Lw-4 WR	159,48	-	2,915
Lw-5.1 WR	-	0,417	1,728
Lw-5.2 WR	-	0,473	1,728
Lw-6.1 WR	-	0,590	1,247
Lw-6.2 WR	-	0,624	1,247
Lw-7A.1 WR	-	0,496	1,107
Lw-7A.2 WR	-	0,528	1,107
Lw-7B.1 WR	-	0,496	1,103
Lw-7B.2 WR	-	0,528	1,103
Lw-8.1 WR	-	0,528	1,133
Lw-8.2 WR	-	0,562	1,133
Lw-9.1 WR	-	0,518	0,987
Lw-9.2 WR	-	0,530	0,987
Lw-10.1 WR	-	0,345	0,524
Lw-10.2 WR	-	0,348	0,524

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			
W-0 ZA	-	-	7,287
W-1.1 ZA	5,11	-	6,766
W-1.2 ZA	5,91	-	6,766
W-2.1 ZA	10,85	-	5,341
W-2.2 ZA	12,03	-	5,341
W-3.6 ZA	28,42	-	4,805
W-3.9 ZA	30,87	-	4,805
W-4 ZA	200,47	-	4,174
W-5.1 ZA	-	0,743	2,136
W-5.2 ZA	-	0,796	2,136
W-6A.1 ZA	-	0,700	2,121
W-6A.2 ZA	-	0,746	2,121
W-6B.1 ZA	-	0,697	2,116
W-6B.2 ZA	-	0,743	2,116

15

W-9.2 PO	0,2562	0,3828
W-10.1 PO	0,2358	0,3444
W-10.2 PO	0,2388	0,3444
W-11.1 PO	0,2262	0,3330
W-11.2 PO	0,2280	0,3330
W-12.1 PO	0,1812	0,3066
W-12.2 PO	0,1818	0,3066
W-13.1 PO	0,1649	0,2802
W-13.2 PO	0,1649	0,2802

6.2.3. Dla obszaru taryfowego tarnowskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat do 30.09.2023 r.		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
W-5.1 TA	0,3678	-	1,8966
W-5.2 TA	0,4002	-	1,8966
W-6A.1 TA	0,3378	-	1,7868
W-6A.2 TA	0,3678	-	1,7868
W-6B.1 TA	0,3342	-	1,7844
W-6B.2 TA	0,3648	-	1,7844
W-7A.1 TA	0,3198	-	1,3140
W-7A.2 TA	0,3390	-	1,3140
W-7B.1 TA	0,3174	-	1,3122
W-7B.2 TA	0,3372	-	1,3122
W-8s.1 TA	0,3036	-	0,9216
W-8s.2 TA	0,3240	-	0,9216
W-8.1 TA	0,2892	-	0,6822
W-8.2 TA	0,2970	-	0,6822
W-9.1 TA	0,2658	-	0,6342
W-9.2 TA	0,2742	-	0,6342
W-10.1 TA	0,2310	-	0,3984
W-10.2 TA	0,2352	-	0,3984
W-11.1 TA	0,2262	-	0,3330
W-11.2 TA	0,2280	-	0,3330
W-12.1 TA	0,1812	-	0,3066
W-12.2 TA	0,1818	-	0,3066
W-13.1 TA	0,1649	-	0,2802
W-13.2 TA	0,1649	-	0,2802

6.2.4. Dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat do 30.09.2023 r.		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
W-5.1 WA	0,4470	-	1,2786
W-5.2 WA	0,4800	-	1,2786
W-6A.1 WA	0,4284	-	1,1532
W-6A.2 WA	0,4560	-	1,1532
W-6B.1 WA	0,3930	-	1,1394
W-6B.2 WA	0,4194	-	1,1394
W-7A.1 WA	0,3846	-	0,8148
W-7A.2 WA	0,4050	-	0,8148
W-7B.1 WA	0,3558	-	0,7494
W-7B.2 WA	0,3774	-	0,7494
W-8s.1 WA	0,3546	-	0,7476
W-8s.2 WA	0,3756	-	0,7476
W-8.1 WA	0,2292	-	0,4440
W-8.2 WA	0,2502	-	0,4440
W-9.1 WA	0,1968	-	0,4014
W-9.2 WA	0,2034	-	0,4014
W-10.1 WA	0,1776	-	0,3864
W-10.2 WA	0,1806	-	0,3864
W-11.1 WA	0,1649	-	0,3330
W-11.2 WA	0,1650	-	0,3330
W-12.1 WA	0,1649	-	0,3066
W-12.2 WA	0,1649	-	0,3066
W-13.1 WA	0,1649	-	0,2802
W-13.2 WA	0,1649	-	0,2802

6.2.5. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat do 30.09.2023 r.		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
W-5.1 WR	0,3612	-	1,3344

17

W-5.2 WR	0,3666	1,3344
W-6A.1 WR	0,3846	1,3326
W-6A.2 WR	0,4116	1,3326
W-6B.1 WR	0,3822	1,3296
W-6B.2 WR	0,4052	1,3296
W-7A.1 WR	0,3728	0,8094
W-7A.2 WR	0,3912	0,8094
W-7B.1 WR	0,3268	0,6714
W-7B.2 WR	0,3504	0,6714
W-8s.1 WR	0,3276	0,6678
W-8s.2 WR	0,3486	0,6678
W-8.1 WR	0,3246	0,6318
W-8.2 WR	0,3468	0,6318
W-9.1 WR	0,3036	0,5562
W-9.2 WR	0,3102	0,5562
W-10.1 WR	0,2316	0,4458
W-10.2 WR	0,2358	0,4458
W-11.1 WR	0,2262	0,3330
W-11.2 WR	0,2280	0,3330
W-12.1 WR	0,1812	0,3066
W-12.2 WR	0,1816	0,3066
W-13.1 WR	0,1649	0,2802
W-13.2 WR	0,1649	0,2802

6.2.6. Dla obszaru taryfowego zabrzańskie

Grupa taryfowa	Stawki opłat do 30.09.2023 r.	
	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh)za h]	Stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]
W-5.1 ZA	0,4458	1,2816
W-5.2 ZA	0,4776	1,2816
W-6A.1 ZA	0,4200	1,2726
W-6A.2 ZA	0,4476	1,2726
W-6B.1 ZA	0,4182	1,2696
W-6B.2 ZA	0,4458	1,2696
W-7A.1 ZA	0,3780	1,1928
W-7A.2 ZA	0,3990	1,1928
W-7B.1 ZA	0,3558	1,1496
W-7B.2 ZA	0,3774	1,1496
W-8s.1 ZA	0,3546	1,1484
W-8s.2 ZA	0,3756	1,1484
W-8.1 ZA	0,2754	0,6474
W-8.2 ZA	0,2832	0,6474
W-9.1 ZA	0,2580	0,5286
W-9.2 ZA	0,2598	0,5286
W-10.1 ZA	0,2562	0,5274
W-10.2 ZA	0,2568	0,5274
W-11.1 ZA	0,2262	0,3330
W-11.2 ZA	0,2280	0,3330
W-12.1 ZA	0,1812	0,3066
W-12.2 ZA	0,1816	0,3066
W-13.1 ZA	0,1649	0,2802
W-13.2 ZA	0,1649	0,2802

6.3. W przypadku nabywania w 2022 r. sieci gazowej przez Operatora od przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania paliw gazowych, stawki opłat dystrybucyjnych dla Odbiorców przyłączonych do tej sieci przed dniem jej nabywania w tarnoskim obszarze taryfowym przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh)za h]	Stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]
W-8.1 TA	0,1908	0,3411
W-8.2 TA	0,1908	0,3411
W-9.1 TA	0,1908	0,3021
W-9.2 TA	0,1908	0,3021
W-10.1 TA	0,1908	0,1992
W-10.2 TA	0,1908	0,1992
W-11.1 TA	0,1908	0,1665
W-11.2 TA	0,1908	0,1665
W-12.1 TA	0,1908	0,1533
W-12.2 TA	0,1908	0,1533
W-13.1 TA	0,1908	0,1401
W-13.2 TA	0,1908	0,1401

9. Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki 22,65 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 22,65 zł

11. Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo-rozliczeniowego 377,50 zł

12. Za niewydaty 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 nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego 28,31 zł

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

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 $X_{S, \text{max}}$
zawartość siarkowodoru*)	mg/m ³	7,0
zawartość par tlenku*)	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 przysługują bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonego parametrów jakościowych paliwa gazowego obliczana według wzoru:

$$BNP = \text{OUT} \cdot 2 \cdot \frac{\text{CRG}}{100} \cdot \frac{X_{S, \text{W}} - X_{S, \text{Nmax}}}{X_{S, \text{Nmax}}}$$

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],
 $X_{S, \text{Nmax}}$ – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli,
 $X_{S, \text{W}}$ – 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 przysługują bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

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

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 przeliczeniu 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_{sw} niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), które wynosi 34,0 MJ/m³ (9,444 kWh/m³), określonej zgodnie z IRIESD, Odbiorcy przysługują bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

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_{sw} – ciepło spalania gazu wysokometanowego E w ORSC walcym dla danego Miejsca odbioru,
 HSN_{mingr} – minimalne ciepło spalania dla gazu wysokometanowego E wynosi 34,0 MJ/m³ (9,444 kWh/m³)

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

7.1. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości Mocny umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
b) zagrożenie pożarem lub pożaru,
c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci,
e) wykonywania prac związanych z przylączaniem do sieci Operatora,
f) 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 Mocny 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/ha udziela się bonifikata w opłacie stałej obliczana według wzoru:

$$B_{\text{os}} = \sum_{n=1}^{m} \left(\frac{\text{ZAOGR. GÓRA} \left(\frac{t_n}{24}; 0 \right)}{m} \right) \cdot S_{\text{add}}$$

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_{add} – 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 Mocny umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1., a w szczególności z powodu nadmiernej spadku ciśnienia w sieci w Miejscu odbioru poniżej ciśnienia, o którym mowa w Umowie, Odbiorcy przysługują 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 Mocny 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 przyłączającymi, 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 Mocny 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:

Lp.	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej	113,25 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	113,25 zł
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	377,50 zł
4.	Za niewiadomością Odbiorcy z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego do Miejsca 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	113,25 zł
5.	Za niewiadomością Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego do Miejsca 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	566,25 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	188,75 zł
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie	113,25 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	22,65 zł

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

$$BNC = \text{OUT} \cdot \frac{\text{CRG}}{100} \cdot \left(1 - \frac{H_{\text{sw}}}{HSN_{\text{mingr}}}\right)$$

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_{sw} – ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania walcym dla danego Miejsca odbioru,
 HSN_{mingr} – 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).

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

8.5. Operatorowi współpracującemu, przyłączonemu do sieci Operatora o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa w przypadku dostarczenia nienawozonego paliwa gazowego z powodu braku możliwości technicznych Operatora do nawożenia paliwa, udziela się bonifikata w wysokości 8,16 gr za każdą MWh dystrybuowanego paliwa gazowego (0,00816 gr/kWh).

9. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH

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

- a) bez zawartej Umowy (z wyłączeniem przypadku sprzedaży rezerwowej), lub
- b) z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub
- c) poprzez ingerencję w Układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonanych 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:

$$O_{\text{NPC}} = \frac{3 \cdot \text{CRG} \cdot Q_{\text{R}}}{100}$$

gdzie:
 O_{NPC} – 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} – ryczałtowa ilość 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 rozpoczęcia każdego miesiąca okresu trwania nielegalnego poboru paliwa gazowego, 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 stwierdzenia przypadków określonych w pkt 9.1. lit. b) lub lit. c), Operator za ilość ryczałtową przyjmuje ilość wynikającą 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 następującą opłatę 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/ha włącznie	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 84,79 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem i demontażem i założeniem plomb Operatora
1.2	powyżej 110 kWh/ha	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 152,62 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem i 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/ha włącznie	118,70 zł

2.2	powyżej 110 kWh/h	145,42 zł
3	Sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowo-rozliczeniowego i załączenie przez Operatora nowych plomb Operatora na kartę głównym w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłomowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	319,35 zł
4	Poddanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego legalizacji lub ich naruszenia	ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia
4.1	do 110 kWh włącznie	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 84,79 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
4.2	powyżej 110 kWh	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 152,62 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5	Odciecie dopływu paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odmierzonej, postępu piśmennego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	1162,95 zł

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

10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZŁEŻENIE 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 włącznie	84,79 zł
	powyżej 110 kWh	152,62 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	do 110 kWh włącznie	145,92 zł
	powyżej 110 kWh	248,83 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	do 110 kWh włącznie	Suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 84,79 zł rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	powyżej 110 kWh	Suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 152,62 zł rekompensującą 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 plomb na urządzenia podlegające opłomowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji:	
	do 110 kWh włącznie	118,70 zł
	powyżej 110 kWh	145,54 zł
6	Wymiana uszkodzonego Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	do 110 kWh włącznie	Suma ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 84,79 zł rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	powyżej 110 kWh	Suma ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 152,62 zł rekompensującą 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 niewykorzystujący z harmonogramu odczytów 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	32,63 zł
	a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu	opłata wynosi 10,71 zł
	dla grup taryfowych z indeksem od 5 wwyż	44,66 zł

10.2. W stałkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniony został koszt dwóch plomb Operatora. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 7,20 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 opalową, dla danego Miejsca odbioru. Informacje o dostępności tego badania oraz o wysokości opłaty zamieszczone 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 pkt 1 - 7, każda z opłat za wykonanie drugiej i następujących usług pomniejsza się o kwotę 29,60 zł, odpowiadającą ryczałtowej opłacie za dojazd do Odbiorcy.
- 10.9 W przypadku wykonywanych na zlecenie podmiotu reprezentującego wielu Odbiorców budynku wieloklatowego usług wymienionych w pkt 10.1.1, 10.1.5, posłanowstwa pkt 10.6, stosując się odpowiednio lub wysokość opłat określa odrębna Umowa, przy czym wysokość tych opłat nie może być wyższa niż ustalona zgodnie z pkt 10.6.
- 10.10 Operator, o ile posiada techniczne możliwości, na wniosek przedsiębiorstwa prowadzącego działalność w zakresie obrotu palivami gazowymi lub Odbiorcy może udostępnić historyczne dane pomiarowe. Zakres udostępnianych danych oraz wysokość opłaty określa odrębna umowa.
- 10.11 Operator, o ile posiada techniczne możliwości, może zaistalować 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 zaistalowanie Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego wynosi 942,00 zł.
- 10.12 Opłata za wykonaną usługę jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Tarify 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:
 - a) grupa A – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączone do Sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w lit. c),
 - b) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone 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 zaoszczędzony 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 wywarzania, przetwarzania lub wydobycia, 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 kosztów wszystkich nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
 - b) grupy B – na podstawie ustalonych w pkt 11.1.6 stawek opłat w zależności od:
 - wielkości Moc 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 wyłączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączeniu polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości nie większej niż 10 m³/h, Układ pomiarowo-rozliczeniowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I oraz rurę osłonową na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 11.4. Za elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzeń niewymienionych w pkt 11.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia podmiotów zamierzonych do grupy przyłączeniowej B, pobierane są opłaty w wysokości 7/4 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 chromatoraf, podmiot ten ponosi nakłady i koszty związane z jego montażem oraz eksploatacją przy uwzględnieniu zasad określonych w IRIESD

11.6. Opłata 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_R – opłata za przyłączenie [zł],
 O_p – 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 przernaznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowo-rozliczeniowy, wynikającej z innych przyczyn niż ustawa przywołana w pkt 1.1. lit. a) lub wystąpienia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie z piśmennym 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 – 86,86 zł i powyżej 10 m³/h – 211,24 zł.

11.9. Za przebudowę Przyłącza, w tym zmianę lokalizacji lub przebudowę Punktu/Zespołu gazowego/Stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej Moc 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 Moc przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej:

- a) 1/4 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 Przyłączu, 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 Moc przyłączeniowej lub Charakterystyki poboru paliwa gazowego, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczonego 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 Układ pomiarowo-rozliczeniowy są montowane na Instalacji gazowej, Operator nie ponosi kosztów zakupu i montażu szafek przernaznaczonych na te układy.

11.14. W przypadku budynków typu biżniak, 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 Tarify 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 _p]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _p]
b ≤ 10	2 862,70	102,30
10< b ≤ 25	2 772,40 + 67,40 * (b - 10)	127,60
25< b ≤ 65	3 816,10 + 67,00 * (b - 25)	149,96
65< b ≤ 300	6 145,70 + 44,10 * (b - 65)	172,14
300< b ≤ 600	16 531,70 + 31,00 * (b - 300)	203,14
600< b ≤ 1 000	25 859,80 + 22,90 * (b - 600)	241,82
b > 1 000	34 471,00 + 15,30 * (b - 1 000)	301,69

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

12.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia Usług dystrybucyjnej w okresie krótszym niż 12 miesięcy, Operator może zawrzeć, dla danego Miejsca odbioru, Umowę krótkoterminową na okres:

- a) 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,
- b) jednego Miesiąca gazowego lub jego wielokrotności,
- c) 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 Moc umownej bez zgody Operatora (ponad sumę Moc umownych wynikających z zawartych dla tego Miejsca odbioru Umów), wielokrotne przekroczenia Moc umownej będzie przypisywana zgodnie z alokacją rozliczeniową zgłoszoną przez Odbiorcę (przez alokację rozliczeniową rozumie się przypisanie poszczególnych 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 Moc umownej dla poszczególnych Umów. Dla Umowy krótkoterminowej, zawartej na okres krótszy niż jeden Miesiąc gazowy, do naliczenia opłaty za przekroczenie Moc umownej przyjmuje się liczbę godzin trwania tej umowy w danym Miesiącu gazowym. Jeżeli w przypadku przekroczenia Moc umownej przyznaje się Moc umowną do Umowy krótkoterminowej, zawartej na okres krótszy niż jeden Miesiąc gazowy, wystąpienie przekroczenia Moc 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. Opłata za świadczenie Usług dystrybucyjnej na podstawie Umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.4, 5.3.14 i 5.3.15, przy czym stawki opłaty staję dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki opłaty dystrybucyjnej ustalonej w rozdziale 6 niniejszej Tarify i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt 12.6.

12.6. Tabela współczynników korygujących

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty staję dystrybucyjnej dla Umowy krótkoterminowej		
	Umowa dobowo	Umowa na okres miesiąca	Umowa na okres kwartału
7	2	3	4
Syberzeń	2,5	2,2	
Luty	2,5	2,2	1,7
Marzec	2,4	2,1	
Kwiecień	2,2	1,9	
Maj	1,7	1,4	1,0
Czerwiec	1,4	1,2	

Lipiec	1,4	1,2	
Sierpień	1,4	1,2	1,0
Wrzesień	1,7	1,4	
Pazdziernik	2,4	2,1	
Listopad	2,5	2,2	1,7
Gruzień	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 opłatę stałą 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 Tarify.

13. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH NA ZASADACH PRZERZYWANYCH

13.1. Umowa dotycząca świadczenia Usług dystrybucyjnej na zasadach przernazanych może zostać zawarta dla Miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z Mocą umowną powyżej 110 kWh/h.

13.2. Usługi dystrybucyjnej na zasadach przernazanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń technicznych lub kontraktowych uniemożliwiających Operatorowi świadczenie Usług dystrybucyjnej na zasadach ciągłych.

13.3. W danym Miejscu odbioru Odbiorca może zawrzeć jednocześnie Umowę o świadczenie Usług dystrybucyjnej na zasadach ciągłych i na zasadach przernazanych. W ramach Usług dystrybucyjnej świadczonej na zasadach ciągłych Moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w pkt 13.10.

13.4. Dla danego Miejsca odbioru Umowa może przewidywać świadczenie Usług dystrybucyjnej na zasadach przernazanych wyłącznie w odniesieniu do jednego poziomu pomoci dystrybucyjnej paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 13.6.

13.5. Niezależnie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez Operatora w danym Miejscu odbioru Usług dystrybucyjnej na zasadach przernazanych, 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 dystrybucyjnej na zasadach przernazanych są różnicowane w zależności od poziomu pomoci dystrybucyjnej paliw gazowych.

13.7. Warunki świadczenia Usług dystrybucyjnej na zasadach przernazanych ustala się dla danego Miejsca odbioru w Umowie zawartej na okres jednego Roku gazowego lub na czas określony dłuższy niż jeden Rok gazowy następująco:

Poziom pomoci dystrybucyjnej paliwa gazowego	Maksymalna długość pojedynczego ograniczenia Moc umownej przernazanej (w Dobach gazowych)	Limit liczby Dob gazowych w ciągu Roku gazowego, w których Moc umowna przernazana może podlegać ograniczeniom (d _s)
Poziom 1	40	60
Poziom 2	120	180

13.8. W danym Miejscu odbioru Operator oferuje Usługę dystrybucyjnej na zasadach przernazanych na najwyższym dostępnym poziomie pomoci dystrybucyjnej paliwa gazowego, przy czym Moc umowna przernazana Poziomu 1 jest rozumiana jako moc o najwyższym poziomie pomoci dystrybucyjnej paliwa gazowego, a Moc umowna przernazana Poziomu 2 jest rozumiana jako moc o najniższym poziomie pomoci dystrybucyjnej paliwa gazowego, z zastrzeżeniem postanowień pkt 13.4.

13.9. W danym Miejscu odbioru możliwy do zaofiarowania poziom Moc umownej ustalonej dla Usług dystrybucyjnej na zasadach przernazanych określa Operator w sposób zapewniający równe traktowanie wszystkich Odbiorców.

13.10. W ramach Usług dystrybucyjnej świadczonej na zasadach przernazanych, na warunkach określonych w Umowie dla poszczególnych poziomów pomoci dystrybucyjnej paliw gazowych, Operator ma prawo ograniczyć Moc umowną przernazaną w danym Miejscu odbioru.

13.11. Odbiorca zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez Operatora zgodnie z postanowieniami pkt 13.10, ograniczeń Moc umownej przernazanej w danym Miejscu odbioru.

13.12. W danym Miejscu odbioru, ograniczenia o których mowa w pkt 13.10, są wprowadzane przez Operatora począwszy od Umów o najniższym poziomie pomoci dystrybucyjnej paliw gazowych.

13.13. Ograniczenie Moc umownej przernazanej dla danego Odbiorcy dokonywane jest do poziomu Moc umownej dostępnej w danym Miejscu odbioru.

13.14. W przypadku, gdy dla danego Miejsca odbioru, Usługę dystrybucyjnej na zasadach przernazanych świadczonej jest na tym samym poziomie pomoci dystrybucyjnej dla dwóch lub więcej Odbiorców, o których mowa w pkt 5.1.3., Moc umowne przernazane ograniczane są proporcjonalnie do Moc umownej przernazanej.

13.15. Dla potrzeb ustalenia czasu Inwencji wprowadzonego ograniczenia Moc umownej przernazanej, każde ograniczenie Moc umownej przernazanej w danej Dobie gazowej traktowane jest tak jak ograniczenie wprowadzone dla całej Doby gazowej.

13.16. W przypadku niedostawienia usługi przez Odbiorcę, w danej Dobie gazowej, do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., wprowadzone ograniczenie nie jest traktowane jako wykorzystanie określonego w Umowie limitu liczby Dob gazowych, w których Moc umowna przernazana może być ograniczona (d_s).

13.17. W przypadku niedostawienia usługi przez Odbiorcę do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., pomimo odpowiedniego powiadomienia go na piśmie, przesyłanym faksem na numer 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 dystrybucyjnej na zasadach przernazanych dla danego Miejsca odbioru.

13.18. Świadczenie Usług dystrybucyjnej na zasadach przernazanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w rozdziale 7.

13.19. Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowego poboru paliwa gazowego zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.1. lit. e), nie jest traktowane jako ograniczenie Moc umownej przernazanej, o którym mowa w pkt 13.10. 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_g) w odniesieniu do Usługi dystrybucyjnej świadczonej na zasadach przerywanej.

13.20. W przypadku świadczenia Usługi dystrybucyjnej na zasadach przerywanej, 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 Usługi dystrybucyjnej 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.

13.21. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucyjnej na zasadach przerywanej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.4., przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi liczbę 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],
t₀ – 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.

13.22. W przypadku niedostawiania się przez Odbiorcę do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., niezależnie od uprawnień wynikających z postanowień pkt 13.17., pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca liczbę mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad moc niepodlegającą ograniczeniom, liczbę godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotną stawkę 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 dystrybucyjnej na zasadach przerywanej. 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.

13.23. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej bez zgody Operatora (ponad sumę Mocy umownych wynikających 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 Odbiorców.

13.24. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., Odbiorcy nie przysługują bonifikaty, o których mowa w rozdziale 7.

13.25. W przypadku wprowadzanych 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.

13.26. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 13 do rozliczeń Umowy o świadczenie Usług dystrybucyjnej na zasadach przerywanych stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

14. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG WIRTUALNEJ DYSTRYBUCYJNEJ ZWROTNEJ

14.1. Operator może oferować usługi wirtualnej dystrybucyjnej 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 dystrybucyjnej zwrotnej stanowi liczbę ilości paliwa gazowego objętego tą usługą, współczynnika R_w równego 0,2 i średniej stawki opłaty za Usługę dystrybucyjnej paliwa gazowego w wysokości określonej w poniższej tabeli:

Średnia stawka opłaty za Usługę dystrybucyjnej gazu	
E	Lw
[gr/kWh]	[gr/kWh]
5,163	2,795

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

15. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCYJNEJ NA PODSTAWIE UMOWY ROZRUCHOwej

15.1. Odbiorca może ubiegać się o zawarcie z Operatorem Umowy rozruchowej o świadczenie Usług dystrybucyjnej charakteryzującej się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej dla Miejsca odbioru paliwa gazowego o Mocy przyłączeniowej większej niż 710 kWh/dla gazu wysokometanowego, 590 kWh/dla gazu zaazotowanego Lw, 520 kWh/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 dystrybucyjnej jest zawierana na okres wniósłowany 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, 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 dystrybucyjnej, 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/dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/dla gazu zaazotowanego Lw lub 521 kWh/dla gazu zaazotowanego Ls.

15.4. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucyjnej 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 przyłączeniową i nie niższej niż odpowiednio 711 kWh/dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/dla gazu zaazotowanego Lw lub 521 kWh/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 obciążany opłatą za przekroczenie mocy zgodnie z zapisami pkt 5.3.14. i 5.3.15.

26

16.11. W przypadku, gdy dla danego Miejsca odbioru, w którym pobór paliwa odbywa się na podstawie umowy o świadczenie Usług dystrybucyjnej 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 WYMNIONEJ W Pkt 1.1. UST. A)

17.1. W rozliczeniach za świadczonej usługę dystrybucyjnej 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 2023 r. do 31 grudnia 2023 r., Operator stosuje stawki opłat wymienione w tabelach w pkt 17.1. lit. a) (art. 3 ust. 7 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. ff)).

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

17.3. Stawki opłat dystrybucyjnej stosowane w okresie od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2023 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)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	10,34	–	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	1,785
W-7A.2 GD	–	0,682	1,785
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)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

28

15.6. W przypadku nieokreślenia przez Odbiorcę Mocy umownej, najpóźniej do 7 dnia przed końcem okresu rozliczeniowego, do rozliczeń Usługi dystrybucyjnej paliwa gazowego w kolejnych miesiącach Roku gazowego, przyjęta zostanie maksymalna moc godzinowa zarejestrowana w okresie trwania rozliczeniowego w danym punkcie poboru, ale nie wyższa niż moc przyłączeniowa określona dla tego punktu poboru oraz nie niższa niż odpowiednio 711 kWh/dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/dla gazu zaazotowanego Lw lub 521 kWh/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 rozliczeniowego, 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 dystrybucyjnej 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 dystrybucyjnej na podstawie umowy rozruchowej.

16. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH ZWIĄZANYCH ZE SZCZEGÓLNYMI WYKONANAMI ICH ŚWIADCZENIA

16.1. Zawarcie Umowy dla Miejsca odbioru, które mogą być zakwalifikowane jako Miejsca odbioru związane ze szczególnymi warunkami świadczenia Usługi dystrybucyjnej jest możliwe, jeżeli spełnione są łącznie następujące warunki:

- Moc umowna lub Moc przyłączeniowa (dla nowego Miejsca odbioru) jest większa niż 710 kWh/dla gazu wysokometanowego, 590 kWh/dla gazu zaazotowanego Lw lub 520 kWh/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 Miejsca odbioru przyłączonych przed rozpoczęciem poprzedniego Roku gazowego warunkiem ten musi być spełniony w poprzednim Roku gazowym,
 - dla Miejsca 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 i ekonomiczne warunki świadczenia Usług dystrybucyjnej wyliczone przy uwzględnieniu zasad rozliczeń dla tych Umów,
- Odbiorca wystąpił z wnioskiem o świadczenie Usług dystrybucyjnej 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 świadczonej usługę dystrybucyjnej paliwa gazowego odbywają się na zasadach określonych w pkt 5.3.4., przy czym zastosowaną we wzorze w 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 _n	w _p	
W-6A.1, W-6A.2, W-6.1, W-6.2	5,0	0,10	
W-7A.1, W-7A.2, W-8.1s, W-8.2s, W-7A.1, W-7A.2, W-7.1, W-7.2	7,0	0,05	

*) dla Miejsca 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 znamionowa Moc umowna (M), Odbiorca jest obciążany opłatą z tytułu przekroczenia Mocy umownej, zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.14., gdzie mocą przyjęłą 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 zakończeniu 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 dystrybucyjnej 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), трет други 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.

27

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m-c]	[gr/(kWh)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-7B.2 PO	–	–	0,449
W-8s.2 PO	–	–	0,465
W-8s.2 PO	–	–	0,492
W-8.2 PO	–	–	0,354
W-9.1 PO	–	–	0,379
W-9.2 PO	–	–	0,352
W-10.1 PO	–	–	0,324
W-10.2 PO	–	–	0,328
W-11.1 PO	–	–	0,311
W-11.2 PO	–	–	0,313
W-12.1 PO	–	–	0,249
W-12.2 PO	–	–	0,250
W-13.1 PO	–	–	0,188
W-13.2 PO	–	–	0,189
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-7B.2 PO	–	0,272	1,366
Lw-8.1 PO	–	0,246	1,267
Lw-8.2 PO	–	0,264	1,267
Lw-8.1 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)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

29

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-9 1 TA	-	0,397	0,937
W-9 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 zmiennej [gr/kWh]
	Stawka opłaty stałej [zł/m-c]	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh/h)za h]	
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-3.9 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 zmiennej [gr/kWh]
	Stawka opłaty stałej [zł/m-c]	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh/h)za h]	
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	156,16	-	3,502
W-5.1 WR	-	0,496	1,833
W-5.2 WR	-	0,545	1,833

30

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-8s 2 ZA	-	0,516	1,577
W-8.1 ZA	-	0,378	0,889
W-8.2 ZA	-	0,389	0,889
W-9.1 ZA	-	0,354	0,726
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

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

31

ZALĄCZNIK DO TARYFY NR 11 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 2022 r. poz. 931, 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 2020 r. poz. 287, z późn. zm.)).

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:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.),
- b) ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. poz. 2687).

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH

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

- w grupach taryfowych od W-0 do W-4, od Lw-0 do Lw-4 oraz od Ls-0 do Ls-4 – 169,58 zł netto (208,58 zł brutto),
- a) w pozostałych grupach taryfowych – 305,23 zł netto (375,43 zł brutto).

6. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH

6.1. Stawki opłat dystrybucyjnych, z zastrzeżeniem pkt 6.2 i 6.3 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]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E				
W-0 GD	netto	brutto	netto	brutto
W-1.1 GD	4,67	5,74	-	6,594
W-1.2 GD	5,30	6,52	-	6,594
W-2.1 GD	12,47	16,34	-	5,127
W-2.2 GD	13,28	16,33	-	5,127
W-3.6 GD	42,23	51,94	-	4,419
W-3.9 GD	44,22	54,39	-	4,419
W-4 GD	227,58	279,92	-	4,195
W-5.1 GD	-	-	0,686	0,844
W-5.2 GD	-	-	0,743	0,914
W-6A 1 GD	-	-	0,830	1,021
W-6A 2 GD	-	-	0,877	1,079
W-6B 1 GD	-	-	0,812	0,999
W-6B 2 GD	-	-	0,856	1,053
W-7A 1 GD	-	-	0,798	0,979
W-7A 2 GD	-	-	0,838	1,018
W-7B 1 GD	-	-	0,778	0,957
W-7B 2 GD	-	-	0,813	1,000
W-8s 1 GD	-	-	0,775	0,953
W-8s 2 GD	-	-	0,809	0,995
W-8.1 GD	-	-	0,544	0,669
W-8.2 GD	-	-	0,553	0,680
W-9.1 GD	-	-	0,527	0,648
W-9.2 GD	-	-	0,539	0,663
W-10.1 GD	-	-	0,515	0,633
W-10.2 GD	-	-	0,521	0,641
W-11.1 GD	-	-	0,377	0,454
W-11.2 GD	-	-	0,380	0,467
W-12.1 GD	-	-	0,302	0,371
W-12.2 GD	-	-	0,303	0,373
W-13.1 GD	-	-	0,228	0,287
W-13.2 GD	-	-	0,229	0,282

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]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E				
W-0 PO	netto	brutto	netto	brutto
W-1.1 PO	5,04	6,20	-	6,642
W-1.2 PO	5,22	6,42	-	6,642
W-2.1 PO	11,64	14,32	-	4,393
W-2.2 PO	11,82	14,54	-	4,393
W-3.6 PO	38,19	46,97	-	4,254
W-3.9 PO	38,81	47,74	-	4,254
W-4 PO	211,47	260,11	-	4,064

W-5.1 PO	-	-	0,603	0,742	2,471	3,039
W-5.2 PO	-	-	0,651	0,813	2,471	3,039
W-6.1 PO	-	-	0,584	0,718	2,466	3,033
W-6.2 PO	-	-	0,629	0,774	2,466	3,033
W-6.3 PO	-	-	0,650	0,813	2,462	3,028
W-6.4 PO	-	-	0,622	0,769	2,462	3,028
W-7.1 PO	-	-	0,570	0,701	2,036	2,504
W-7.2 PO	-	-	0,603	0,742	2,036	2,504
W-7.3 PO	-	-	0,511	0,629	1,631	2,006
W-7.4 PO	-	-	0,545	0,670	1,631	2,006
W-8.1 PO	-	-	0,554	0,684	2,029	2,496
W-8.2 PO	-	-	0,587	0,734	2,029	2,496
W-8.3 PO	-	-	0,430	0,529	0,714	0,878
W-8.4 PO	-	-	0,460	0,566	0,714	0,878
W-9.1 PO	-	-	0,411	0,506	0,636	0,785
W-9.2 PO	-	-	0,437	0,525	0,636	0,785
W-10.1 PO	-	-	0,377	0,483	0,574	0,706
W-10.2 PO	-	-	0,398	0,490	0,574	0,706
W-11.1 PO	-	-	0,377	0,464	0,555	0,683
W-11.2 PO	-	-	0,390	0,467	0,555	0,683
W-12.1 PO	-	-	0,302	0,371	0,511	0,629
W-12.2 PO	-	-	0,303	0,373	0,511	0,629
W-13.1 PO	-	-	0,228	0,280	0,467	0,574
W-13.2 PO	-	-	0,229	0,282	0,467	0,574

Dla gazu zaszotowanego Lw

Lw-0 PO	-	-	-	-	5,277	6,491
Lw-1.1 PO	4,47	5,50	-	-	4,859	5,977
Lw-1.2 PO	4,68	5,76	-	-	4,859	5,977
Lw-2.1 PO	9,44	11,61	-	-	3,769	4,636
Lw-2.2 PO	9,65	11,87	-	-	3,769	4,636
Lw-3.1 PO	23,83	29,31	-	-	3,625	4,459
Lw-3.2 PO	24,40	30,01	-	-	3,625	4,459
Lw-4.1 PO	117,66	144,72	-	-	3,380	4,157
Lw-5.1 PO	-	-	0,360	0,443	1,931	2,375
Lw-5.2 PO	-	-	0,394	0,485	1,931	2,375
Lw-6.1 PO	-	-	0,352	0,433	1,917	2,358
Lw-6.2 PO	-	-	0,380	0,467	1,917	2,358
Lw-7.1 PO	-	-	0,324	0,399	1,841	2,264
Lw-7.2 PO	-	-	0,343	0,422	1,841	2,264
Lw-7.3 PO	-	-	0,309	0,380	1,658	2,039
Lw-7.4 PO	-	-	0,330	0,406	1,658	2,039
Lw-8.1 PO	-	-	0,339	0,365	1,537	1,891
Lw-8.2 PO	-	-	0,320	0,394	1,537	1,891
Lw-9.1 PO	-	-	0,261	0,321	1,292	1,589
Lw-9.2 PO	-	-	0,283	0,348	1,292	1,589
Lw-10.1 PO	-	-	0,206	0,253	0,937	1,160
Lw-10.2 PO	-	-	0,210	0,258	0,937	1,160

Dla gazu zaszotowanego Ls

Ls-0 PO	-	-	-	-	5,846	7,191
Ls-1.1 PO	4,47	5,50	-	-	5,535	6,808
Ls-1.2 PO	4,68	5,76	-	-	5,535	6,808
Ls-2.1 PO	9,44	11,61	-	-	4,295	5,283
Ls-2.2 PO	9,65	11,87	-	-	4,295	5,283
Ls-3.1 PO	23,83	29,31	-	-	4,131	5,081
Ls-3.2 PO	24,40	30,01	-	-	4,131	5,081
Ls-4.1 PO	117,66	144,72	-	-	3,749	4,744
Ls-5.1 PO	-	-	0,409	0,503	2,199	2,705
Ls-5.2 PO	-	-	0,447	0,550	2,199	2,705
Ls-6.1 PO	-	-	0,399	0,491	2,184	2,686
Ls-6.2 PO	-	-	0,432	0,531	2,184	2,686
Ls-7.1 PO	-	-	0,368	0,453	2,096	2,578
Ls-7.2 PO	-	-	0,391	0,481	2,096	2,578

6.1.3. Dla obszaru taryfowego tarnowskiego

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej		Stawki opłat		Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m ³]	[gr/(kWh)h]	[gr/(kWh)h]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]
W-0 TA	-	-	-	-	6,653	6,163
W-1.1 TA	4,31	5,30	-	-	6,524	6,025
W-1.2 TA	5,39	6,63	-	-	6,524	6,025
W-2.1 TA	10,97	13,49	-	-	4,745	5,836
W-2.2 TA	12,01	14,77	-	-	4,745	5,836
W-3.1 TA	42,35	52,09	-	-	3,557	4,375
W-3.2 TA	45,49	55,95	-	-	3,557	4,375
W-4.1 TA	236,57	290,98	-	-	3,486	4,288
W-5.1 TA	-	-	0,613	0,754	3,161	3,888
W-5.2 TA	-	-	0,667	0,820	3,161	3,888
W-6.1 TA	-	-	0,583	0,718	2,978	3,663
W-6.2 TA	-	-	0,613	0,754	2,978	3,663

2

W-7.1 WR	-	-	0,548	0,674	1,119	1,376
W-7.2 WR	-	-	0,584	0,718	1,119	1,376
W-8.1 WR	-	-	0,546	0,672	1,113	1,369
W-8.2 WR	-	-	0,581	0,715	1,113	1,369
W-8.3 WR	-	-	0,541	0,665	1,053	1,295
W-8.4 WR	-	-	0,578	0,711	1,053	1,295
W-9.1 WR	-	-	0,506	0,622	0,927	1,140
W-9.2 WR	-	-	0,517	0,636	0,927	1,140
W-10.1 WR	-	-	0,386	0,475	0,743	0,914
W-10.2 WR	-	-	0,393	0,483	0,743	0,914
W-11.1 WR	-	-	0,377	0,464	0,555	0,683
W-11.2 WR	-	-	0,380	0,467	0,555	0,683
W-12.1 WR	-	-	0,302	0,371	0,511	0,629
W-12.2 WR	-	-	0,303	0,373	0,511	0,629
W-13.1 WR	-	-	0,228	0,280	0,467	0,574
W-13.2 WR	-	-	0,229	0,282	0,467	0,574

Dla gazu zaszotowanego Lw

Lw-0 WR	-	-	-	-	5,520	6,790
Lw-1.1 WR	4,71	5,79	-	-	3,723	4,579
Lw-1.2 WR	5,67	6,97	-	-	3,723	4,579
Lw-2.1 WR	12,15	14,94	-	-	3,309	4,070
Lw-2.2 WR	13,08	16,09	-	-	3,309	4,070
Lw-3.1 WR	32,72	40,25	-	-	3,187	3,920
Lw-3.2 WR	35,60	43,79	-	-	3,187	3,920
Lw-4.1 WR	159,48	196,16	-	-	2,915	3,585
Lw-5.1 WR	-	-	0,417	0,513	1,728	2,125
Lw-5.2 WR	-	-	0,473	0,582	1,728	2,125
Lw-6.1 WR	-	-	0,400	0,493	1,547	1,944
Lw-6.2 WR	-	-	0,424	0,518	1,547	1,944
Lw-7.1 WR	-	-	0,496	0,610	1,107	1,362
Lw-7.2 WR	-	-	0,528	0,649	1,107	1,362
Lw-7.3 WR	-	-	0,496	0,610	1,103	1,357
Lw-7.4 WR	-	-	0,549	0,679	1,103	1,357
Lw-8.1 WR	-	-	0,528	0,649	1,133	1,394
Lw-8.2 WR	-	-	0,582	0,719	1,133	1,394
Lw-9.1 WR	-	-	0,518	0,637	0,987	1,214
Lw-9.2 WR	-	-	0,530	0,652	0,987	1,214
Lw-10.1 WR	-	-	0,445	0,544	0,524	0,645
Lw-10.2 WR	-	-	0,448	0,548	0,524	0,645

Dla gazu zaszotowanego Ls

Ls-0 WR	-	-	-	-	6,235	7,669
Ls-1.1 WR	4,71	5,79	-	-	4,240	5,215
Ls-1.2 WR	5,67	6,97	-	-	4,240	5,215
Ls-2.1 WR	12,15	14,94	-	-	3,767	4,633
Ls-2.2 WR	13,08	16,09	-	-	3,767	4,633
Ls-3.1 WR	32,72	40,25	-	-	3,632	4,467
Ls-3.2 WR	35,62	43,81	-	-	3,632	4,467
Ls-4.1 WR	159,48	196,16	-	-	3,320	4,084
Ls-5.1 WR	-	-	0,476	0,585	1,969	2,422
Ls-5.2 WR	-	-	0,532	0,654	1,969	2,422
Ls-6.1 WR	-	-	0,461	0,570	1,916	2,357
Ls-6.2 WR	-	-	0,504	0,618	1,916	2,357
Ls-7.1 WR	-	-	0,401	0,499	1,737	2,145
Ls-7.2 WR	-	-	0,435	0,532	1,737	2,145

6.1.6. Dla obszaru taryfowego zabrzańskiego

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej		Stawki opłat		Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m ³]	[gr/(kWh)h]	[gr/(kWh)h]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]
W-0 ZA	-	-	-	-	7,287	8,963
W-1.1 ZA	5,11	6,29	-	-	6,766	8,322
W-1.2 ZA	5,91	7,27	-	-	6,766	8,322
W-2.1 ZA	12,03	13,35	-	-	5,341	6,589
W-2.2 ZA	13,03	14,60	-	-	5,341	6,589
W-3.1 ZA	28,42	34,96	-	-	4,805	5,910
W-3.2 ZA	30,87	37,97	-	-	4,805	5,910
W-4.1 ZA	200,47	246,58	-	-	4,174	5,134
W-5.1 ZA	-	-	0,743	0,914	2,136	2,627
W-5.2 ZA	-	-	0,796	0,979	2,136	2,627
W-6.1 ZA	-	-	0,700	0,861	2,121	2,609
W-6.2 ZA	-	-	0,746	0,918	2,121	2,609
W-6.3 ZA	-	-	0,697	0,857	2,116	2,603
W-6.4 ZA	-	-	0,743	0,914	2,116	2,603
W-7.1 ZA	-	-	0,629	0,775	1,986	2,445
W-7.2 ZA	-	-	0,665	0,818	1,986	2,445
W-7.3 ZA	-	-	0,593	0,729	1,916	2,357
W-7.4 ZA	-	-	0,629	0,774	1,916	2,357
W-8.1 ZA	-	-	0,591	0,727	1,914	2,354
W-8.2 ZA	-	-	0,626	0,770	1,914	2,354

4

W-6.1 TA	-	-	0,557	0,685	2,574	3,658
W-6.2 TA	-	-	0,598	0,748	2,574	3,658
W-7.1 TA	-	-	0,533	0,666	2,190	2,694
W-7.2 TA	-	-	0,565	0,695	2,190	2,694
W-7.3 TA	-	-	0,539	0,661	2,187	2,690
W-7.4 TA	-	-	0,562	0,691	2,187	2,690
W-8.1 TA	-	-	0,506	0,622	1,536	1,889
W-8.2 TA	-	-	0,540	0,664	1,536	1,889
W-8.3 TA	-	-	0,462	0,583	1,127	1,399
W-8.4 TA	-	-	0,485	0,609	1,127	1,399
W-9.1 TA	-	-	0,443	0,545	1,007	1,239
W-9.2 TA	-	-	0,457	0,562	1,007	1,239
W-10.1 TA	-	-	0,386	0,474	0,664	0,817
W-10.2 TA	-	-	0,392	0,482	0,664	0,817
W-11.1 TA	-	-	0,317	0,464	0,555	0,683
W-11.2 TA	-	-	0,380	0,467	0,555	0,683
W-12.1 TA	-	-	0,302	0,371	0,511	0,629
W-12.2 TA	-	-	0,303	0,373	0,511	0,629
W-13.1 TA	-	-	0,228	0,280	0,467	0,574
W-13.2 TA	-	-	0,229	0,282	0,467	0,574

6.1.4. Dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej		Stawki opłat		Stawka opłaty zmiennej	
	[zł/m ³]	[gr/(kWh)h]	[gr/(kWh)h]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]
W-0 WA	-	-	-	-	6,036	7,387
W-1.1 WA	4,64	5,71	-	-	5,486	6,723
W-1.2 WA	5,47	6,73	-	-	5,486	6,723
W-2.1 WA	13,87	17,06	-	-	3,438	4,229
W-2.2 WA	14,26	17,54	-	-	3,438	4,229
W-3.1 WA	48,76	60,00	-	-	3,030	3,727
W-3.2 WA	51,60	63,47	-	-	3,030	3,727
W-4.1 WA	270,85	337,15	-	-	2,992	3,680
W-5.1 WA	-	-	0,745	0,916	2,128	2,617
W-5.2 WA	-	-	0,800	0,984	2,128	2,617
W-6.1 WA	-	-	0,714	0,878	1,922	2,364
W-6.2 WA	-	-	0,760	0,935	1,922	2,364
W-6.3 WA	-	-	0,655	0,806	1,899	2

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh)z]	Stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh)z]	Stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]
W-6A 1 TA	0,3376	0,4155	1,7868	2,1978
W-6B 1 TA	0,3678	0,4524	1,7868	2,1978
W-6B 2 TA	0,3392	0,4111	1,7844	2,1948
W-6B 2 TA	0,3648	0,4487	1,7844	2,1948
W-7A 1 TA	0,3198	0,3934	1,3140	1,6162
W-7A 2 TA	0,3360	0,4170	1,3140	1,6162
W-7B 1 TA	0,3174	0,3904	1,3122	1,6140
W-7B 2 TA	0,3372	0,4145	1,3122	1,6140
W-8A 1 TA	0,3036	0,3734	0,9216	1,1336
W-8A 2 TA	0,3240	0,3985	0,9216	1,1336
W-8 1 TA	0,2892	0,3557	0,6822	0,8391
W-8 2 TA	0,2970	0,3653	0,6822	0,8391
W-9 1 TA	0,2658	0,3269	0,6042	0,7432
W-9 2 TA	0,2742	0,3373	0,6042	0,7432
W-10 1 TA	0,2310	0,2841	0,3984	0,4900
W-10 2 TA	0,2352	0,2893	0,3984	0,4900
W-11 1 TA	0,2252	0,2782	0,3330	0,4096
W-11 2 TA	0,2280	0,2804	0,3330	0,4096
W-12 1 TA	0,1812	0,2220	0,3066	0,3771
W-12 2 TA	0,1818	0,2226	0,3066	0,3771
W-13 1 TA	0,1649	0,2028	0,2802	0,3446
W-13 2 TA	0,1649	0,2028	0,2802	0,3446

6.2.4. Dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh)z]		Stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]	
	netto	brutto	netto	brutto
W-5.1 WA	0,4470	0,5498	1,2768	1,5705
W-5.2 WA	0,4804	0,5904	1,2768	1,5705
W-6A 1 WA	0,4284	0,5269	1,1532	1,4184
W-6A 2 WA	0,4560	0,5609	1,1532	1,4184
W-6B 1 WA	0,3930	0,4834	1,1394	1,4015
W-6B 2 WA	0,4194	0,5159	1,1394	1,4015
W-7A 1 WA	0,3648	0,4731	0,8148	1,0022
W-7A 2 WA	0,4050	0,4982	0,8148	1,0022
W-7B 1 WA	0,3558	0,4376	0,7494	0,9218
W-7B 2 WA	0,3774	0,4642	0,7494	0,9218
W-8A 1 WA	0,3546	0,4362	0,7476	0,9195
W-8A 2 WA	0,3758	0,4620	0,7476	0,9195
W-8 1 WA	0,2918	0,3619	0,4440	0,5461
W-8 2 WA	0,2502	0,3077	0,4440	0,5461
W-9 1 WA	0,1968	0,2421	0,4014	0,4937
W-9 2 WA	0,2034	0,2502	0,4014	0,4937
W-10 1 WA	0,1776	0,2184	0,3864	0,4753
W-10 2 WA	0,1806	0,2221	0,3864	0,4753
W-11 1 WA	0,1649	0,2028	0,3330	0,4096
W-11 2 WA	0,1650	0,2030	0,3330	0,4096
W-12 1 WA	0,1649	0,2028	0,3066	0,3771
W-12 2 WA	0,1649	0,2028	0,3066	0,3771
W-13 1 WA	0,1649	0,2028	0,2802	0,3446
W-13 2 WA	0,1649	0,2028	0,2802	0,3446

6.2.5. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh)z]		Stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]	
	netto	brutto	netto	brutto
W-5.1 WR	0,3912	0,4843	1,3344	1,6413
W-5.2 WR	0,3966	0,4878	1,3344	1,6413
W-6A 1 WR	0,3448	0,4311	1,3326	1,6391
W-6A 2 WR	0,4116	0,5063	1,3326	1,6391
W-6B 1 WR	0,3822	0,4701	1,3296	1,6354
W-6B 2 WR	0,4062	0,5033	1,3296	1,6354
W-7A 1 WR	0,3708	0,4561	0,8094	0,9956
W-7A 2 WR	0,3912	0,4812	0,8094	0,9956
W-7B 1 WR	0,3288	0,4044	0,6714	0,8258
W-7B 2 WR	0,3504	0,4310	0,6714	0,8258
W-8A 1 WR	0,3276	0,4028	0,6678	0,8214
W-8A 2 WR	0,3488	0,4288	0,6678	0,8214
W-8 1 WR	0,3246	0,3993	0,6318	0,7771
W-8 2 WR	0,3468	0,4266	0,6318	0,7771
W-9 1 WR	0,3036	0,3734	0,5662	0,6841
W-9 2 WR	0,3102	0,3815	0,5662	0,6841
W-10 1 WR	0,2316	0,2849	0,4458	0,5483
W-10 2 WR	0,2358	0,2900	0,4458	0,5483
W-11 1 WR	0,2262	0,2782	0,3330	0,4096
W-11 2 WR	0,2280	0,2804	0,3330	0,4096
W-12 1 WR	0,1812	0,2220	0,3066	0,3771
W-12 2 WR	0,1818	0,2226	0,3066	0,3771
W-13 1 WR	0,1649	0,2028	0,2802	0,3446
W-13 2 WR	0,1649	0,2028	0,2802	0,3446

6.2.6. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh)z]		Stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]	
	netto	brutto	netto	brutto
W-5.1 WR	0,3912	0,4843	1,3344	1,6413
W-5.2 WR	0,3966	0,4878	1,3344	1,6413
W-6A 1 WR	0,3448	0,4311	1,3326	1,6391
W-6A 2 WR	0,4116	0,5063	1,3326	1,6391
W-6B 1 WR	0,3822	0,4701	1,3296	1,6354
W-6B 2 WR	0,4062	0,5033	1,3296	1,6354
W-7A 1 WR	0,3708	0,4561	0,8094	0,9956
W-7A 2 WR	0,3912	0,4812	0,8094	0,9956
W-7B 1 WR	0,3288	0,4044	0,6714	0,8258
W-7B 2 WR	0,3504	0,4310	0,6714	0,8258
W-8A 1 WR	0,3276	0,4028	0,6678	0,8214
W-8A 2 WR	0,3488	0,4288	0,6678	0,8214
W-8 1 WR	0,3246	0,3993	0,6318	0,7771
W-8 2 WR	0,3468	0,4266	0,6318	0,7771
W-9 1 WR	0,3036	0,3734	0,5662	0,6841
W-9 2 WR	0,3102	0,3815	0,5662	0,6841
W-10 1 WR	0,2316	0,2849	0,4458	0,5483
W-10 2 WR	0,2358	0,2900	0,4458	0,5483
W-11 1 WR	0,2262	0,2782	0,3330	0,4096
W-11 2 WR	0,2280	0,2804	0,3330	0,4096
W-12 1 WR	0,1812	0,2220	0,3066	0,3771
W-12 2 WR	0,1818	0,2226	0,3066	0,3771
W-13 1 WR	0,1649	0,2028	0,2802	0,3446
W-13 2 WR	0,1649	0,2028	0,2802	0,3446

6.2.7. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh)z]		Stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]	
	netto	brutto	netto	brutto
W-5.1 WR	0,3912	0,4843	1,3344	1,6413
W-5.2 WR	0,3966	0,4878	1,3344	1,6413
W-6A 1 WR	0,3448	0,4311	1,3326	1,6391
W-6A 2 WR	0,4116	0,5063	1,3326	1,6391
W-6B 1 WR	0,3822	0,4701	1,3296	1,6354
W-6B 2 WR	0,4062	0,5033	1,3296	1,6354
W-7A 1 WR	0,3708	0,4561	0,8094	0,9956
W-7A 2 WR	0,3912	0,4812	0,8094	0,9956
W-7B 1 WR	0,3288	0,4044	0,6714	0,8258
W-7B 2 WR	0,3504	0,4310	0,6714	0,8258
W-8A 1 WR	0,3276	0,4028	0,6678	0,8214
W-8A 2 WR	0,3488	0,4288	0,6678	0,8214
W-8 1 WR	0,3246	0,3993	0,6318	0,7771
W-8 2 WR	0,3468	0,4266	0,6318	0,7771
W-9 1 WR	0,3036	0,3734	0,5662	0,6841
W-9 2 WR	0,3102	0,3815	0,5662	0,6841
W-10 1 WR	0,2316	0,2849	0,4458	0,5483
W-10 2 WR	0,2358	0,2900	0,4458	0,5483
W-11 1 WR	0,2262	0,2782	0,3330	0,4096
W-11 2 WR	0,2280	0,2804	0,3330	0,4096
W-12 1 WR	0,1812	0,2220	0,3066	0,3771
W-12 2 WR	0,1818	0,2226	0,3066	0,3771
W-13 1 WR	0,1649	0,2028	0,2802	0,3446
W-13 2 WR	0,1649	0,2028	0,2802	0,3446

6.2.8. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh)z]		Stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]	
	netto	brutto	netto	brutto
W-5.1 WR	0,3912	0,4843	1,3344	1,6413
W-5.2 WR	0,3966	0,4878	1,3344	1,6413
W-6A 1 WR	0,3448	0,4311	1,3326	1,6391
W-6A 2 WR	0,4116	0,5063	1,3326	1,6391
W-6B 1 WR	0,3822	0,4701	1,3296	1,6354
W-6B 2 WR	0,4062	0,5033	1,3296	1,6354
W-7A 1 WR	0,3708	0,4561	0,8094	0,9956
W-7A 2 WR	0,3912	0,4812	0,8094	0,9956
W-7B 1 WR	0,3288	0,4044	0,6714	0,8258
W-7B 2 WR	0,3504	0,4310	0,6714	0,8258
W-8A 1 WR	0,3276	0,4028	0,6678	0,8214
W-8A 2 WR	0,3488	0,4288	0,6678	0,8214
W-8 1 WR	0,3246	0,3993	0,6318	0,7771
W-8 2 WR	0,3468	0,4266	0,6318	0,7771
W-9 1 WR	0,3036	0,3734	0,5662	0,6841
W-9 2 WR	0,3102	0,3815	0,5662	0,6841
W-10 1 WR	0,2316	0,2849	0,4458	0,5483
W-10 2 WR	0,2358	0,2900	0,4458	0,5483
W-11 1 WR	0,2262	0,2782	0,3330	0,4096
W-11 2 WR	0,2280	0,2804	0,3330	0,4096
W-12 1 WR	0,1812	0,2220	0,3066	0,3771
W-12 2 WR	0,1818	0,2226	0,3066	0,3771
W-13 1 WR	0,1649	0,2028	0,2802	0,3446
W-13 2 WR	0,1649	0,2028	0,2802	0,3446

6.2.9. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh)z]		Stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]	
	netto	brutto	netto	brutto
W-5.1 WR	0,3912	0,4843	1,3344	1,6413
W-5.2 WR	0,3966	0,4878	1,3344	1,6413
W-6A 1 WR	0,3448	0,4311	1,3326	1,6391
W-6A 2 WR	0,4116	0,5063	1,3326	1,6391
W-6B 1 WR	0,3822	0,4701	1,3296	1,6354
W-6B 2 WR	0,4062	0,5033	1,3296	1,6354
W-7A 1 WR	0,3708	0,4561	0,8094	0,9956
W-7A 2 WR	0,3912	0,4812	0,8094	0,9956
W-7B 1 WR	0,3288	0,4044	0,6714	0,8258
W-7B 2 WR	0,3504	0,4310	0,6714	0,8258
W-8A 1 WR	0,3276	0,4028	0,6678	0,8214
W-8A 2 WR	0,3488	0,4288	0,6678	0,8214
W-8 1 WR	0,3246	0,3993	0,6318	0,7771
W-8 2 WR	0,3468	0,4266	0,6318	0,7771
W-9 1 WR	0,3036	0,3734	0,5662	0,6841
W-9 2 WR	0,3102	0,3815	0,5662	0,6841
W-10 1 WR	0,2316	0,2849	0,4458	0,5483
W-10 2 WR	0,2358	0,2900	0,4458	0,5483
W-11 1 WR	0,2262	0,2782	0,3330	0,4096
W-11 2 WR	0,2280	0,2804	0,3330	0,4096
W-12 1 WR	0,1812	0,2220	0,3066	0,3771
W-12 2 WR	0,1818	0,2226	0,3066	0,3771
W-13 1 WR	0,1649	0,2028	0,2802	0,3446
W-13 2 WR	0,1649	0,2028	0,2802	0,3446

6.2.10. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej [gr/(kWh)z]		Stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]	
	netto	brutto	netto	brutto
W-5.1 WR	0,3912	0,4843	1,3344	1,6413
W-5.2 WR	0,3966	0,4878	1,3344	1,6413
W-6A 1 WR	0,3448	0,4311	1,3326	1,6391
W-6A 2 WR	0,4116	0,5063	1,3326	1,6391
W-6B 1 WR	0,3822	0,4701	1,3296	1,6354
W-6B 2 WR	0,4062	0,5033	1,3296	1,6354
W-7A 1 WR	0,3708	0,4561	0,8094	0,9956
W-7A 2 WR	0,3912	0,4812	0,8094	0,9956
W-7B 1 WR	0,3288	0,4044	0,6714	0,8258
W-7B 2 WR	0,3504	0,4310	0,6714	0,8258
W-8A 1 WR	0,3276	0,4028	0,6678	0,8214
W-8A 2 WR	0,3488	0,4288	0,6678	0,8214
W-8 1 WR	0,3246	0,3993	0,6318	0,7771
W-8 2 WR	0,3468	0,4266	0,6318	0,7771
W-9 1 WR	0,3036	0,3734	0,	

Grupa taryfowa	Stawki opłat		Stawki opłaty zmiennej	
	netto	brutto	netto	brutto
W-12.1 PO	-	-	0,249	0,306
W-12.2 FO	-	-	0,250	0,308
W-13.1 PO	-	-	0,155	0,231
W-13.2 PC	-	-	0,152	0,235
Dla gazu zaoszczędzonego Lw				
Lw-0 PO	-	-	4,291	5,278
Lw-1.1 PO	3,66	4,53	4,034	4,925
Lw-1.2 PO	3,85	4,75	4,034	4,925
Lw-2.1 PO	7,78	9,57	3,105	3,820
Lw-2.2 PO	7,95	9,78	3,105	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	-	-
Lw-5.1 PO	-	-	0,297	0,365
Lw-5.2 PO	-	-	0,325	0,400
Lw-6.1 PO	-	-	0,290	0,357
Lw-6.2 PO	-	-	0,313	0,385
Lw-7A.1 PO	-	-	0,287	0,328
Lw-7A.2 PO	-	-	0,283	0,348
Lw-7B.1 PO	-	-	0,255	0,314
Lw-7B.2 PO	-	-	0,272	0,335
Lw-8.1 PO	-	-	0,246	0,303
Lw-8.2 PO	-	-	0,264	0,325
Lw-9.1 PO	-	-	0,215	0,264
Lw-9.2 PO	-	-	0,233	0,287
Lw-10.1 PO	-	-	0,170	0,209
Lw-10.2 PO	-	-	0,173	0,213
Dla gazu zaoszczędzonego 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	3,538	4,353
Ls-2.2 PO	7,95	9,78	3,538	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
Ls-5.2 PO	-	-	0,368	0,453
Ls-6.1 PO	-	-	0,328	0,405
Ls-6.2 PO	-	-	0,358	0,438
Ls-7.1 PO	-	-	0,303	0,373
Ls-7.2 PO	-	-	0,322	0,396

Grupa taryfowa	Stawki opłat				Stawki opłaty zmiennej	
	Stawki opłaty stałej		Stawki opłaty zmiennej		Stawki opłaty zmiennej	
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
Dla gazu wysokociennego E						
W-0 WA	-	-	0,614	0,765	4,733	5,822
W-1.1 WA	3,62	4,70	-	-	4,504	5,540
W-1.2 WA	4,21	5,55	-	-	4,504	5,540
W-2.1 WA	11,45	14,96	-	-	2,832	3,483
W-2.2 WA	11,75	14,45	-	-	2,832	3,483
W-3.6 WA	40,20	48,45	-	-	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 WK	-	-	0,659	0,811	1,754	2,157
W-5.2 WA	-	-	0,588	0,723	1,564	1,948
W-6A.1 WA	-	-	0,626	0,770	1,584	1,948
W-6A.2 WA	-	-	0,540	0,664	1,565	1,925
W-6B.1 WA	-	-	0,576	0,708	1,565	1,925
W-6B.2 WA	-	-	0,516	0,640	1,119	1,376
W-7A.1 WA	-	-	0,556	0,684	1,029	1,266
W-7A.2 WA	-	-	0,489	0,601	1,029	1,266
W-7B.1 WA	-	-	0,518	0,637	1,029	1,266
W-7B.2 WA	-	-	0,487	0,599	1,027	1,263
W-8.1 WA	-	-	0,516	0,635	1,027	1,263
W-8.2 WA	-	-	0,315	0,387	0,610	0,750
W-9.1 WA	-	-	0,344	0,423	0,610	0,750
W-9.2 WA	-	-	0,270	0,332	0,551	0,678
W-10.1 WA	-	-	0,279	0,343	0,551	0,678
W-10.2 WA	-	-	0,244	0,300	0,531	0,653
W-11.1 WA	-	-	0,246	0,305	0,531	0,653
W-11.2 WA	-	-	0,226	0,278	0,457	0,562
W-12.1 WA	-	-	0,227	0,279	0,457	0,562
W-12.2 WA	-	-	0,216	0,266	0,421	0,518
W-13.1 WA	-	-	0,217	0,267	0,421	0,518
W-13.2 WA	-	-	0,188	0,231	0,385	0,474
W-13.3 WA	-	-	0,189	0,232	0,385	0,474

Grupa taryfowa	Stawki opłat				Stawki opłaty zmiennej	
	Stawki opłaty stałej		Stawki opłaty zmiennej		Stawki opłaty zmiennej	
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
Dla gazu wysokociennego 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	-	-	2,931	3,605
W-3.6 TA	34,90	42,93	-	-	2,873	3,534
W-3.9 TA	37,49	46,11	-	-	2,873	3,534
W-4 TA	194,95	239,79	-	-	2,805	3,204
W-5.1 TA	-	-	0,505	0,621	2,605	3,204
W-5.2 TA	-	-	0,550	0,677	2,454	3,018
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	-	-	0,483	0,599	1,802	2,216
W-8.1 TA	-	-	0,417	0,513	1,298	1,557
W-8.2 TA	-	-	0,445	0,547	1,298	1,557
W-9.1 TA	-	-	0,397	0,488	1,153	1,415
W-9.2 TA	-	-	0,408	0,502	0,937	1,153
W-10.1 TA	-	-	0,377	0,464	0,830	1,021
W-10.2 TA	-	-	0,317	0,390	0,547	0,673
W-11.1 TA	-	-	0,323	0,397	0,547	0,673
W-11.2 TA	-	-	0,311	0,383	0,457	0,562
W-12.1 TA	-	-	0,313	0,385	0,457	0,562
W-12.2 TA	-	-	0,249	0,306	0,421	0,518
W-13.1 TA	-	-	0,250	0,308	0,421	0,518
W-13.2 TA	-	-	0,188	0,231	0,385	0,474
W-13.3 TA	-	-	0,189	0,232	0,385	0,474

Grupa taryfowa	Stawki opłat				Stawki opłaty zmiennej	
	Stawki opłaty stałej		Stawki opłaty zmiennej		Stawki opłaty zmiennej	
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
Dla gazu zaoszczędzonego Lw						
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	1,830	2,251
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	-	-	0,500	0,616	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-8.1 WR	-	-	0,450	0,554	0,917	1,128
W-8.2 WR	-	-	0,479	0,589	0,917	1,128
W-9.1 WR	-	-	0,446	0,549	0,868	1,068
W-9.2 WR	-	-	0,476	0,585	0,868	1,068
W-10.1 WR	-	-	0,417	0,513	0,764	0,940
W-10.2 WR	-	-	0,426	0,524	0,764	0,940
W-11.1 WR	-	-	0,316	0,391	0,612	0,753
W-11.2 WR	-	-	0,324	0,399	0,612	0,753
W-12.1 WR	-	-	0,311	0,383	0,457	0,562
W-12.2 WR	-	-	0,313	0,385	0,457	0,562
W-13.1 WR	-	-	0,249	0,306	0,421	0,518
W-13.2 WR	-	-	0,250	0,308	0,421	0,518
W-13.3 WR	-	-	0,188	0,231	0,385	0,474
W-13.4 WR	-	-	0,189	0,232	0,385	0,474
Dla gazu zaoszczędzonego Lw						
Lw-1 WR	3,88	4,77	-	-	4,459	5,485
Lw-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	-	-	0,483	0,599	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 zaoszczędzonego 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	-</			