



BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Paliwa gazowe

ISSN 1509–8133

Warszawa, dnia 14 grudnia 2019 r.

Nr 96 (1290)

Taryfy dla paliw gazowych

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr OKR.4212.5.2019.JPi1 z dnia 14 grudnia 2019 r.
Taryfa ESV WISŁOSAN Sp. z o.o. 2



Kraków, dnia 14 grudnia 2019 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKR.4212.5.2019.JPi1

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
ESV WISŁOSAN Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Nowej Dębie,
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 31 lipca 2019 r., znak: KW/DFT/407/EW/G/07/2019, uzupełnionego pismami z dni: 26 sierpnia 2019 r., znak: KW/DFT/501/EW/G/08/2019, 29 listopada 2019 r., znak: KW/DFT/788/EW/G/11/2019, w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 2 sierpnia 2019 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu paliwami gazowymi zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę dla paliw gazowych zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami 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 2018 r. poz. 640 z późn. zm.).

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo - Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30 –133 Kraków.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych [art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 z późn. zm.)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się do prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127 a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa wraz z decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

upoważnienia**Prezesa****Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z siedzibą w Krakowie

-//-

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Jerzy Piela-Radca Prezesa

Otrzymują:

1. ESV WISŁOSAN Sp. z o.o.,
ul. Szypowskiego 1, 39-460 Nowa Dęba,
2. a/a.

ESV WISŁOSAN Sp. z o.o.
z siedzibą w Nowej Dębie**ESV WISŁOSAN Sp. o.o.**
ul. Metalowca 4
39-460 Nowa Dęba
830393505
NIP 867-18-71-281
-3-NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14 grudnia 2019 r.

nr OKR. 4212.5.2019.TPi.1

Taryfa
dla paliw gazowychZ upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji EnergetykiŁYBEN-UK
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Wiceprezes Zarządu

WICEPREZES ZARZĄDU

Małgorzata Makuch

Członek Zarządu

Małgorzata Makuch

CZŁONEK ZARZĄDU

Tadeusz Krupiński

Tadeusz Krupiński

Nowa Dęba, 2019 r.

Spis treści

1.	Postanowienia ogólne	3
2.	Definicje.....	5
3.	Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.	6
4.	Zasady rozliczania odbiorców.....	6
4.1.	Ogólne zasady rozliczania za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji.	6
4.2.	Zasady rozliczania odbiorców w gospodarstwach domowych.....	9
4.3.	Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego	10
5.	Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.....	13
6.	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	14
7.	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego	15
8.	Opłaty za nielegalne pobieranie paliwa gazowego	17
9.	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.	19
10.	Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci „Operatora”	21
11.	Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej	22


Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

1. Postanowienia ogólne

1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne ESV Wiśłosan Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie, zwane dalej „Operatorem” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:

- sprzedaży paliwa gazowego odbiorcom w gospodarstwach domowych,
- dystrybucji paliwa gazowego odbiorcom przyłączonym do sieci „Operatora”.

1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.),
- b) 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.),
- 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 2018 r. poz. 640 z późn. zm.),
- d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2019 r. poz. 864 z późn. zm.),
- e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzenia ograniczeń poboru gazu ziemnego (Dz.U. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252)

1.3. Taryfa zawiera:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- b) ceny paliw gazowych i stawki opłat abonamentowych dla odbiorców w gospodarstwach domowych,
- c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- d) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci średnich i niskich ciśnień,
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego,
- f) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- g) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliwa gazowego,
- i) stawki opłaty za wstrzymanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
- j) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- k) zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji, w tym za ich świadczenie na podstawie umów krótkoterminowych i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.4. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie paliwa gazowego ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b).
Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej „Operatora” ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. c).
- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar zużycia paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.
- 1.6. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1m³/h. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.7. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości paliwa gazowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym paliwie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.
- 1.8. Ustalone w taryfie stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.9. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży paliwa gazowego odbiorca uiszcza ceny w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.2 lit. d).
- 1.10. W przypadku zawarcia między odbiorcą i Operatorem umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usług dystrybucji dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.11. Warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 1.10 dotyczą:
- a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliwa gazowego,
 - b) niestandardowych parametrów dostarczanego paliwa gazowego, w szczególności jego jakości,
 - c) niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
 - d) spełniania funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w miejscu odbioru.
- 1.12. Ustalone w taryfie ceny paliw gazowych i stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Stosowanie cen i stawek niższych od zatwierdzonych możliwe jest pod warunkiem równoprawnego traktowania odbiorców w grupach taryfowych polegającego na zapewnieniu każdemu odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat na takich samych zasadach.

2. Definicje

- 2.1. Cena referencyjna paliwa gazowego – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego opublikowana przez „Operatora” na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej „Operatora”, dla których określa się jeden zestaw stawek opłat i cen oraz warunków ich stosowania.
- 2.3. IRIESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez „Operatora”.
- 2.4. Kilowatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w paliwie gazowym, określona zgodnie z postanowieniami IRIESD.
- 2.5. Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³] – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K [0°C].
- 2.6. Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci, do którego „Operator” obowiązany jest zapewnić dostarczanie paliwa gazowego, a odbiorca je odebrać.
- 2.7. Miesiąc umowny – okres od godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h oraz odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia rejestrującego godzinowy pobór paliwa gazowego miesiąc umowny odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.8. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania paliwa gazowego, służącą do zaprojektowania przyłącza, określoną w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.9. Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie.
- 2.10. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej z „Operatorem”.
- 2.11. Odczyt – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez „Operatora”.
- 2.12. Okres rozliczeniowy — okres przyjęty do rozliczeń za dostarczane paliwo gazowe lub świadczone usługi w zakresie odpowiedniego rodzaju działalności Operatora.
- 2.13. Paliwo gazowe – gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
- 2.14. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialne nazwa przedsiębiorstwa.
- 2.15. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości paliw gazowych odebranych lub wprowadzonych do sieci.

- 2.16. Umowa – umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego lub umowa o przyłączenie.

3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:

- a) mocy umownej,
- b) zużycia dla potrzeb gospodarstw domowych.

- 3.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Symbol grupy taryfowej	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość umowna (a) [kWh/rok]	Wskaźnik nierównomierności (c)	System rozliczeń (d)		Zużycie na potrzeby gospodarstw domowych
				Liczba odczytów w roku umownym wykonywanych przez		
				OSD	odbiorcę	
Sieć o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa						
GW-11	b ≤ 110			12		NIE
GW-11g	b ≤ 110			12		TAK
GW-21	110 < b ≤ 710			12		NIE
GW-22	710 < b ≤ 2000			12		NIE
GW-23	b>2000			12		NIE

- 3.3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych następuje na każdy rok umowny na podstawie zamówień mocy umownych, składanych na zasadach i w terminie, które określone są w umowie. Odbiorca może ubiegać się o zmianę mocy umownej w trakcie roku umownego, przy czym zmiana mocy umownej nie może obowiązywać krócej niż do końca roku umownego.

4. Zasady rozliczania odbiorców

4.1. Ogólne zasady rozliczania za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji.

- 4.1.1. „Operator” dokonuje rozliczeń za dostarczone paliwo i świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- 4.1.2. W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za świadczone usługi dystrybucji na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż:
- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: *GW-11 i G-11g* – co miesiąc,
 - b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: *GW-21, GW-22 i GW-23* – co 7 dni.
- 4.1.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.1.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za świadczone usługi dystrybucji, wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej na najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.1.4. Prognozy zużycia paliwa gazowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy nie większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie:
- a) zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy – dla odbiorców pobierających paliwo gazowe w całym tym okresie,
 - b) średniorocznego zużycia paliwa gazowego – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru tego paliwa) i liczby dób w roku – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
 - c) średniorocznego zużycia paliwa gazowego – zużycia deklarowanego przez odbiorcę, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń oraz charakterystyki poboru paliwa gazowego – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór tego paliwa w trakcie roku.
- 4.1.5. Prognozy zużycia paliwa gazowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 4.1.6. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę paliwa gazowego stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego paliwa ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego paliwa, „Operator” uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 4.1.7. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które

spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, „Operator”, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.1.8. Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.7, w przypadku:

- a) zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
- b) zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.

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

4.1.9. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od „Operatora”, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:

- a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.1.10. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:

- a) opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
- b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,
- c) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej.

4.1.11. „Operator” może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do odbiorcy, jeżeli:

- a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
- b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, a odbiorca paliwa gazowego w gospodarstwie domowym, dodatkowo powiadomiony o zamiarze wstrzymania jego dostarczania, nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.

4.1.12. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.11, „Operator” bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy paliwa gazowego wynosi:

- a) dla odbiorców grup o mocy nie większej niż 110 kWh/h – 137,70 zł,
b) dla odbiorców grup o mocy większej niż 110 kWh/h – 247,85 zł.

4.2. Zasady rozliczania odbiorców w gospodarstwach domowych

4.2.1. Ceny paliwa gazowego ustalone w taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b).

4.2.2. Odbiorcy za dostarczone paliwo rozliczani są według cen i stawek opłat abonamentowych właściwych dla grup taryfowych ustalonych w niniejszej taryfie, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego miejsca odbioru.

4.2.3. Odbiorca zobowiązany jest do zapłaty na rzecz „Operatora” miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny, odrębnie za każdy układ pomiarowy.

4.2.4. Opłata abonamentowa rekompensuje „Operatorowi” koszty ponoszone w związku z wystawianiem i dostarczaniem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę paliwa gazowego, czynnościami związanymi z uzasadnioną kontrolą wskazań układów pomiarowych, zawieraniem i dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

4.2.5. Opłatę za dostarczone paliwo gazowe oblicza się według wzoru.

$$O = C \cdot Q / 100 + S_a \cdot k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O – opłata za dostarczone paliwo gazowe [zł];
C – cena paliwa gazowego [gr/kWh];
Q – ilość paliwa gazowego [kWh];
S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];
k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

Ilość paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m^3} \cdot W_k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- Q – ilość paliwa gazowego [kWh];
- Q_{m^3} – ilość paliwa gazowego w jednostkach objętości [m^3];
- W_k – który stanowi wartość ciepła spalania paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m^3],
- 4.2.6. Ciepło spalania, o którym mowa w pkt 4.2.5, w przypadku odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez „Operatora” wartości ciepła spalania z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego.
- 4.2.7. W przypadku zmiany cen paliwa gazowego bądź stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat.
- 4.2.8. W przypadku gdy „Operator”, na zlecenie odbiorcy, dokona dodatkowego rozliczenia, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, odbiorca obciążany jest opłatą w wysokości 40,00 zł. W przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego odczytu, który nie wynika z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej, wówczas odbiorca ponosi opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości 20,40 zł.
- 4.2.9. Wysokość cen i stawek opłat abonamentowych

Ceny i stawki stosowane w rozliczeniach z odbiorcami paliwa gazowego w gospodarstwach domowych

Grupa taryfowa	Ceny gazu		Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
	[gr/kWh]		
GW-11g	11,603	11,965	30, 21

4.3. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego

- 4.3.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej „Operatora” za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.
- 4.3.2. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się:

- a) w przypadku odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h według wzoru:

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

$$O_d = S_{zd} \cdot Q/100 + S_{sdd} \cdot k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
 - S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
 - Q – ilość paliwa gazowego [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 4.2.5 taryfy;
 - S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/miesiąc];
 - k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.
- b) w przypadku odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h według wzoru:

$$O_d = (S_{zd} \cdot Q + S_{sd} \cdot M \cdot T)/100$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
 - S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
 - Q – ilość paliwa gazowego [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 4.2.5 taryfy;
 - S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/kWh/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];
 - M – moc umowna [kWh/h];
 - T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.
- 4.3.3. Ciepło spalania, o którym mowa w pkt. 4.2.5 taryfy ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego przez „Operatora” dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.4.
- 4.3.4. W przypadku odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie ciepła spalania w okresie rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego ciepła spalania.
- 4.3.5. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.3.6. Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 15 maja danego roku, może wystąpić do „Operatora” o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku niewystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, która obowiązywała w ostatnim roku.
- 4.3.7. Za zgodą „Operatora”, na wniosek odbiorcy, moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego roku umownego. W przypadku obniżenia mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca umownego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.
- 4.3.8. W przypadku gdy świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

11

- 4.3.9. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata za tę usługę pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.
- 4.3.10. Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez odbiorcę w dniu zmiany stawek opłat dystrybucyjnych i przekazanego nazwa przedsiębiorstwa w terminach i na warunkach określonych w umowie.
- 4.3.11. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego paliwa gazowego ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.3.12. Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej bez zgody „Operatora”, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.3.13. W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej u odbiorcy na skutek:
- awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - prac prowadzonych przez „Operatora” w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
 - udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych, opłaty za to przekroczenie nie są naliczane.

4.3.14. Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych		
	stałe		zmiennie
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
GW-11, GW-11g	51,44		3,265
GW-21		0,190	3,482
GW-22		0,328	2,662
GW-23		0,349	1,889

Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń

5.1. 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 gazowej,
- e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,
- f) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,

z zastrzeżeniem pkt 5.8, opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

5.2. Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

5.3. W przypadku ograniczenia przez „Operatora” mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

5.4. „Operator” jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.

5.5. Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.3. nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od odbiorcy.

5.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez „Operatora” z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1 obciążany jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.

5.7. Opłaty za przekroczenie mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy odbiorca nie został powiadomiony przez „Operatora” o wprowadzeniu tych ograniczeń.

5.8. W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego, trwającej co najmniej 12 godzin z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1, odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej. Bonifikata ustalana jest proporcjonalnie do liczby dni w miesiącu umownym i udzielana za każdą rozpoczętą dobę trwania tej przerwy.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

6.1. Za niedotrzymanie przez „Operatora” standardów jakościowych obsługi odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata [zł]
1.	Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	91,70
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	91,70
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	305,67
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	91,70
5.	Za niepowiadomienie odbiorcy innych niż określone w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego, 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	458,30
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	152,83
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	91,70
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	18,34

9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego "Operator" jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	18,34
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	18,34
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	305,67
12.	Za niewydanie przez "Operator" po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	22,93

- 6.2. Warunkiem otrzymania bonifikat, o których mowa w pkt. 6.1 jest wystąpienie przez odbiorcę do „Operatora” z pisemnym wnioskiem. „Operator” udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego

- 7.1. W przypadku zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego paliwa gazowego, odbiorca może żądać wykonania badania jego jakości przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej, uzyskane zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości paliwa gazowego, Operator obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeżeli badanie nie potwierdzi zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca. Wyniki tego badania będą uwzględnione w rozliczeniach z odbiorcą.
- 7.2. 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 $X_{S\ Nmax}$
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:

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

15

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

7.3. W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy:

- w okresie 1.04 – 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7 0C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,
- w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5 0C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.

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 poszczególne symbole oznaczają:

BNT	–	bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],
OUT	–	ilość pobranego w miejscu odbioru 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].

7.4. Jeżeli „Operator” w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania HZW niższej od HSN_{mingr} , określonej zgodnie z

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

IRiESD, która – wynosi $HSN_{mingr} - 9,444 \text{ [kWh/m}^3\text{]}$ odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- 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 [kWh/m³],
- HSN_{min} – minimalne ciepło spalania dla paliwa gazowego wynosi 38,0 MJ/m³ (10,556 kWh/m³).

- 7.5. 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 (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 poszczególne symbole oznaczają:

- 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 [kWh/m³],
- HSN_{min} – minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu:
wysokometanowego E – 38,0 MJ/m³ (10,556 kWh/m³)

- 7.6. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Operator udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

Dyrektor
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliwa gazowego

- 8.1. Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się pobieranie tych paliw bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.
- 8.2. W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 8.1, „Operator” obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

$$\text{ONPG} = 3 * \text{QNPG} * \text{CRG}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ONPG – opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [w zł],
 CRG – cena referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],
 QNPG – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh], o których mowa w pkt 8.3

- 8.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego ustala się jako równowartość iloczynu minimalnej mocy zainstalowanej odbiorników pobierającego i liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 8.4. Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. „Operator” przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający paliwo gazowe, z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
1.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 68,85 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb „Operatora”
1.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 123,92 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb „Operatora”
2.	Założenie nowych plomb na układzie pomiarowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych dla grup taryfowych o mocy:	
2.1	nie większej niż 110 kWh/h	96,38 zł
2.2	większej niż 110 kWh/h	118,18 zł

dyrektor
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

3.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia dla grup taryfowych o mocy:	
3.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 68,85 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb „Operatora”
3.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 123,32 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb „Operatora”
4.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	944,32 zł

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

9.1. „Operator” ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata [zł]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy, który zamówił moc:	
	– nie większą niż 110 kWh/h	137,70 zł
	– dla pozostałych grup taryfowych	247,85 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego:	
	– dla wszystkich grup taryfowych	202,05 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
	– nie większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 68,85 zł.
	– większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 123,92 zł.

DYREKTOR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
	- większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5	Założenie plomby „Operatora” na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	118,18 zł
6	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę układu pomiarowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 68,85 zł
	- większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 123,92 zł
7	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej 26,50 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 8,70 zł	
9	Dodatkowe rozliczenie na wniosek odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h w okresie między dwoma rzeczywistymi odczytami 26,50 zł	

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

- 9.2. W opłatach za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniono koszt kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,91 zł.
- 9.3. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 24,04 zł za dojazd do odbiorcy.

- 9.4. Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.
- 9.5. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, 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 pomiarowego.
- 9.6. Odbiorca pokrywa koszty badania jakości paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez „Operatora” parametrów jakościowych paliwa gazowego.

10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci „Operatora”

- 10.1. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej „Operatora”, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) taryfy zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

- a) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej „Operatora”, z podziałem na podgrupy:
- podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty.

- 10.2. Za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej „Operatora” ustala się opłatę dla podmiotów:

- a) grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt. 10.11, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza,

- 10.3. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się w szczególności: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

- 10.4. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 10.3 pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.

- 10.5. Opłatę za przyłączenie do sieci „Operatora” dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_P – opłata za przyłączenie [zł],
 O_R – opłata ryczałtowa za budowę odcinka przyłącza o długości nie większej niż 15 metrów [zł],

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie

- Sp – stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów [zł/m],
 długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością
 Lp – do 1 metra [m].

- 10.6. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. „Operator” może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, określa umowa o przyłączenie.
- 10.7. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę stacji gazowej spowodowanej zwiększeniem mocy przyłączeniowej dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów.
- 10.8. Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.9. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 10.10. Stawki opłat dla 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 (Or)	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m (Sp)
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
10 < b ≤ 25	2 883,25	90,25

11. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej

- 11.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia usług dystrybucji w okresie krótszym niż 12 miesięcy, „Operator” może zawrzeć, dla danego miejsca odbioru, umowę krótkoterminową na okres jednego miesiąca umownego lub jego wielokrotności.
- 11.2. Umowa krótkoterminowa może zostać zawarta dla miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z mocą umowną większą niż 110 kWh/h.
- 11.3. Kwalifikacja do grupy taryfowej odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.2 taryfy.
- 11.4. Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.2.3 lit. b) taryfy, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki stałej opłaty dystrybucyjnej ustalonej w pkt. 4.3.15 taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt. 11.5.

11.5. Wartość współczynnika, o którym mowa w pkt. 11.4 nie może przekroczyć:

- 1) 2,0 – dla umów zawieranych na okres co najmniej 5 miesięcy;
- 2) 3,2 – dla umów zawieranych na okres trzech do czterech miesięcy;
- 3) 3,8 – dla umów zawieranych na okres od jednego do dwóch miesięcy.

i jest określona w umowie.

11.6. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 11 do rozliczeń dotyczących realizacji umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.


Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

23