



Wyciąg z Taryfy nr 13

**POLSKIEJ SPÓŁKI GAZOWNICTWA SP. Z O.O.
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH**

WSTĘP

Szanowni Państwo,

Przedstawiamy wyciąg z Taryfy Operatora Systemu Dystrybucji (OSD) – Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. obowiązujący od dnia 1 stycznia 2025 r.

Pozdrawiamy
Plus

SPIS TREŚCI

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2.	DEFINICJE	4
3.	WYKAZ JEDNOSTEK SAMORZĄDU TERYTORIALNEGO POSZCZEGÓLNYCH ODDZIAŁÓW TARYFOWYCH	5
4.	KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH	7
5.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI	11
	5.1. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	11
	5.2. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ	12
	5.3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	12
6.	STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH	15
7.	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ	24
8.	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH	25
9.	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH	28
10.	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	30

Taryfa nr 13 została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 16 grudnia 2024 r. decyzją Nr DRG.DRG-2.4212.36.2024.AG oraz opublikowana w „Biuletynie Branżowym URE – Paliwa Gazowe nr 114(2911)” z dnia 17 grudnia 2024 r. i obowiązuje od 1 stycznia 2025 r.

Warszawa, styczeń 2025 r.

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Polską Spółkę Gazownictwa sp. 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 2024 r., poz. 266, 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 paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2024 r., poz. 281),
 - 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 z późn. zm.),
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r., poz. 1158, z późn. zm.),
 - e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 marca 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 549).
- 1.2. Taryfa określa:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - b) stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucji paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”, oraz zasady rozliczeń z tytułu świadczenia tych usług,
 - (...)
 - 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,
 - (...)
- 1.3. Odbiorca posiadający Miejsca odbioru w różnych obszarach taryfowych rozliczany jest według stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru. Wykaz jednostek samorządu terytorialnego objętych poszczególnymi obszarami taryfowymi zawiera rozdział 3. Taryfy.
- 1.4. Taryfa określa następujące obszary taryfowe:
- a) obszar taryfowy gdański,
 - b) obszar taryfowy poznański,
 - c) obszar taryfowy tarnowski,
 - d) obszar taryfowy warszawski,
 - e) obszar taryfowy wrocławski,
 - f) obszar taryfowy zabrzański.
- 1.5. Zawarte w Taryfie stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. d). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. c).
- 1.6. Zawarte w Taryfie stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.7. Odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dla wszystkich grup taryfowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na Układzie pomiarowo-rozliczeniowym odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia paliwa gazowego z warunków pomiaru na warunki normalne. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- (...)
- 1.9. Rozliczeń w jednostkach energii (kWh) za świadczone Usługi dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego paliwa gazowego ustalonych w jednostkach objętości (m³) oraz współczynnika konwersji (kWh/m³). Ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii jest podawana z zaokrągleniem do 1 kWh.
- 1.10. Współczynnik konwersji stanowi wartość Ciepła spalania paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego wyrażoną w (kWh/m³). Współczynnik konwersji ustalany jest zgodnie z pkt 5.3.5 i pkt 5.3.6.

- 1.11. Moc przyłączeniowa (...) oraz zakres metrologiczny Układu pomiarowo-rozliczeniowego wyrażone w jednostkach objętości [m³/h] na potrzeby niniejszej Taryfy są przeliczane na jednostki energii [kWh/h] z wykorzystaniem współczynnika konwersji określonego w pkt 1.10 odpowiadającego wartości Ciepła spalania odpowiednio
- dla gazu wysokometanowego, grupa E – 10.972 kWh/m³
(...)
z zaokrągleniem do 1 kWh/h.
- 1.12. Ilekroć 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 [kWh/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 4.12 (...).
- 1.13. Ilekroć mowa w niniejszej Taryfie o grupie taryfowej bez wyróżnika obszaru taryfowego („_GD”, „_PO”, „_TA”, „_WA”, „_WR”, „_ZA”), należy przez to rozumieć dane grupy taryfowe we wszystkich obszarach taryfowych dla gazu wysokometanowego E (...).

2. DEFINICJE

- (...)
- 2.2. **Ciepło spalania** [298,15 K, 101,325 kPa, V (273,15 K, 101,325 kPa)] – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 25°C, jaką miały substraty.
- 2.3. **Charakterystyka poboru paliwa gazowego** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności:
- a) roczną ilość odbieranego paliwa gazowego i nierównomierność jego poboru w czasie,
 - b) godzinową moc lub dobową ilość odbieranego paliwa gazowego,
 - c) ciśnienie w Miejscu odbioru.
- 2.4. **Doba gazowa** – okres od godziny 6:00 danego dnia do godziny 6:00 dnia następnego.
- 2.5. **Instalacja gazowa** – układ przewodów za kurkiem głównym, prowadzonych na zewnątrz lub wewnątrz budynku wraz z armaturą, kształtkami i innym wyposażeniem, a także urządzeniami do pomiaru zużycia gazu, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.
- 2.6. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora i zatwierdzona przez Prezesa URE.
- 2.7. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** – ilość suchego paliwa gazowego zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0°C).
- 2.8. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie punkt odbioru paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, w którym następuje rozliczenie Usługi dystrybucji. Miejsce odbioru określone w Taryfie odpowiada punktowi wyjścia zdefiniowanemu w IRiESD.
- 2.9. **Miesiąc gazowy** – okres od godziny 6:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
- (...)
- 2.11. **Moc umowna** – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie na dany Rok gazowy w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku albo maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie krótkoterminowej.
- (...)
- 2.13. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie (...) Umowy kompleksowej (...).
- 2.14. **Odczyt** – odczyt rzeczywistego stanu liczydła urządzenia pomiarowego, wykonany w sposób określony w IRiESD, umożliwiający identyfikację daty jego wykonania oraz danych Układu pomiarowo-rozliczeniowego, wyrażony w [m³].
- 2.15. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt Układów pomiarowo-rozliczeniowych z grup taryfowych od W-1.1 do W-4 (...), wykonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt Układów pomiarowo-rozliczeniowych u Odbiorców z grup taryfowych o jednym odczycie w roku.
- (...)
- 2.17. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczone Usługi dystrybucji. Dla potrzeb dokonywania korekt ostatni Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi między ostatnim Odczytem Układu pomiarowo-rozliczeniowego i Odczytem bezpośrednio go poprzedzającym.

- (...)
- 2.21. **Rok gazowy** – okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku. Dla grup taryfowych od W-1.1 do W-4 (...) odpowiada okresowi 12 kolejnych Miesięcy gazowych, począwszy od pierwszego dnia Miesiąca gazowego następującego po Odczycie kwalifikacyjnym; kolejny Rok gazowy odpowiada okresowi dalszych 12 Miesięcy gazowych.
- 2.22. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, podwyższonych średnich oraz średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator.
- 2.23. **System dystrybucyjny** – Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią dystrybucyjną.
- 2.24. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru ilości paliwa gazowego pobranego lub dostarczonego do Sieci dystrybucyjnej i rozliczeń za paliwo gazowe, w szczególności gazomierze.
- 2.25. **Umowa** – zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą umowa o świadczenie Usług dystrybucji. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD (Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji) określonymi w IRIESD.
- 2.26. **Umowa kompleksowa** – umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą i przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie Usług dystrybucji.
- (...)
- 2.30. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora polegająca na transporcie paliwa gazowego Siecią dystrybucyjną.
- (...)
- 2.32. Pozostałe, niezdefiniowane w niniejszym rozdziale pojęcia stosowane w Taryfie są zgodne z definicjami określonymi w ustawach i rozporządzeniach, o których mowa w pkt 1.1 i IRIESD.

3. WYKAZ JEDNOSTEK SAMORZĄDU TERYTORIALNEGO POSZCZEGÓLNYCH OBSZARÓW TARYFOWYCH

- 3.1. Obszar taryfowy gdański:
- 1) województwo pomorskie*),
 - 2) województwo kujawsko-pomorskie,
 - 3) powiaty i gminy województwa warmińsko-mazurskiego:
 - a) powiaty: elbląski, braniewski, nowomiejski, bartoszycki, lidzbarski, kętrzyński, olsztyński, iławski, szczycieński, ostródzki, nidzicki,
 - b) gminy: Mrągowo, Sorkwity, Piecki (powiat mrągowski), Mikołajki*), Giżycko*), Ryn*), Węgorzewo*),
 - 4) gminy Sławno i Postomino w województwie zachodniopomorskim,
 - 5) gminy Wieczfnia Kościelna*) w województwie mazowieckim.
- *) Gminy: Czarne (pow. człuchowski), Mikołajki, Giżycko, Ryn, Węgorzewo i Wieczfnia Kościelna objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.
- 3.2. Obszar taryfowy poznański:
- 1) województwo wielkopolskie*) z wyłączeniem gminy Zbąszyń (powiat nowotomyski) i gminy Siedlec (powiat wolsztyński),
 - 2) województwo zachodniopomorskie z wyłączeniem gmin: Postomino i Sławno (powiat sławieński),
 - 3) powiaty i gminy województwa lubuskiego:
 - a) powiaty: gorzowski, gorzowski miejski, strzelecko-drezdenecki, słubicki (z wyłączeniem gminy Cybinka), sulęciński (z wyłączeniem gminy Torzym), międzyrzecki,
 - b) gminy Wschowa i Szlichtyngowa (powiat wschowski),
 - 4) powiaty i gminy województwa łódzkiego:
 - a) powiat wieruszowski (z wyłączeniem gminy Lututów),
 - b) gminy Uniejów*) (powiat poddębicki), Świnice Wareckie i Grabów (powiat łęczycki),

- 5) powiaty i gminy województwa dolnośląskiego:
 - a) powiaty: górowski, głogowski*), polkowicki*),
 - b) gminy: Syców, Międzybórz, Dziadowa Kłoda (powiat oleśnicki), Cieszków (powiat milicki)*),
- 6) gmina Czarne (powiat człuchowski) w województwie pomorskim*).

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

3.3. Obszar taryfowy tarnowski:

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

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

3.4. Obszar taryfowy warszawski:

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

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

3.5. Obszar taryfowy wrocławski:

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

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

- 3.6. Obszar taryfowy 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, Trzebinia (powiat chrzanowski), Charsznica*), Gołcza*) (powiat miechowski), Budzów, Zembrzyce, Stryszawa, Sucha Beskidzka, Maków Podhalański, Zawoja (powiat suski),
 - 5) gminy województwa świętokrzyskiego: Moskorzew, Radków, Secemin (powiat włoszczowski).

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

4. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

- 4.1. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat dystrybucyjnych właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria:
- a) rodzaj paliwa gazowego,
 - b) ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru,
 - c) Moc umowną, z zastrzeżeniem pkt 4.2,
 - d) roczną ilość odbieranego paliwa gazowego,
 - e) charakterystykę odbioru określoną wskaźnikiem nierównomierności poboru,
 - f) liczbę odczytów Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Roku gazowym,
 - g) liczbę umów, na podstawie których następuje odbiór paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru, z zastrzeżeniem pkt 4.2,
- (...)
- 4.2. Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (...), dla których w danym Miejscu odbioru spełnione są łącznie następujące warunki:
- a) zawarte są przynajmniej dwie Umowy i żadna z Umów zawartych w tym Miejscu odbioru nie dotyczy Mocy umownej niższej niż 111 kWh/h,
 - b) każda Umowa zawarta jest na okres nie krótszy niż jeden miesiąc gazowy bądź jego wielokrotność lub w przypadku Umów zawartych na okres krótszy niż jeden Miesiąc gazowy każda z nich zawarta jest na jednocześnie trwające identyczne okresy,
 - c) żadna z Umów nie dotyczy szczególnych warunków świadczenia Usług dystrybucji rozliczanych zgodnie z rozdziałem 16. Taryfy, kwalifikuje się do grupy taryfowej z indeksem 2, a Moc umowna będąca kryterium kwalifikacji do grupy taryfowej jest sumą mocy poszczególnych Umów.
- 4.3. W oparciu o kryteria określone w punktach 4.1 i 4.2 ustala się następujące grupy taryfowe dla Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej:
- (...)

4.3.1. Dla dystrybuowanego gazu ziemnego wysokometanowego E:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m³/rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W-0	b ≤ 110	bez względu na Roczną ilość	–	–
W-1.1		a ≤ 300	–	1
W-1.2				2
W-2.1		300 < a ≤ 1200	–	1
W-2.2				2
W-3.6		1200 < a ≤ 8000	–	6
W-3.9				9
W-4		a > 8000	–	12
W-5.1	110 < b ≤ 710	–	–	12
W-5.2				
W-6A.1	710 < b ≤ 6580	–	c ≤ 0,571	12
W-6A.2				
W-6B.1	710 < b ≤ 6580	–	c > 0,571	12
W-6B.2				
W-7A.1	6580 < b ≤ 54 860	–	c ≤ 0,571	12
W-7A.2				
W-7B.1	6580 < b ≤ 54 860	–	c > 0,571	12
W-7B.2				
W-8s.1	b > 54 860	–	–	12
W-8s.2				
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W-8.1	b ≤ 16 460	–	–	12
W-8.2				
W-9.1	16 460 < b ≤ 36 210	–	–	12
W-9.2				
W-10.1	36 210 < b ≤ 109 720	–	–	12
W-10.2				
W-11.1	109 720 < b ≤ 274 300	–	–	12
W-11.2				
W-12.1	274 300 < b ≤ 713 180	–	–	12
W-12.2				
W-13.1	b > 713 180	–	–	12
W-13.2				

(...)

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

- 4.11. W Roku gazowym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.9.
- 4.12. Odbiorca, dla którego zmianie uległa roczna ilość odbieranego paliwa gazowego (wyrażona w m³), o której mowa w pkt 4.4, jest kwalifikowany na kolejny Rok gazowy w następujący sposób:

a) w odniesieniu do gazu ziemnego wysokometanowego (E)

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

(...)

chyba że złoży kolejne oświadczenie zgodnie z pkt 4.11.

- 4.13. Kwalifikacja Odbiorcy do grup taryfowych od W-5.1 do W-13.2 (...), na kolejny Rok gazowy następuje w oparciu o Moc umowną, wskaźnik nierównomierności poboru oraz ciśnienie w miejscu jego odbioru i liczbę zawartych umów. (...)
- 4.14. Wskaźnik nierównomierności poboru, który jest kryterium kwalifikacji do grup taryfowych W-6A.1, W-6A.2, W-6B.1, W-6B.2, W-7A.1, W-7A.2, W-7B.1, W-7B.2 (...), określany jest następująco:
- a) dla Miejsc odbioru, do których paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni Rok gazowy lub zmniejszono 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,
 - b) dla Miejsc odbioru, do których dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w ciągu poprzedniego Roku gazowego – jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego faktycznie odebranego w tym okresie, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin obowiązywania Umowy w poprzednim Roku gazowym,
 - c) dla Miejsc odbioru, do których dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w trakcie danego Roku gazowego – jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego, jakie zostały zadeklarowane przez Odbiorcę i zweryfikowane przez Operatora w oparciu o moce nominalne urządzeń zasilanych z Miejsca odbioru do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin w okresie obowiązywania umowy w danym Roku gazowym
- z uwzględnieniem planowanych i uzgodnionych w sposób określony w Umowie prac konserwacyjnych lub remontowych oraz ograniczeń wprowadzonych zgodnie z ustawą, o której mowa w pkt 1.1 lit. b), oraz rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.1 lit. e).
- 4.15. W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu Roku gazowego, po zakończonym Roku gazowym dla danego Miejsca odbioru, wskaźnik nierównomierności poboru ustala się jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego odebranego w Roku gazowym do ilości kWh wynikającej z sumy iloczynów Mocy umownych i liczby godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.
- 4.16. W przypadku Odbiorcy zakwalifikowanego do jednej z następujących grup taryfowych: W-6A.1, W-6A.2, W-6B.1, W-6B.2, W-7A.1, W-7A.2, W-7B.1, W-7B.2 (...), do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w ciągu Roku gazowego, po okresie 12 Miesięcy gazowych od momentu rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego (z wyłączeniem okresu obowiązywania umowy rozruchowej o świadczenie Usługi dystrybucji), dokonuje się ponownej kwalifikacji z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt 4.14. lit. a) i 4.15.

(...)

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

5.1. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji

- 5.1.1. Operator świadczy Usługi dystrybucji na podstawie zawartej Umowy.
- 5.1.2. Standardy jakościowe świadczonych Usług dystrybucji określa Umowa oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.1 lit. c).
- (...)
- 5.1.4. W przypadku braku możliwości określenia ilości dystrybuowanego paliwa gazowego zgodnie z pkt 5.1.3 przyjmuje się wartość średnią ilości paliwa gazowego wynikającą z profilu zużycia dla grupy taryfowej dla prognozowanego okresu, do której jest zakwalifikowany Odbiorca w danym Miejscu odbioru.
- 5.1.5. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, z uwzględnieniem postanowień pkt 1.7 i pkt 1.9 lub zgodnie z warunkami ustalonymi w Umowie.
- 5.1.6. W przypadku gdy jedno Przyłącze do sieci gazowej zasila kilka instalacji, wówczas każda z tych instalacji rozliczana jest jak odrębne Miejsce odbioru.
- 5.1.7. W przypadku gdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z co najmniej dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym Przyłączu do sieci gazowej, zasilających tę samą instalację – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:
- a) ilości odebranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez urządzenia pomiarowe ilości tego paliwa, z uwzględnieniem pkt 1.9,
 - b) zespół urządzeń pomiarowych uznaje się za jeden Układ pomiarowo-rozliczeniowy o nominalnej przepustowości równej Mocy umownej określonej w Umowie.
- 5.1.8. Operator może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli:
- a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - b) Odbiorca odmówi montażu przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z art. 6a ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1 lit. a),
 - c) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - d) Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia go – przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem paliwami gazowymi świadczące mu usługę kompleksową – o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, z zastrzeżeniem art. 6c ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1 lit. a),
 - e) Odbiorca, który zleca Usługę dystrybucji dla swoich potrzeb, zwleka z zapłatą za świadczoną Usługę dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 5.1.9. Opłata za wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt 5.1.8, do każdego Miejsca odbioru wynosi:
- a) w grupach taryfowych od W-0 do W-4 (...) – 199,79 zł,
 - b) w pozostałych grupach taryfowych – 359,61 zł.
- 5.1.10. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt 5.1.8, Operator bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie.
- 5.1.11. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji w miesięcznych Okresach rozliczeniowych.
- 5.1.12. Odbiorca umożliwia Operatorowi sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego jest właścicielem, i ponosi koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
- 5.1.13. W przypadku upływu okresu ważności cech legalizacyjnych, terminu ważności kontroli metrologicznej lub terminu, po którym Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien zostać poddany kontroli metrologicznej lub ponownej legalizacji po dokonaniu oceny zgodności Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator nie jest właścicielem, i niedopełnieniu przez właściciela obowiązku jego ponownej legalizacji, kontroli metrologicznej lub dokonania oceny zgodności podstawą rozliczeń jest ilość paliwa gazowego odpowiadająca średniodobowemu zużyciu, ustalonemu na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru tego paliwa w porównywalnym okresie, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość tego zużycia, pomnożona przez liczbę dni okresu rozliczeniowego oraz Moc umowna wynikająca z umowy. Powyższe zasady są stosowane również w przypadku uniemożliwienia Operatorowi dostępu do Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego właścicielem jest Operator.

5.2. Zasady korygowania rozliczeń

- 5.2.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego odbioru paliwa gazowego powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną usługę, wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 5.2.2. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego Układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonaną Usługę dystrybucji, dokonuje się korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 5.2.3. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty w oparciu o odczyty wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawę do wyliczenia korekty stanowi średniodobowe zużycie paliwa gazowego, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.
- 5.2.4. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru paliwa gazowego oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego zużycia.
- 5.2.5. Korekta, o której mowa w pkt 5.2.2, realizowana jest zgodnie z zasadami i terminami określonymi w Umowie i w przypadku:
- a) zawyżenia lub zaniżenia należności obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem lit. b),
 - b) zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h, z wyłączeniem odbiorców, u których jest zainstalowany Układ pomiarowo-rozliczeniowy z rejestratorem impulsów, obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.

5.3. 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 Miejsce odbioru.
- 5.3.2. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4 (...) opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- Q – ilość paliwa gazowego [kWh],
 Q_{m^3} – ilość paliwa gazowego w jednostkach objętości [m³],
 W_k – współczynnik konwersji określony w pkt 1.10.

(...)

- 5.3.4. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5.1 do W-13.2, (...), opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

- 5.3.5. Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt:

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

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

(...)

- 5.3.7. Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy Miesiąc gazowy niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 5.3.8. Za Moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny w danym Miejscu odbioru, określoną w Umowie na dany Rok gazowy, z uwzględnieniem pkt 4.2.

Moc umowna nie może być wyższa od Mocy przyłączeniowej, określonej dla danego Miejsca odbioru i musi zawierać się w zakresie metrologicznym Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- 5.3.9. Moc umowna, o której mowa w pkt 5.3.8, zamawiana jest na każdy Rok gazowy w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące Roku gazowego. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok gazowy. W przypadku braku takiego wniosku do rozliczeń przyjmuje się Moc umowną określoną w obowiązującej Umowie.
- 5.3.10. Za zgodą Operatora, na wniosek Odbiorcy, Moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego Roku gazowego, z wyłączeniem możliwości obniżenia Mocy umownej dla umów zawartych po umowie rozruchowej przez okres 12 miesięcy z uwzględnieniem pkt 15.2. W przypadku obniżenia Mocy umownej zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych Miesięcy gazowych, poczynwszy od pierwszego dnia Miesiąca gazowego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek. Zmiana sprzedawcy lub częściowa zmiana sprzedawcy w danym Punkcie odbioru nie powoduje skrócenia okresu, o którym mowa wyżej.
- 5.3.11. W przypadku Odbiorcy, dla którego świadczenie Usług dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za Usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji Usługi dystrybucji w Okresie rozliczeniowym.
- 5.3.12. W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia 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 iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.
- 5.3.15. Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 5.3.14, było następstwem:
- a) awarii w Sieci dystrybucyjnej Operatora Systemu Współpracującego (OSW), przez którego rozumie się Operatora Systemu Przesyłowego, Operatora Systemu Magazynowania lub innego Operatora Systemu Dystrybucyjnego, współpracującego z Systemem dystrybucyjnym Operatora, lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - b) prac prowadzonych przez OSW w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej z Operatorem uzgodniony,
 - c) udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych,
- Operator nie nalicza opłaty za przekroczenie Mocy umownej.
- 5.3.16. W przypadku zawarcia w danym Miejscu odbioru więcej niż jednej umowy strumień paliwa gazowego zostanie przypisany zgodnie z alokacją rozliczeniową zgłoszoną przez Odbiorcę. Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja rozliczeniowa, strumień paliwa gazowego zostanie rozdzielony proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów.
- 5.3.17. W przypadku gdy dla danego Miejsca odbioru o mocy większej niż 110 kWh/h czas realizacji Umowy, zawartej na okres co najmniej 12, miesięcy, był krótszy niż 12 miesięcy na skutek jej wypowiedzenia, Operator dokonuje ponownego rozliczenia Usługi dystrybucji za cały okres trwania Umowy, zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale 12, oraz korekty uprzednio wystawionych faktur.
- Powyższych postanowień nie stosuje się:
- gdy rozwiązanie Umowy jest następstwem zmiany sprzedawcy,
 - w przypadku sprzedaży rezerwowej,
 - w stosunku do podmiotów, które na mocy przepisów prawa są zobowiązane do zawierania umów na czas określony, a zawarta nowa Umowa na czas określony jest kontynuacją umowy poprzedniej,
 - w przypadku zmiany Odbiorcy bez zmiany Charakterystyki poboru paliwa gazowego,
 - w przypadku zmiany grupy taryfowej na skutek zmiany Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji typu R (PZDR) na Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS), zgodnie z warunkami określonymi w IRiESD.

6. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH

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

6.1.1. Dla obszaru taryfowego gdańskiego:

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_GD	–	–	<u>9,434</u>
W-1.1_GD	<u>6,21</u>	–	<u>8,531</u>
W-1.2_GD	<u>7,05</u>	–	<u>8,531</u>
W-2.1_GD	<u>16,60</u>	–	<u>6,632</u>
W-2.2_GD	<u>17,68</u>	–	<u>6,632</u>
W-3.6_GD	<u>56,21</u>	–	<u>5,715</u>
W-3.9_GD	<u>58,85</u>	–	<u>5,715</u>
W-4_GD	<u>302,88</u>	–	<u>5,426</u>
W-5.1_GD	–	<u>0,913</u>	<u>3,792</u>
W-5.2_GD	–	<u>0,989</u>	<u>3,792</u>
W-6A.1_GD	–	<u>1,105</u>	<u>3,775</u>
W-6A.2_GD	–	<u>1,168</u>	<u>3,775</u>
W-6B.1_GD	–	<u>1,080</u>	<u>3,767</u>
W-6B.2_GD	–	<u>1,139</u>	<u>3,767</u>
W-7A.1_GD	–	<u>1,059</u>	<u>2,770</u>
W-7A.2_GD	–	<u>1,101</u>	<u>2,770</u>
W-7B.1_GD	–	<u>0,830</u>	<u>2,268</u>
W-7B.2_GD	–	<u>0,867</u>	<u>2,268</u>
W-8s.1_GD	–	<u>0,827</u>	<u>2,193</u>
W-8s.2_GD	–	<u>0,863</u>	<u>2,193</u>
W-8.1_GD	–	<u>0,723</u>	<u>1,294</u>
W-8.2_GD	–	<u>0,736</u>	<u>1,294</u>
W-9.1_GD	–	<u>0,562</u>	<u>1,044</u>
W-9.2_GD	–	<u>0,575</u>	<u>1,044</u>
W-10.1_GD	–	<u>0,549</u>	<u>1,019</u>
W-10.2_GD	–	<u>0,556</u>	<u>1,019</u>
W-11.1_GD	–	<u>0,402</u>	<u>0,718</u>
W-11.2_GD	–	<u>0,405</u>	<u>0,718</u>
W-12.1_GD	–	<u>0,322</u>	<u>0,661</u>
W-12.2_GD	–	<u>0,323</u>	<u>0,661</u>
W-13.1_GD	–	<u>0,303</u>	<u>0,604</u>
W-13.2_GD	–	<u>0,304</u>	<u>0,604</u>

6.1.2. Dla obszaru taryfowego poznańskiego:

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_PO	–	–	<u>8,669</u>
W-1.1_PO	<u>6,71</u>	–	<u>7,535</u>
W-1.2_PO	<u>6,95</u>	–	<u>7,535</u>
W-2.1_PO	<u>15,49</u>	–	<u>5,682</u>
W-2.2_PO	<u>15,73</u>	–	<u>5,682</u>
W-3.6_PO	<u>50,83</u>	–	<u>5,502</u>
W-3.9_PO	<u>51,65</u>	–	<u>5,502</u>
W-4_PO	<u>281,44</u>	–	<u>5,256</u>
W-5.1_PO	–	<u>0,802</u>	<u>3,196</u>
W-5.2_PO	–	<u>0,879</u>	<u>3,196</u>
W-6A.1_PO	–	<u>0,777</u>	<u>3,189</u>
W-6A.2_PO	–	<u>0,837</u>	<u>3,189</u>
W-6B.1_PO	–	<u>0,772</u>	<u>3,185</u>
W-6B.2_PO	–	<u>0,832</u>	<u>3,185</u>
W-7A.1_PO	–	<u>0,758</u>	<u>2,633</u>
W-7A.2_PO	–	<u>0,802</u>	<u>2,633</u>
W-7B.1_PO	–	<u>0,757</u>	<u>2,268</u>
W-7B.2_PO	–	<u>0,801</u>	<u>2,268</u>
W-8s.1_PO	–	<u>0,754</u>	<u>2,193</u>
W-8s.2_PO	–	<u>0,799</u>	<u>2,193</u>
W-8.1_PO	–	<u>0,573</u>	<u>0,923</u>
W-8.2_PO	–	<u>0,612</u>	<u>0,923</u>
W-9.1_PO	–	<u>0,562</u>	<u>0,921</u>
W-9.2_PO	–	<u>0,575</u>	<u>0,921</u>
W-10.1_PO	–	<u>0,549</u>	<u>0,831</u>
W-10.2_PO	–	<u>0,556</u>	<u>0,831</u>
W-11.1_PO	–	<u>0,402</u>	<u>0,718</u>
W-11.2_PO	–	<u>0,405</u>	<u>0,718</u>
W-12.1_PO	–	<u>0,322</u>	<u>0,661</u>
W-12.2_PO	–	<u>0,323</u>	<u>0,661</u>
W-13.1_PO	–	<u>0,303</u>	<u>0,604</u>
W-13.2_PO	–	<u>0,304</u>	<u>0,604</u>

6.1.3. Dla obszaru taryfowego tarnowskiego:

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_TA	–	–	<u>8,581</u>
W-11_TA	<u>5,74</u>	–	<u>8,437</u>
W-12_TA	<u>7,17</u>	–	<u>8,437</u>
W-2.1_TA	<u>14,59</u>	–	<u>6,137</u>
W-2.2_TA	<u>15,98</u>	–	<u>6,137</u>
W-3.6_TA	<u>56,37</u>	–	<u>4,602</u>
W-3.9_TA	<u>60,55</u>	–	<u>4,602</u>
W-4_TA	<u>314,86</u>	–	<u>4,509</u>
W-5.1_TA	–	<u>0,816</u>	<u>4,089</u>
W-5.2_TA	–	<u>0,888</u>	<u>4,089</u>
W-6A.1_TA	–	<u>0,750</u>	<u>3,852</u>
W-6A.2_TA	–	<u>0,816</u>	<u>3,852</u>
W-6B.1_TA	–	<u>0,741</u>	<u>3,847</u>
W-6B.2_TA	–	<u>0,810</u>	<u>3,847</u>
W-7A.1_TA	–	<u>0,710</u>	<u>2,833</u>
W-7A.2_TA	–	<u>0,752</u>	<u>2,833</u>
W-7B.1_TA	–	<u>0,707</u>	<u>2,268</u>
W-7B.2_TA	–	<u>0,750</u>	<u>2,268</u>
W-8s.1_TA	–	<u>0,705</u>	<u>2,193</u>
W-8s.2_TA	–	<u>0,745</u>	<u>2,193</u>
W-8.1_TA	–	<u>0,641</u>	<u>1,471</u>
W-8.2_TA	–	<u>0,659</u>	<u>1,471</u>
W-9.1_TA	–	<u>0,562</u>	<u>1,044</u>
W-9.2_TA	–	<u>0,575</u>	<u>1,044</u>
W-10.1_TA	–	<u>0,549</u>	<u>0,998</u>
W-10.2_TA	–	<u>0,556</u>	<u>0,998</u>
W-11.1_TA	–	<u>0,402</u>	<u>0,718</u>
W-11.2_TA	–	<u>0,405</u>	<u>0,718</u>
W-12.1_TA	–	<u>0,322</u>	<u>0,661</u>
W-12.2_TA	–	<u>0,323</u>	<u>0,661</u>
W-13.1_TA	–	<u>0,303</u>	<u>0,604</u>
W-13.2_TA	–	<u>0,304</u>	<u>0,604</u>

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	–	–	<u>7,841</u>
W-1.1_WA	<u>6,17</u>	–	<u>7,070</u>
W-1.2_WA	<u>7,28</u>	–	<u>7,070</u>
W-2.1_WA	<u>18,46</u>	–	<u>4,447</u>
W-2.2_WA	<u>18,98</u>	–	<u>4,447</u>
W-3.6_WA	<u>64,92</u>	–	<u>3,919</u>
W-3.9_WA	<u>68,68</u>	–	<u>3,919</u>
W-4_WA	<u>360,47</u>	–	<u>3,871</u>
W-5.1_WA	–	<u>0,992</u>	<u>2,753</u>
W-5.2_WA	–	<u>1,065</u>	<u>2,753</u>
W-6A.1_WA	–	<u>0,950</u>	<u>2,486</u>
W-6A.2_WA	–	<u>1,012</u>	<u>2,486</u>
W-6B.1_WA	–	<u>0,872</u>	<u>2,456</u>
W-6B.2_WA	–	<u>0,931</u>	<u>2,456</u>
W-7A.1_WA	–	<u>0,853</u>	<u>1,756</u>
W-7A.2_WA	–	<u>0,898</u>	<u>1,756</u>
W-7B.1_WA	–	<u>0,830</u>	<u>1,755</u>
W-7B.2_WA	–	<u>0,867</u>	<u>1,755</u>
W-8s.1_WA	–	<u>0,827</u>	<u>1,752</u>
W-8s.2_WA	–	<u>0,863</u>	<u>1,752</u>
W-8.1_WA	–	<u>0,509</u>	<u>0,957</u>
W-8.2_WA	–	<u>0,555</u>	<u>0,957</u>
W-9.1_WA	–	<u>0,508</u>	<u>0,956</u>
W-9.2_WA	–	<u>0,548</u>	<u>0,956</u>
W-10.1_WA	–	<u>0,493</u>	<u>0,920</u>
W-10.2_WA	–	<u>0,498</u>	<u>0,920</u>
W-11.1_WA	–	<u>0,402</u>	<u>0,718</u>
W-11.2_WA	–	<u>0,405</u>	<u>0,718</u>
W-12.1_WA	–	<u>0,322</u>	<u>0,661</u>
W-12.2_WA	–	<u>0,323</u>	<u>0,661</u>
W-13.1_WA	–	<u>0,303</u>	<u>0,604</u>
W-13.2_WA	–	<u>0,304</u>	<u>0,604</u>

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	–	–	<u>9,143</u>
W-1.1_WR	<u>7,50</u>	–	<u>7,117</u>
W-1.2_WR	<u>8,79</u>	–	<u>7,117</u>
W-2.1_WR	<u>16,27</u>	–	<u>5,932</u>
W-2.2_WR	<u>18,61</u>	–	<u>5,932</u>
W-3.6_WR	<u>52,90</u>	–	<u>5,513</u>
W-3.9_WR	<u>56,89</u>	–	<u>5,513</u>
W-4_WR	<u>255,42</u>	–	<u>5,497</u>
W-5.1_WR	–	<u>0,801</u>	<u>2,876</u>
W-5.2_WR	–	<u>0,879</u>	<u>2,876</u>
W-6A.1_WR	–	<u>0,853</u>	<u>2,873</u>
W-6A.2_WR	–	<u>0,913</u>	<u>2,873</u>
W-6B.1_WR	–	<u>0,848</u>	<u>2,866</u>
W-6B.2_WR	–	<u>0,908</u>	<u>2,866</u>
W-7A.1_WR	–	<u>0,822</u>	<u>1,745</u>
W-7A.2_WR	–	<u>0,868</u>	<u>1,745</u>
W-7B.1_WR	–	<u>0,817</u>	<u>1,744</u>
W-7B.2_WR	–	<u>0,867</u>	<u>1,744</u>
W-8s.1_WR	–	<u>0,815</u>	<u>1,742</u>
W-8s.2_WR	–	<u>0,863</u>	<u>1,742</u>
W-8.1_WR	–	<u>0,720</u>	<u>1,362</u>
W-8.2_WR	–	<u>0,770</u>	<u>1,362</u>
W-9.1_WR	–	<u>0,562</u>	<u>1,044</u>
W-9.2_WR	–	<u>0,575</u>	<u>1,044</u>
W-10.1_WR	–	<u>0,549</u>	<u>1,019</u>
W-10.2_WR	–	<u>0,556</u>	<u>1,019</u>
W-11.1_WR	–	<u>0,402</u>	<u>0,718</u>
W-11.2_WR	–	<u>0,405</u>	<u>0,718</u>
W-12.1_WR	–	<u>0,322</u>	<u>0,661</u>
W-12.2_WR	–	<u>0,323</u>	<u>0,661</u>
W-13.1_WR	–	<u>0,303</u>	<u>0,604</u>
W-13.2_WR	–	<u>0,304</u>	<u>0,604</u>

(...)

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	–	–	<u>9,557</u>
W-1.1_ZA	<u>6,80</u>	–	<u>8,751</u>
W-1.2_ZA	<u>7,87</u>	–	<u>8,751</u>
W-2.1_ZA	<u>14,44</u>	–	<u>6,909</u>
W-2.2_ZA	<u>16,02</u>	–	<u>6,909</u>
W-3.6_ZA	<u>37,82</u>	–	<u>6,216</u>
W-3.9_ZA	<u>41,09</u>	–	<u>6,216</u>
W-4_ZA	<u>266,81</u>	–	<u>5,399</u>
W-5.1_ZA	–	<u>0,989</u>	<u>2,763</u>
W-5.2_ZA	–	<u>1,059</u>	<u>2,763</u>
W-6A.1_ZA	–	<u>0,932</u>	<u>2,743</u>
W-6A.2_ZA	–	<u>0,993</u>	<u>2,743</u>
W-6B.1_ZA	–	<u>0,928</u>	<u>2,737</u>
W-6B.2_ZA	–	<u>0,989</u>	<u>2,737</u>
W-7A.1_ZA	–	<u>0,838</u>	<u>2,572</u>
W-7A.2_ZA	–	<u>0,886</u>	<u>2,572</u>
W-7B.1_ZA	–	<u>0,830</u>	<u>2,268</u>
W-7B.2_ZA	–	<u>0,867</u>	<u>2,268</u>
W-8s.1_ZA	–	<u>0,827</u>	<u>2,193</u>
W-8s.2_ZA	–	<u>0,863</u>	<u>2,193</u>
W-8.1_ZA	–	<u>0,611</u>	<u>1,396</u>
W-8.2_ZA	–	<u>0,629</u>	<u>1,396</u>
W-9.1_ZA	–	<u>0,562</u>	<u>1,044</u>
W-9.2_ZA	–	<u>0,575</u>	<u>1,044</u>
W-10.1_ZA	–	<u>0,549</u>	<u>1,019</u>
W-10.2_ZA	–	<u>0,556</u>	<u>1,019</u>
W-11.1_ZA	–	<u>0,402</u>	<u>0,718</u>
W-11.2_ZA	–	<u>0,405</u>	<u>0,718</u>
W-12.1_ZA	–	<u>0,322</u>	<u>0,661</u>
W-12.2_ZA	–	<u>0,323</u>	<u>0,661</u>
W-13.1_ZA	–	<u>0,303</u>	<u>0,604</u>
W-13.2_ZA	–	<u>0,304</u>	<u>0,604</u>

(...)

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

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-8.1_TA	<u>0.1923</u>	<u>0.4413</u>
W-8.2_TA	<u>0.1977</u>	<u>0.4413</u>
W-9.1_TA	<u>0.1908</u>	<u>0.3132</u>
W-9.2_TA	<u>0.1908</u>	<u>0.3132</u>
W-10.1_TA	<u>0.1908</u>	<u>0.2994</u>
W-10.2_TA	<u>0.1908</u>	<u>0.2994</u>
W-11.1_TA	<u>0.1908</u>	<u>0.2154</u>
W-11.2_TA	<u>0.1908</u>	<u>0.2154</u>
W-12.1_TA	<u>0.1908</u>	<u>0.1983</u>
W-12.2_TA	<u>0.1908</u>	<u>0.1983</u>
W-13.1_TA	<u>0.1908</u>	<u>0.1812</u>
W-13.2_TA	<u>0.1908</u>	<u>0.1812</u>

- 6.3. W przypadku infrastruktury, o której mowa w art. 28 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U., poz. 1093, z późn. zm.), stawki opłat dystrybucyjnych dla odbiorców przyłączonych do tej infrastruktury przed dniem jej nabycia lub przed dniem zawarcia umowy powierzającej, o której mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1 lit. a), przedstawiają poniższe tabele:

6.3.1. Dla obszaru taryfowego poznańskiego:

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0K_PO	–	–	<u>2,601</u>
W-1.1K_PO	<u>2,01</u>	–	<u>2,261</u>
W-1.2K_PO	<u>2,09</u>	–	<u>2,261</u>
W-2.1K_PO	<u>4,65</u>	–	<u>1,705</u>
W-2.2K_PO	<u>4,72</u>	–	<u>1,705</u>
W-3.6K_PO	<u>15,25</u>	–	<u>1,651</u>
W-3.9K_PO	<u>15,5</u>	–	<u>1,651</u>
W-4K_PO	<u>84,43</u>	–	<u>1,577</u>
W-5.1K_PO	–	<u>0,241</u>	<u>0,959</u>
W-5.2K_PO	–	<u>0,264</u>	<u>0,959</u>
W-6A.1K_PO	–	<u>0,233</u>	<u>0,957</u>
W-6A.2K_PO	–	<u>0,251</u>	<u>0,957</u>
W-6B.1K_PO	–	<u>0,232</u>	<u>0,956</u>
W-6B.2K_PO	–	<u>0,25</u>	<u>0,956</u>
W-7A.1K_PO	–	<u>0,227</u>	<u>0,790</u>
W-7A.2K_PO	–	<u>0,241</u>	<u>0,79</u>
W-7B.1K_PO	–	<u>0,227</u>	<u>0,68</u>
W-7B.2K_PO	–	<u>0,24</u>	<u>0,68</u>
W-8s.1K_PO	–	<u>0,226</u>	<u>0,658</u>
W-8s.2K_PO	–	<u>0,24</u>	<u>0,658</u>
W-8.1K_PO	–	<u>0,172</u>	<u>0,277</u>
W-8.2K_PO	–	<u>0,184</u>	<u>0,277</u>
W-9.1K_PO	–	<u>0,169</u>	<u>0,276</u>
W-9.2K_PO	–	<u>0,173</u>	<u>0,276</u>
W-10.1K_PO	–	<u>0,165</u>	<u>0,249</u>
W-10.2K_PO	–	<u>0,167</u>	<u>0,249</u>
W-11.1K_PO	–	<u>0,121</u>	<u>0,215</u>
W-11.2K_PO	–	<u>0,122</u>	<u>0,215</u>
W-12.1K_PO	–	<u>0,097</u>	<u>0,198</u>
W-12.2K_PO	–	<u>0,097</u>	<u>0,198</u>
W-13.1K_PO	–	<u>0,091</u>	<u>0,181</u>

6.3.2. Dla obszaru taryfowego tarnowskiego:

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_TA	–	–	<u>2,574</u>
W-11_TA	<u>1,72</u>	–	<u>2,531</u>
W-12_TA	<u>2,15</u>	–	<u>2,531</u>
W-2.1_TA	<u>4,38</u>	–	<u>1,841</u>
W-2.2_TA	<u>4,79</u>	–	<u>1,841</u>
W-3.6_TA	<u>16,91</u>	–	<u>1,381</u>
W-3.9_TA	<u>18,17</u>	–	<u>1,381</u>
W-4_TA	<u>94,46</u>	–	<u>1,353</u>
W-5.1_TA	–	<u>0,245</u>	<u>1,227</u>
W-5.2_TA	–	<u>0,266</u>	<u>1,227</u>
W-6A.1_TA	–	<u>0,225</u>	<u>1,156</u>
W-6A.2_TA	–	<u>0,245</u>	<u>1,156</u>
W-6B.1_TA	–	<u>0,222</u>	<u>1,154</u>
W-6B.2_TA	–	<u>0,243</u>	<u>1,154</u>
W-7A.1_TA	–	<u>0,213</u>	<u>0,850</u>
W-7A.2_TA	–	<u>0,226</u>	<u>0,850</u>
W-7B.1_TA	–	<u>0,212</u>	<u>0,680</u>
W-7B.2_TA	–	<u>0,225</u>	<u>0,680</u>
W-8s.1_TA	–	<u>0,212</u>	<u>0,658</u>
W-8s.2_TA	–	<u>0,224</u>	<u>0,658</u>

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

- 7.1. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci,
 - e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem 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 Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.
- 7.2. W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego trwającej co najmniej 12 godzin z przyczyn, o których mowa w pkt 7.1, Odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej obliczana według wzoru:

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

gdzie:

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

- 7.3. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1, nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 7.4. W przypadku ograniczenia przez Operatora Mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci w Miejsce odbioru poniżej ciśnienia, o którym mowa w Umowie, Odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za Usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.
- 7.5. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.4, nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez Odbiorcę Mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.
- 7.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi, remontowo-konserwacyjnymi lub związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego bądź usuwaniem awarii, jest obciążany opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do Miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD.
Opłaty za przekroczenie Mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.
- 7.7. Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia wymienionego w pkt 7.4.

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

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

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, przerwane z powodu awarii sieci	<u>143,11 zł</u>
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	<u>143,11 zł</u>
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej, i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	<u>477,03 zł</u>
4.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	<u>143,11 zł</u>
5.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej A, C i B podgrupy II w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	<u>715,55 zł</u>
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	<u>238,52 zł</u>
7.	Za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach	<u>143,11 zł</u>
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	<u>28,62 zł</u>
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	<u>28,62 zł</u>
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	<u>28,62 zł</u>
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek Odbiorcy złożony w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego	<u>477,03 zł</u>
12.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek Odbiorcy, dokumentu w formie papierowej lub elektronicznej zawierającego dane identyfikujące ten układ lub za niedostępność danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu Układu pomiarowego	<u>35,78 zł</u>
13.	Za niepowiadomienie odbiorcy o wymianie gazomierza	<u>143,11 zł</u>

- 8.2. Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia danego zdarzenia wyszczególnionego w tabeli pkt 8.1.
- 8.3. Bonifikata udzielona Odbiorcy posiadającemu Umowę kompleksową jest przekazywana w najbliższym okresie rozliczeniowym za pośrednictwem przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się obrotem paliwami gazowymi, które jest stroną Umowy kompleksowej zawartej z tym Odbiorcą.
- 8.4. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 8.4.1. Jeżeli Operator w Miejsu odbioru dostarczy paliwo gazowe, które nie będzie spełniało parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

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

*) Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

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

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

gdzie:

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

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

- 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,
- w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5°C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.

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

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

gdzie:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejsu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejsu 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 Miejsu odbioru [K].

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

- 8.4.3. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy gaz wysokometanowy E bez uprzedniej zgody Odbiorcy o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej od minimalnej (HSN_{mingr} , które wynosi $34,0 \text{ MJ/m}^3$, tj. $9,444 \text{ kWh/m}^3$), określonej zgodnie z IRIESD, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],
 OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość gazu wysokometanowego E o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
 CRG – Cena Referencyjna Gazu wysokometanowego E [gr/kWh],
 H_{zw} – ciepło spalania gazu wysokometanowego E w ORSC właściwym dla danego Miejsca odbioru,
 HSN_{mingr} – minimalne ciepło spalania dla gazu wysokometanowego E wynosi $34,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \text{ kWh/m}^3$).

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

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

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],
 OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
 CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
 H_{zw} – ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego Miejsca odbioru,
 HSN_{min} – minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu:

wysokometanowego E – $38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$),
 (...)

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

(...)

9. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH

- 9.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie tego paliwa:
- bez zawartej Umowy (z wyłączeniem przypadku sprzedaży rezerwowej), lub
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub
 - poprzez ingerencję w Układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 9.2. W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 9.1, Operator obciąża pobierającego opłatą w wysokości ustalonej zgodnie ze wzorem:

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

gdzie:

O_{NPG}

– opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł],

CRG

– Cena Referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania tego paliwa [gr/kWh], określona w pkt 2.1,

Q_R

– ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh].

- 9.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego dla poszczególnych zainstalowanych odbiorników określa tabela, z zastrzeżeniem pkt 9.6:

Typ odbiornika	Ilość ryczałtowa [kWh]
1. w gospodarstwie domowym:	
– kuchnia gazowa	2500
– podgrzewacz wody	5500
– 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*)	1000

*) W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego po rozwiązaniu umowy i braku możliwości wstrzymania jego dostawy z przyczyn niezależnych od Operatora powyższe ilości ryczałtowe należy przyjąć dla rozpoczętego każdego miesiąca okresu trwania nielegalnego poboru paliwa gazowego, z zastrzeżeniem pkt 9.5.

- 9.4. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego po rozwiązaniu umowy i udokumentowanego braku możliwości wstrzymania jego dostawy z przyczyn niezależnych od Operatora ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego określone w pkt 9.3 ppkt 1 Operator przyjmuje w przypadku, gdy okres nielegalnego poboru paliwa gazowego nie przekracza 12 miesięcy. W przypadku, gdy okres nielegalnego poboru paliwa gazowego przekracza 12 miesięcy, należy przyjąć 2-krotność powyższych ilości ryczałtowych, z zastrzeżeniem pkt 9.5.
- 9.5. 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.
- 9.6. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 9.1 lit. a), i jednocześnie niestwierdzenia przypadków określonych w pkt 9.1 lit. b) lub lit. c) Operator za ilości ryczałtowe może przyjąć ilości wynikające ze wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeliczone na jednostki energii przy zastosowaniu współczynnika konwersji określonego w pkt 1.10, ustalonego w oparciu o ciepło spalania wskazane w pkt 1.11.

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

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	<u>Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę Układu pomiarowo-rozliczeniowego:</u>	
1.1.	do 110 kWh/h włącznie	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 99,90 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
1.2.	powyżej 110 kWh/h	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 179,81 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
2.	<u>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:</u>	
2.1.	do 110 kWh/h włącznie	139,84 zł
2.2.	powyżej 110 kWh/h	171,33 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowego i założenie przez Operatora nowych plomb Operatora na kurku głównym w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	376,25 zł
4.	<u>Poddanie układu pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia:</u>	
4.1.	do 110 kWh/h włącznie	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 99,90 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
4.2.	powyżej 110 kWh/h	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 179,81 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	1370,14 zł

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

10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

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

Lp.	Nazwa usługi	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wstrzymanie <u>lub</u> wznowienie dostarczania paliwa gazowego w Miejscu odbioru:	
	do 110 kWh/h włącznie	99,90 zł
	powyżej 110 kWh/h	179,81 zł
2.	<u>Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego:</u>	
	do 110 kWh/h włącznie	175,45 zł
	powyżej 110 kWh/h	293,17 zł
3.	<u>Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego:</u>	
	do 110 kWh/h włącznie	Suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 99,90 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	powyżej 110 kWh/h	Suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 179,81 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
4.	<u>Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowo-rozliczeniowego – opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę</u>	
5.	Założenie plomb na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji:	
	do 110 kWh/h włącznie	139,84 zł
	powyżej 110 kWh/h	171,47 zł
6.	<u>Wymiana uszkodzonego Układu pomiarowo-rozliczeniowego:</u>	
	do 110 kWh/h włącznie	Suma ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego montażu, oraz kwoty 99,90 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	powyżej 110 kWh/h	Suma ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego montażu, oraz kwoty 179,81 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
7.	Badanie jakości dostarczanego paliwa gazowego	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej:	
	dla grup taryfowych od W-1.1 do W-4, (-)	38,45 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu opłata wynosi 12,62 zł
	dla grup taryfowych z indeksem od 5 wzwyż	52,62 zł

10.2. W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania, uwzględniony został koszt dwóch plomb Operatora. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 8,46 zł.

10.3. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Operatora oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

10.4. W przypadku gdy w wyniku laboratoryjnego sprawdzenia Układu pomiarowo-rozliczeniowego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a następnie dodatkowa ekspertyza zewnętrzna wykonana na zlecenie Odbiorcy wykazała nieprawidłowości we wskazaniach Układu pomiarowo-rozliczeniowego, Operator pokrywa koszty ekspertyzy oraz laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

10.5. Odbiorca pokrywa koszty badania jakości paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego.

10.6. Na zlecenie Odbiorcy i dla jego wyłącznych potrzeb Operator może wykonać analizę składu paliwa gazowego, w tym określić wartość opałową dla danego Miejsca odbioru. Informacje o dostępności tego badania oraz o wysokości opłaty zamieszczono na stronie internetowej Operatora.

10.7. Za inne usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna Umowa.

- 10.8. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w pkt 10.1 ppkt 1–7, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 34,87 zł, odpowiadającą ryczałtowej opłacie za dojazd do Odbiorcy.
- 10.9. W przypadku wykonywanych na zlecenie podmiotu reprezentującego wielu Odbiorców budynku wielolokalowego usług wymienionych w pkt 10.1.1 i 10.1.5 postanowienia pkt 10.8 stosuje się odpowiednio lub wysokość opłat określa odrębna umowa, przy czym wysokość tych opłat nie może być wyższa niż ustalona zgodnie z pkt 10.8.
- 10.10. Operator, o ile posiada techniczne możliwości, na wniosek przedsiębiorstwa prowadzącego działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi lub Odbiorcy może odpłatnie udostępnić historyczne dane pomiarowe. Zakres udostępnianych danych oraz wysokość opłaty określa odrębna umowa.
- 10.11. Operator, o ile posiada techniczne możliwości, może zainstalować Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy na wniosek innego niż określony w art. 6f ustawy, o której mowa w pkt 1.1 lit. a), Odbiorcy pobierającego paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h. Zasady instalowania i demontażu Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego zawiera Regulamin publikowany na stronie internetowej Operatora. Opłata za zainstalowanie Przedpłatowego układu pomiarowego wynosi 994,00 zł.
- 10.13. Opłata za wykonaną usługę jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu przyjęcia przez Operatora zlecenia wykonania usługi.