



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchmiewicz

DTA-822/652-B/6/2002/AK

Warszawa, dnia ¹⁵ marca 2002 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099 oraz z 2001 r. Dz. U. Nr 154, poz. 1800 i 1802) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa Spółka Akcyjna
z siedzibą w Warszawie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”
o zatwierdzenie taryfy dla paliw gazowych,

zawartego w piśmie z dnia 7 lutego 2002 r. znak: DH/HA-27/02/HW, uzupełnionego pismami z dnia 22 lutego 2002 r. znak: DH/HA/Z-85/02/ZG oraz z dnia 5 marca 2002 r. (data wpływu 11 marca 2002 r.) znak: HS/HA/Z-112/02/KK

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla paliw gazowych ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych - określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi, które są zawarte w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie - na 12 miesięcy od dnia wejścia taryfy w życie.



UZASADNIENIE

Działając na podstawie art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, pismem z dnia 30 stycznia 2002 r., znak: DTA-822/652-B/5/2002/AK, wezwałem Przedsiębiorstwo (posiadające koncesję Nr PPG/4/652/U/1/2/99/PK z dnia 30 kwietnia 1999 r. - na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, koncesję Nr OPG/4/652/U/1/2/99/PK z dnia 30 kwietnia 1999 r. - na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję Nr OGZ/1/652/W/1/2/2001/AS z dnia 17 kwietnia 2001 r. - na obrót paliwami gazowymi z zagranicą) do przedłożenia taryfy wraz z jej uzasadnieniem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Pismem z dnia 7 lutego 2002 r. znak: DH/HA-27/02/HW Przedsiębiorstwo przedłożyło ustaloną przez siebie taryfę dla paliw gazowych i jej uzasadnienie oraz wniosło o jej zatwierdzenie. Tym samym, zgodnie z art. 61 § 1 i 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 i Nr 34, poz. 407).

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
 - 2) ceny za paliwo gazowe,
 - 3) stawki opłat abonamentowych,
 - 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
 - 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
 - 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 8) opłaty za nielegalny pobór paliw gazowych
- oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.



Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci przesyłowej z uwagi na istotną zindywidualizowaną wielkość ponoszonych nakładów inwestycyjnych dla poszczególnych podmiotów zainteresowanych przyłączeniem do sieci przesyłowej. Zawiera natomiast zapis, uwzględniający przepisy art. 7 ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne, zgodnie z którym opłatę za przyłączenie do sieci przesyłowej ustala się na podstawie $\frac{1}{4}$ nakładów poniesionych na realizację odcinków sieci służących przyłączeniu.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X, o których mowa w § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanych w roku obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwiąże ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Otrzymuje:

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Spółka Akcyjna
ul. Krucza 6/14
00-537 Warszawa





TARYFA
dla
PALIW GAZOWYCH
Nr 1/2002

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
POLSKIE GÓRNICCTWO NAFTOWE
I GAZOWNICTWO S.A.**

SPIS TREŚCI**1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.****2. DEFINICJE.****CZĘŚĆ A****3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIW GAZOWYCH, W TYM ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH DLA ODBIORCÓW, KTÓRZY NIE KORZYSTAJĄ Z PRAWA DO USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI****3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.****3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.****4. ZAMAWIANIE MOCY UMOWNEJ I ILOŚCI PALIW GAZOWYCH.****5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ****5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBRODZIE PALIWAMI.****5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.****6. BONIFIKATY I OPLĄTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW****7. OPLĄTY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH.****8. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI GAZOWYCH****9. OPLĄTY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU I ODBIORCÓW****10. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPLĄT****10.1. CENY I STAWKI OPLĄT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI ROZDZIELCZYCH (O CIŚNIENIU DO 0,5 MPA WŁĄCZNIE)****10.2. CENY I STAWKI OPLĄT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI PRZESYŁOWYCH (O CIŚNIENIU POWYŻEJ 0,5 MPA)****10.3. STAWKI OPLĄT ZA STANDARDOWE PRZYŁĄCZE DLA PODMIOTÓW I ODBIORCÓW PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI ROZDZIELCZYCH**

CZĘŚĆ B

- 11. OGÓLNE ZASADY ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI USŁUG PRZESYŁOWYCH**
- 12. ZAMAWIANIE MOCY UMOWNEJ I ILOŚCI PALIW GAZOWYCH**
- 13. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
- 14. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCI PRZESYŁANYCH PALIW GAZOWYCH**
 - 14.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 15. STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI PRZESYŁANIA DLA ODBIORCÓW KORZYSTAJĄCYCH Z USŁUGI PRZESYŁANIA SIECIAMI PRZESYŁOWYMI (O CIŚNIENIU POWYŻEJ 0,5 MPA)**

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

Taryfa dla paliw gazowych nr 1/2002 składa się z:

części A - stosowanej w zakresie obrotu i przesyłania dla odbiorców, którzy nie korzystają z prawa do usług przesyłowych;

części B - stosowanej w zakresie usług przesyłowych dla odbiorców uprawnionych, którzy korzystają z prawa do świadczenia usług przesyłowych w sieciach przesyłowych.

1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) cen paliw gazowych,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat,
- e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór paliw gazowych,
- g) stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
- h) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy

i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz usług przesyłowych.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.),
- b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określania organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz. U. Nr 60, poz. 386),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 77, poz. 877),

- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107, poz. 671),
 - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 i Nr 34, poz. 407).
- 1.3. Taryfa zawiera zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci przesyłowej.
 - 1.4. Ustalone w taryfie ceny i 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.
 - 1.5. Ceny i stawki opłat określone w taryfie odniesione są do warunków standardowych.
 - 1.6. W przypadku zawarcia umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami sprzedaży i przesyłania, między odbiorcą a sprzedawcą paliw gazowych a także między odbiorcą usługi przesyłowej a sprzedawcą, dopuszcza się stosowanie cen i stawek opłat oraz zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
 - 1.7. Warunki sprzedaży i przesyłania paliw gazowych, o których mowa w pkt. 1.6. dotyczą w szczególności:
 - a) niestandardowych parametrów dostarczanego paliwa gazowego, w szczególności ciśnienia, jakości dostarczanego paliwa gazowego,
 - b) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliw gazowych,
 - c) niestandardowych warunków dostawy paliw gazowych, świadczenia usług przesyłowych i obsługi odbiorców,
 - d) spełniania przez odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci przesyłowej lub rozdzielczej.
 - 1.8. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od $2,5 \text{ kPa}$ nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m^3 normalnym.

2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne - Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Odbiorca usług przesyłowych – każdy podmiot, którego sieci gazowe lub instalacje gazowe przyłączone są do sieci przesyłowej, któremu świadczona jest usługa przesyłowa na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłowych, zwanej dalej „umową przesyłową” zawartą ze sprzedawcą.
- 2.4. Odbiorca uprawniony – odbiorca spełniający wymogi określone w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. d).
- 2.5. Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi i tłoczniami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych, należące do sprzedawcy.
- 2.6. Sieć przesyłowa - sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.7. Sieć rozdzielcza - sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.8. Układ pomiarowy - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości paliw gazowych i dokonywania rozliczeń.
- 2.9. Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.10. Instalacja gazowa - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.11. Metr sześcienny normalny (m^3) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^\circ C$.
- 2.12. Moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania paliwa gazowego w danym roku umownym, określona w umowie sprzedaży lub umowie przesyłowej.
- 2.13. Miejsce odbioru paliwa gazowego – określony w umowie przesyłowej punkt w sieci przesyłowej, w którym następuje przekazanie paliwa gazowego do odbiorcy usług przesyłowych.

- 2.14. Miejsce dostarczenia paliwa gazowego do sieci przesyłowej – określony w umowie punkt w sieci przesyłowej, w którym następuje przekazanie sprzedawcy paliwa gazowego celem przesłania.
- 2.15. Miesiąc umowny – okres od godziny 22⁰⁰ ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego do godziny 22⁰⁰ ostatniego dnia następnego miesiąca kalendarzowego. Dla grup taryfowych W-1 do W-4, Z-1 do Z-4, B-1 do B-4, R-1 do R-4 miesiąc umowny odpowiada kalendarzowemu.
- 2.16. Rok umowny – okres od godziny 22⁰⁰ ostatniego dnia roku kalendarzowego do godziny 22⁰⁰ ostatniego dnia następnego roku kalendarzowego. Dla grup taryfowych W-1 do W-4, Z-1 do Z-4, B-1 do B-4, R-1 do R-4 rok umowny odpowiada kalendarzowemu.

CZEŚĆ A

*stosowana w zakresie obrotu i przesyłania dla odbiorców,
którzy nie korzystają z prawa do świadczenia usług
przesyłowych.*

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIW GAZOWYCH, W TYM ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH DLA ODBIORCÓW, KTÓRZY NIE KORZYSTAJĄ Z PRAWA DO USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do rodzaju pobieranego paliwa gazowego, miejsca przyłączenia do sieci gazowej, rocznej ilości pobieranego paliwa gazowego lub mocy umownej.
- 3.1.2. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych, dla których zastosowanie mają grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, ustala się następujące grupy taryfowe:

W - Gaz ziemny wysokometanowy

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
W - 1	$b \leq 10$	$a \leq 300$
W - 2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$
W - 3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$
W - 4	$b \leq 10$	$a > 8000$
W - 5	$10 < b \leq 65$	
W - 6	$65 < b \leq 600$	
W - 7	$b > 600$	

Z - Gaz ziemny zaazotowany

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
Z - 1	$b \leq 25$	$a \leq 400$
Z - 2	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1600$
Z - 3	$b \leq 25$	$1600 < a \leq 10650$
Z - 4	$b \leq 25$	$a > 10650$
Z - 5	$25 < b \leq 65$	
Z - 6	$65 < b \leq 800$	
Z - 7	$b > 800$	

B - Gaz propan – butan – powietrze

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
B – 1	$b \leq 25$	$a \leq 500$
B – 2	$b \leq 25$	$500 < a \leq 2000$
B – 3	$b \leq 25$	$2000 < a \leq 13300$
B – 4	$b \leq 25$	$a > 13300$

R - Gaz propan – butan – rozprężony

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
R – 1	$b \leq 10$	$a \leq 100$
R – 2	$b \leq 10$	$100 < a \leq 400$
R – 3	$b \leq 10$	$400 < a \leq 2600$
R – 4	$b \leq 10$	$a > 2600$

3.1.3. Dla odbiorców zasilanych z sieci przesyłowej, dla których zastosowanie mają grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, ustala się następujące grupy taryfowe:

W - Gaz ziemny wysokometanowy

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]
Sieć przesyłowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
W – 8	$0 < b \leq 3300$	
W – 9	$3300 < b \leq 10000$	
W – 10	$b > 10000$	

Z - Gaz ziemny zaazotowany

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]
Sieć przesyłowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
Z-8	0 < b ≤ 4600	
Z-9	4600 < b ≤ 14000	
Z-10	b > 14000	

K - Gaz koksowniczy

Grupa taryfowa odbiorców	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]
Sieć przesyłowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
K-8	0 < b ≤ 6600	
K-9	6600 < b ≤ 20000	
K-10	b > 20000	

3.1.4. Jako kryterium kwalifikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się:

- a) dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m³/h gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan-butan-rozprężony, bądź nie więcej niż 25 m³/h gazu ziemnego zaazotowanego lub propan-butan-powietrze - **roczną ilość pobieranego paliwa gazowego,**
- b) dla odbiorców pobierających powyżej 10 m³/h gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan-butan-rozprężony, bądź powyżej 25 m³/h gazu ziemnego zaazotowanego, gazu propan-butan-powietrze lub gazu koksowniczego - **wielkość mocy umownej określonej w umowie sprzedaży.**

3.1.4.1. Ilość rocznego poboru paliwa gazowego, o której mowa w pkt. 3.1.4. lit. a) określana jest następująco:

- a) dla odbiorców pobierających paliwo przez cały rok umowny bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy - ilość m³ paliwa gazowego faktycznie pobrana w tym roku,
- b) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w roku,

c) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór paliwa gazowego wynikający z nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki odbioru.

3.1.4.2. Moc umowna, o której mowa w pkt. 3.1.4. lit. b) określona jest w umowie sprzedaży.

3.1.5. Odbiorcy kwalifikujący się do grupy taryfowej W-5 lub Z-5, wyposażeni w urządzenia pomiarowe bez ciągłej rejestracji mocy, którzy rozliczani byli w okresie obowiązywania Taryfy dla Paliw Gazowych Nr 1/2000 w grupie taryfowej W-4 lub Z-4 mogą w roku obowiązywania taryfy - nie dłużej jednak niż do czasu zainstalowania urządzeń do rejestracji mocy, po uzgodnieniu ze sprzedawcą - być rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej W-4 lub odpowiednio Z-4.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1. Ceny paliw gazowych ustalone w taryfie odpowiadają następującemu nominalnemu ciepłu spalania:

gaz ziemny wysokometanowy	-	38,147 MJ/ m ³
gaz ziemny zaazotowany	-	26,000 MJ/ m ³
gaz propan – butan – rozprężony	-	115,000 MJ/ m ³
gaz propan – butan – powietrze	-	24,000 MJ/ m ³

Standardowe parametry jakościowe paliw gazowych określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. c).

3.2.2. Przy dostawie paliw gazowych o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1. cena za dostarczone paliwo gazowe podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_s \text{ } \acute{s}r}{H_s \text{ } n}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

$H_s \text{ } \acute{s}r$ - ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m³],

$H_s \text{ } n$ - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt. 3.2.1.).

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego paliwa ($H_s \text{ } \acute{s}r$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.

3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego paliwa gazowego określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

3.2.5. Postanowienia pkt. 3.2.2. - 3.2.3. nie mają zastosowania do odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m³/h gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan-butan-rozprężony i odpowiednio nie więcej niż 25 m³/h gazu ziemnego zaazotowanego lub gazu propan-butan-powietrze.

- 3.2.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrane paliwa gazowe oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:
- dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: W - 1, Z - 1, B - 1, R - 1 - w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy kalendarzowych;
 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: od W - 2 do W - 4, Z - 2 do Z - 4, B - 2 do B - 4, R - 2 do R - 4 - w okresach nie dłuższych niż 6 miesięcy kalendarzowych,
 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: od W - 5 do W - 10, Z - 5 do Z - 10 oraz od K - 8 do K - 10 - co miesiąc umowy.
- 3.2.7. W okresach, o których mowa w pkt. 3.2.6. mogą być pobierane opłaty za paliwo gazowe na podstawie prognozowanego zużycia tych paliw. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliw gazowych następuje nie częściej niż:
- dla odbiorców grup taryfowych od W - 1 do W - 4, Z - 1 do Z - 4, B - 1 do B - 4, R - 1 do R - 4 - co 1 miesiąc umowy,
 - dla odbiorców grup taryfowych od W - 5 do W - 10, Z - 5 do Z - 10, K - 8 do K - 10 - co 7 dni kalendarzowych.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.7. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.9. Prognozy zużycia paliw gazowych dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku umownego poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza, a w przypadku nowych odbiorców lub odbiorców kwalifikujących się do innej grupy taryfowej niż grupa, do której zakwalifikowani byli dotychczas, na podstawie określonego przez sprzedawcę, średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.10. Dla odbiorcy zakwalifikowanego do grupy taryfowej W - 1 do W - 4, Z - 1 do Z - 4, B - 1 do B - 4, R - 1 do R - 4, w przypadku jeżeli na koniec roku umownego stwierdzono zużycie paliwa gazowego w ilości mniejszej niż ilość rocznego poboru, na podstawie której odbiorca został zakwalifikowany do grupy taryfowej, od początku tego roku umownego odbiorca rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla grupy

taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany ze względu na wielkość zużycia paliwa gazowego.

- 3.2.11. Dla odbiorcy zakwalifikowanego do grup taryfowych W – 1 do W - 4, Z – 1 do Z - 4, B – 1 do B - 4, R - 1 do R – 4, w przypadku przekroczenia (zwiększenia) w danym roku umownym zużycia paliwa gazowego ponad ilość rocznego poboru, na podstawie której odbiorca został zakwalifikowany do grupy taryfowej, od początku okresu rozliczeniowego, w którym nastąpiło takie przekroczenie odbiorca rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany ze względu na wielkość zużycia paliwa gazowego w tym roku umownym.
- 3.2.12. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrane paliwo gazowe, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.13. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 3.2.12. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.14. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.15. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające 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, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

- 3.2.16. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – do rozliczeń 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) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy mocy gazomierzy,
 - c) miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla tego układu pomiarowego.

4. ZAMAWIANIE MOCY UMOWNEJ I ILOŚCI PALIW GAZOWYCH

- 4.1. Odbiorca pobierający paliwo gazowe w ilości powyżej 10 m³/h gazu wysokometanowego lub powyżej 25 m³/h zaazotowanego zamawia moc umowną i ilości paliwa gazowego na każdy rok umowy obowiązywania umowy sprzedaży.
- 4.2. Moc umowna i ilość paliwa gazowego może być przez odbiorcę aktualizowana z wyprzedzeniem i na warunkach określonych w umowie sprzedaży, z zachowaniem następujących zasad:
- a) aktualizacji dokonuje się w roku umownym poprzedzającym rok umowny objęty aktualizacją,
 - b) aktualizowana moc umowna będzie stanowić wielkość stałą i niezmienną w roku umownym objętym aktualizacją,
 - c) aktualizowana ilość paliwa gazowego będzie stanowić wielkość niezmienną w danym w roku umownym objętym aktualizacją.
- 4.3. W przypadku, gdy odbiorca nie zgłosi aktualizacji, o której mowa w pkt. 4.2. obowiązująca będzie moc umowna i ilości paliw gazowych, o których mowa w pkt. 4.1.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE PALIWAMI

- 5.1.1. Za pobrane paliwo gazowe odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranych m³ paliwa gazowego i jego ceny.
- 5.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę paliwa gazowego ustalana jest na podstawie wskazań układu pomiarowego.
- 5.1.3. Ceny paliw gazowych zamieszczono w pkt. 10.1. i 10.2.
- 5.1.4. Odbiorca paliw gazowych, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 5.1.5. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczone paliwo gazowe, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 10.1. i 10.2. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 5.1.7. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 5.1.8. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania paliw gazowych każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci zgodnie z zawartą umową sprzedaży paliw gazowych.
- 5.2.2. Standardy świadczenia usług przesyłowych określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. c).
- 5.2.3. Dla odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z tego prawa nie korzystają - dla rozliczenia usługi przesyłowej - stosowane są stawki grupowe. Ustalona na ich podstawie opłata za usługę przesyłową składa się ze:
- a) składnika stałego określonego na jednostkę mocy umownej,
 - b) składnika zmiennego określonego na jednostkę paliwa gazowego
- i oblicza się ją według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \times Q + S_{sg} \times M_p \times T$$

gdzie:

- O_g - opłata za usługę przesyłową [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłane paliwo gazowe odpowiednio dla okresów, o których mowa w pkt. 5.2.9. [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego paliwa gazowego odpowiednio dla okresów, o których mowa w pkt. 5.2.9. [m³],
- S_{sg} - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- M_p - moc umowna [m³/h],
- T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 5.2.4. Dla odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczej - dla rozliczenia usługi przesyłowej - stosowane są stawki grupowe. Ustalona na ich podstawie opłata za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi składa się ze:
- a) składnika stałego określonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 5.2.5.,
 - b) składnika zmiennego określonego na jednostkę pobranego paliwa gazowego

i oblicza się ją według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \times Q + S_{sg} \times M_p \times T$$

gdzie:

- O_g - opłata za usługę przesyłową [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłane paliwo gazowe odpowiednio dla okresów, o których mowa w pkt. 5.2.9 [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego paliwa gazowego dla okresów, o których mowa w pkt. 5.2.9. [m³],
- S_{sg} - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- M_p - moc umowna [m³/h],
- T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 5.2.5. W przypadku odbiorców odbierających paliwa gazowe w ilości nie przekraczającej 10 m³/h gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan-butan-rozprężony, bądź odpowiednio nie więcej niż 25 m³/h gazu ziemnego zaazotowanego lub gazu propan-butan-powietrze, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} \times Q + O_{sg}$$

gdzie:

- O_{cg} - opłata za usługę przesyłową [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za m³ przesłanego paliwa gazowego [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego paliwa gazowego [m³],
- O_{sg} - opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

- 5.2.6. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.6. - 3.2.16. – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 5.2.7. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.

- 5.2.8. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego – umowną moc godzinową w danym roku umownym ustaloną w umowie sprzedaży paliwa gazowego,
 - b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego – możliwość odbioru paliwa gazowego wynikającą z:
 - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
lub
 - sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 5.2.9. Dla odbiorców grup taryfowych W-5 do W-10, Z-5 do Z-10 stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową są zróżnicowane w zależności od pory roku odpowiednio dla okresu letniego trwającego od 1 kwietnia do 30 września włącznie oraz dla okresu zimowego, trwającego od 1 października do 31 marca włącznie.
- 5.2.10. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę przesyłową pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 5.2.11. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę przesyłową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.2.12. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę przesyłową w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.2.13. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy - odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty za usługę przesyłową stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy paliwa gazowego odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 5.2.14. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.

- 5.2.15. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt. 10.1.
- 5.2.16. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami przesyłowymi zamieszczono w pkt. 10.2.

6. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. c).
- 6.1.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania paliwa gazowego w stosunku do wielkości określonych w pkt. 3.2.1. - odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania paliwa gazowego przy tak obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s\acute{s}r}/H_{sn}) \times I \times C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],
- $H_{s\acute{s}r}$ - ciepło spalania dostarczanego paliwa gazowego [MJ/m³],
- H_{sn} - nominalne ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [MJ/m³],
- I - ilość pobranego paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania [m³],
- C - cena paliwa gazowego dla danej grupy taryfowej [zł/m³].

- 6.1.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego paliwa gazowego odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości paliw gazowych, o której mowa w pkt. 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 6.1.3. W przypadku dostarczania przez sprzedawcę paliwa gazowego niezgodnego z jakością, o której mowa w pkt. 3.2.1. odbiorca ma prawo do udokumentowanej odmowy przyjęcia tej dostawy, a ilość paliwa gazowego nie przyjętą z tego powodu uważa się za ilość niedostarczoną z konsekwencjami, o których mowa w pkt. 6.1.8.
- 6.1.4. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 3.2.2. - bonifikata, o której mowa w pkt. 6.1.1. nie przysługuje.
- 6.1.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę niżej wymienionych standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w pkt. 6.1. ustalonych

zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. e) ustala się opłaty w wysokości:

Oplata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Oplata z/czynność
a) w przypadku odmowy udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanych z powodu awarii sieci	7,30
b) w przypadku niepowiadomienia z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliw gazowych, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej	14,70
c) w przypadku niepowiadomienia w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliw gazowych – odbiorców zasilanych z sieci przesyłowej	146,90
d) w przypadku niepowiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci przesyłowej o zamierzonej zmianie ciśnienia i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	73,40
e) w przypadku odmowy odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	73,40
f) w przypadku nieudzielenia na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,30

6.1.6. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

6.1.7. W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b), a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie paliwa gazowego:

a) w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,

b) w związku z powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków

opłata stała za usługę przesyłową, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.

- 6.1.8. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt. 6.1.7. przyczyn, niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut - sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę przesyłową w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.

Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

7. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH

- 7.1. Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się:
- 7.1.1. Pobieranie paliw bez zawarcia umowy;
- 7.1.2. Pobieranie paliw gazowych niezgodnie z postanowieniami umowy lub taryfy, w tym w szczególności:
- a) w wyniku samowolnego przyłączenia do sieci gazowej,
 - b) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - c) w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących lub umożliwiających jego nieprawidłowe działanie,
 - d) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliw gazowych bez zawartej umowy oraz samowolnego przyłączenia do sieci gazowej - sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen paliw gazowych oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której pobierający mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania paliw gazowych przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę - sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2-krotnych cen paliw gazowych oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania paliw gazowych.
- 7.5. W przypadku, gdy ustalenie ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego nie jest możliwe, jeśli umowa sprzedaży nie stanowi inaczej, do ustalenia opłat, o których mowa w pkt. 7.2. i 7.3. przyjmuje się:
- a) dla odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż $10 \text{ m}^3/\text{h}$ gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan-butan-rozprężony bądź do $25 \text{ m}^3/\text{h}$ gazu ziemnego zaazotowanego lub gazu propan-butan-powietrze - iloczyn średniodobowego poboru paliwa

gazowego określonego zgodnie z poniższą tabelą i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru:

Lp	Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór gazu w m ³ /dobę			
		wysokometanowego	zaazotowanego	propan-butan powietrze	propan – butan rozprężony
1	Kuchnia 2-palnikowa	1	1,6	1,6	0,3
2	Kuchnia 3-palnikowa	1,4	2,2	2,2	0,5
3	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4	3,8	3,8	0,8
4	Terma gazowa	1	1,6	1,6	0,3
5	Piec kąpielowy łazienkowy	4	6,4	6,4	1,3
6	Piec centralnego ogrzewania o mocy:				
	15 kW lub 1,5 m ²	12	19	19	4,0
	20 kW lub 2 m ²	16	25	25	5,3
	30 kW lub 3 m ²	24	38	38	8
	40 kW lub 4 m ²	32	50	50	11
	60 kW lub 6 m ²	48	76	76	16
Dla pieców centralnego ogrzewania o innej mocy niż wymienione w tabeli – średniodobowy pobór gazu (m ³ /dobę) ustala się proporcjonalnie do wielkości podanych w tabeli przy zachowaniu zasady zaokrąglania do liczb całkowitych.					

b) dla odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości większej niż 10 m³/h gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan-butan-rozprężony bądź powyżej 25 m³/h gazu ziemnego zaazotowanego lub gazu propan-butan-powietrze ilość stanowiącą:

- iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania nielegalnego poboru,
- lub
- iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki paliwa gazowego i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.

7.6. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania paliwa gazowego i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego:

a) dla odbiorców grup taryfowych od W – 1 do W - 3, Z – 1 do Z - 3, B – 1 do B - 3, R - 1 do R – 3, w ilości jak w poniższej tabeli,

Grupa taryfowa	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego [m ³]
W - 1	150
W - 2	600
W - 3	4 000
Z - 1	200
Z - 2	800
Z - 3	5 200
B - 1	200
B - 2	800
B - 3	5 200
R - 1	50
R - 2	200
R - 3	1 300

- b) dla odbiorców grup taryfowych W - 4, Z - 4, B - 4, R - 4 w wysokości iloczynu mocy nominalnej gazomierza i ilości godzin w okresie rozliczeniowym,
- c) dla odbiorców grup taryfowych od W - 5 do W - 10, Z - 5 do Z - 10 w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

7.7. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:

- iloczyn ilości paliwa gazowego ustalonej według zasad określonych w pkt. 7.5., 7.6. i sumy ceny paliwa gazowego oraz stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego

i stałą opłatę za przesyłanie określoną odpowiednio dla okresu nielegalnego poboru paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 7.5. lub okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. 7.6.

7.8. W przypadku odbiorców, którzy:

- a) nie dostosowali się do ograniczeń, wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b),
- b) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych:
 - na podstawie pkt. 6.1.7. lit. a),
 - z powodu likwidacji awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstania lub usunięcia ich skutków,

pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której zostali zakwalifikowani i opłaty stanowiące iloczyn ilości pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i 2-krotnej stawki opłaty zmiennej przesyłowej i 2-krotnej ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

- 7.9. Za czynności związane z usuwaniem skutków nielegalnego pobierania paliw gazowych, ustala się następujące stawki opłat:

Lp	Nazwa czynności	Stawka opłaty zł/czynność
1	za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy paliwa gazowego - dla odbiorców zużywających do 10 m ³ /h gazu ziemnego wysokometanowego i dla odbiorców zużywających do 25 m ³ /h gazu ziemnego zaazotowanego - dla pozostałych odbiorców	116 791
2	za założenie w miejsce zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych plomb nakładanych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym	106
3	za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych na urządzeniu pomiarowym, nałożonych przez Główny Urząd Miar	186
4	za założenie, w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę, gazomierza albo innego urządzenia pomiarowego	2-krotna jego wartość, określona według cen nabycia w dniu jego wymiany,
5	za przywrócenie do stanu pierwotnego sieci gazowej lub instalacji gazowej uszkodzonych w wyniku ingerencji odbiorcy gazu, bądź osoby, która nie posiada ważnej umowy ze sprzedawcą	300 % kosztów związanych z przywróceniem do stanu pierwotnego sieci lub instalacji, nie mniej jednak niż 50 % opłaty za przyłączenie, odpowiadającej średnicy sieci lub instalacji, na której nastąpiła ta ingerencja.

- 7.10. Do opłat, o których mowa w pkt. 7. nie stosuje się podatku VAT.

8. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI GAZOWYCH

- 8.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. c). Podmioty lub odbiorcy przyłączani do sieci gazowej dzielą się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) grupa I – podmioty albo odbiorcy pobierający paliwo gazowe w ilości do $10 \text{ m}^3/\text{h}$ w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy i do $25 \text{ m}^3/\text{h}$ w przeliczeniu na gaz ziemny zaazotowany,
 - b) grupa II – podmioty albo odbiorcy pobierający paliwo gazowe w ilości powyżej $10 \text{ m}^3/\text{h}$ w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy i powyżej $25 \text{ m}^3/\text{h}$ w przeliczeniu na gaz ziemny zaazotowany.
- 8.2. Opłaty za przyłączenie dla podmiotów przyłączanych do sieci przesyłowej oraz stawki opłat za przyłączenie dla podmiotów przyłączanych do sieci rozdzielczej ustala się w zależności od:
- a) zewnętrznej nominalnej średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
 - b) rodzaju stosowanych materiałów,
- przy zastosowaniu standardowych elementów sieci i wykonaniu przyłączenia w warunkach standardowych.
- 8.3. Do standardowych elementów sieci zalicza się:
- a) przy przyłączeniu do sieci rozdzielczej: rurę przewodową, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do $10 \text{ m}^3/\text{h}$ gazu ziemnego wysokometanowego, gazu propan-butan-rozprężony oraz do $25 \text{ m}^3/\text{h}$ gazu ziemnego zaazotowanego, gazu propan-butan-powietrze, rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym,
 - b) przy przyłączeniu do sieci przesyłowej: rurę przewodową, złącze izolacyjne, dwa układy zaporowo-upustowe, rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 8.4. Do warunków standardowych zalicza się wykonanie przyłączenia:
- a) w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
 - b) w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,
 - c) przeciskiem, bez naruszenia nawierzchni.
- 8.4.1. Odcinek 5 metrów przyłącza, dla którego określa się zawartą w tabeli 10.3. stawkę opłaty za jego budowę (zależną od rodzaju nawierzchni w której będzie wykonywany wykop pod przyłączy) - ma swój początek w miejscu

połączenia projektowanego przyłącza z istniejącym gazociągiem zasilającym.

8.4.2. W przypadku gdy na odcinku tym występują dwa rodzaje nawierzchni (nawierzchnia utwardzona i nie utwardzona), ryczałtową stawkę opłaty za 5 metrów, przyjmuje się dla rodzaju nawierzchni, która ma udział wyższy.

8.4.3. W przypadku zastosowania na którymkolwiek z odcinków przyłącza - technologii z przeciskiem – dla określenia stawki opłaty standardowej za 5 metrów, stosuje się opłatę właściwą dla technologii wykonania z przeciskiem.

8.5. Opłatę za przyłączenie do sieci rozdzielczej oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P \times L_P$$

gdzie:

O_P - opłata za przyłączenie [zł],

O_R - opłata za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia do 5 m [zł],

S_P - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr odcinków sieci służących do przyłączenia powyżej 5 m [zł/m]

L_P - długość odcinków sieci powyżej 5 m [m].

8.6. Opłatę za przyłączenie do sieci przesyłowej ustala się w umowie o przyłączenie. Wysokość opłaty wynosi 1/4 rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację standardowych elementów sieci.

8.7. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.

8.8. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej, jest traktowany jako nowy odbiorca i wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.

8.9. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynki przeznaczonej na urządzenie pomiarowe.

8.10. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania paliwa gazowego. Ustalone w niniejszej taryfie zasady i stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowych dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia (w tym moc i ilość).

8.11. Stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej w warunkach standardowych zamieszczono w pkt. 10.3.

9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU I ODBIORCÓW

9.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:

Lp	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego	81
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m ³ /h gazu ziemnego wysokometanowego, gazu propan-butan-rozprężony oraz nie więcej niż 25 m ³ /h gazu ziemnego zaazotowanego, gazu propan-butan-powietrze	162
3	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	70
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	162

9.2. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

10. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**10.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI ROZDZIELCZYCH (o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie)**

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (bez VAT)						
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat					
	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową			
			Stała		Zmienna	
	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	w okresie 01.10 – 31.03	w okresie 01.04 – 30.09
				[zł/m ³]	[zł/m ³]	
Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego						
W-1	0,4850	3,20	1,00	x	0,3750	
W-2	0,4850	4,70	2,44	x	0,3700	
W-3	0,4750	5,90	10,00	x	0,3550	
W-4	0,4750	10,80	55,00	x	0,3450	
W-5	0,4620	60,00	x	0,0381	0,2430	0,2249
W-6	0,4620	90,00	x	0,0430	0,2204	0,2040
W-7	0,4620	190,00	x	0,0433	0,1675	0,1550
Dla odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego						
Z-1	0,3100	3,00	1,00	x	0,2255	
Z-2	0,3100	4,70	2,50	x	0,2050	
Z-3	0,3075	5,90	10,00	x	0,2015	
Z-4	0,3075	10,80	40,00	x	0,2000	
Z-5	0,2980	50,00	x	0,0132	0,1809	0,1666
Z-6	0,2980	90,00	x	0,0291	0,1321	0,1217
Z-7	0,2980	190,00	x	0,0379	0,0942	0,0867
Dla odbiorców gazu propan- butan- powietrze						
B-1	1,21	3,20	1,00	x	0,2425	
B-2	1,21	4,70	2,50	x	0,2104	
B-3	1,21	5,90	10,00	x	0,1962	
B-4	1,21	10,80	40,00	x	0,1958	
Dla odbiorców gazu propan- butan rozprężony						
R-1	5,75	3,20	1,00	x	1,5965	
R-2	5,75	4,70	2,40	x	1,5130	
R-3	5,75	5,90	10,00	x	1,5023	
R-4	5,75	10,80	40,00	x	1,5023	

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %.

10.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI PRZESYŁOWYCH (o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa)

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci przesyłowych (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat				
	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Stala	Zmienna	
	[zł/m ³]	[zł/m-c]		[zł/(m ³ /h) za h]	w okresie 01.10 – 31.03
			[zł/m ³]	[zł/m ³]	
Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego					
W - 8	0,4565	325,00	0,0360	0,1000	0,0912
W - 9	0,4565	325,00	0,0340	0,0969	0,0884
W - 10	0,4565	325,00	0,0299	0,0634	0,0579
Dla odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego					
Z - 8	0,2925	325,0	0,0304	0,0921	0,0827
Z - 9	0,2925	325,0	0,0305	0,0699	0,0628
Z - 10	0,2925	325,0	0,0267	0,0630	0,0566
Dla odbiorców usługi przesyłowej gazu koksowniczego					
K - 8	x	x	0,0042	0,0062	
K - 9	x	x	x	x	x
K - 10	x	x	0,0033	0,0050	

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %.

10.3. STAWKI OPŁAT ZA STANDARDOWE PRZYŁĄCZE DLA PODMIOTÓW I ODBIORCÓW PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI ROZDZIELCZYCH

Średnica przyłącza [mm]	Stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych do 5 mb [zł]			Stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych ponad 5 mb [zł/mb]		
	W wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem bez naruszania nawierzchni	W wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem bez naruszania nawierzchni
I GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA						
25	920	1229	1500	28	67	160
32	950	1279	1577	32	74	171
40	980	1329	1653	36	80	183
50	1016	1383	1733	38	84	196
63	1062	1449	1819	41	86	209
II GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA						
25	920	1229	1500	28	67	160
32	950	1279	1577	32	74	171
40	980	1329	1653	36	80	183
50	1016	1383	1733	38	84	196
63	1062	1449	1819	41	86	209
75	1167	1577	1897	54	101	221
90	1323	1750	2216	72	121	270
110	1423	1870	2344	84	134	289
125	1618	2085	2479	106	160	311
140	1696	2257	2594	115	179	328
160	1844	2451	2747	132	202	352
180	2068	2624	3854	157	222	523
200	2311	2966	4304	186	261	592
225	2670	3349	4643	227	305	644
250	2984	3686	5235	263	343	736
280	3333	4059	5578	303	387	788
315	3762	4512	5972	353	439	849

CZEŚĆ B

*stosowana w zakresie usług przesyłowych dla odbiorców
uprawnionych, którzy korzystają z prawa do świadczenia
usług przesyłowych w sieciach przesyłowych.*

11. OGÓLNE ZASADY ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI USŁUG PRZESYŁOWYCH

- 11.1. Świadczenie usług przesyłowych polegających na przesyłaniu paliw gazowych wydobywanych w kraju sieciami przesyłowymi sprzedawcy, odbywa się po spełnieniu warunków określonych w ustawie, o której mowa w pkt. 1.2. lit. a) oraz rozporządzeniach, o których mowa w pkt. 1.2. lit. c) i w pkt. 1.2. lit. d), na podstawie zawartej umowy przesyłowej.
- 11.2. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe określa umowa przesyłowa z uwzględnieniem parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego oraz zasad bilansowania dostarczonej w miejscu dostarczenia i odebranej w miejscu odbioru ilości energii paliwa gazowego.
- 11.3. Umowa przesyłowa określa zasady rozliczeń przez sprzedawcę w przypadku, gdy ilość paliwa gazowego w miejscu odbioru jest różna od ilości dostarczonej w miejsce dostarczenia.
- 11.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za przesyłane paliwa gazowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie przesyłowej. Jeżeli umowa przesyłowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w okresach miesięcznych.
- 11.5. W okresach, o których mowa w pkt. 11.4. mogą być pobierane opłaty częściowe za przesyłanie paliwa gazowego na podstawie prognozowanych do przesyłania ilości paliw gazowych, nie częściej jednak niż co 7 dni kalendarzowych.
- 11.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanych do przesyłania ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 11.5. powstanie nadpłata lub niedopłata wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 11.7. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w szczególności w przypadkach:
- a) stwierdzenia nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
 - b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 11.8. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 11.7. obejmuje okres przesyłania paliw gazowych od początku

okresu rozliczeniowego, w którym zgłoszono nieprawidłowości. Jeśli zostanie udowodnione, że błędne określenie wskazań lub naliczenia należności trwało dłużej, wówczas korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.

- 11.9. Opłaty abonamentowe są pobierane dla każdego układu pomiarowego odrębnie, zarówno w miejscu dostarczenia paliwa gazowego jak i w miejscu odbioru paliwa gazowego.
- 11.10. Opłaty abonamentowe określone są dla czynności związanych z odczytywaniem wskazań układów pomiarowych, wystawianiem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za usługi przesyłowe, a także czynności związane z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 11.11. W sprawach nie uregulowanych w części B taryfy stosuje się odpowiednio postanowienia części A niniejszej taryfy o ile umowa nie stanowi inaczej.

12. ZAMAWIANIE MOCY UMOWNEJ I ILOŚCI PALIW GAZOWYCH

- 12.1. Odbiorca usług przesyłowych zamawia moc umowną oraz określa ilość paliwa gazowego podlegającego przesłaniu na czas trwania umowy przesyłowej.
- 12.2. Moc umowna i ilość paliwa gazowego może być przez odbiorcę usług przesyłowych aktualizowana z wyprzedzeniem i na warunkach określonych w umowie przesyłowej, z zachowaniem następujących zasad:
- a) aktualizacji dokonuje się w roku umownym poprzedzającym rok umowny objęty aktualizacją,
 - b) aktualizowana moc umowna będzie stanowić wielkość stałą i niezmienną w roku umownym objętym aktualizacją,
 - c) aktualizowana ilość paliwa gazowego podlegającego przesłaniu będzie stanowić wielkość niezmienną w danym w roku umownym objętym aktualizacją.
- 12.3. W przypadku, gdy odbiorca usług przesyłowych nie zgłosi aktualizacji zamówienia, obowiązująca będzie moc umowna i ilości paliw gazowych, o których mowa w pkt. 12.1.

13. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

13.1. Dla odbiorców uprawnionych do usługi przesyłowej przyłączonych do sieci przesyłowej, którzy korzystają z prawa do świadczenia usług przesyłowych i z którymi zawarto umowy przesyłowe - dla rozliczenia usług przesyłowych stosowane są dystansowe stawki opłat.

13.2. Opłatę za usługę przesyłową dla odbiorców uprawnionych, którzy korzystają z prawa do usług przesyłowych oblicza się według wzoru:

$$O_d = S_{zd} \times Q + M_p \times T \times (S_{d < 150} + S_{d > 150} \times L)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_d - opłatę za usługę przesyłową [zł],

S_{zd} - stawkę opłaty zmiennej dystansowej [zł/ m³],

Q - ilość przesłanego paliwa gazowego [m³],

$S_{d < 150}$ - stałą stawkę dystansowa za przesyłanie do 150 km [zł/(m³/h) za h],

$S_{d > 150}$ - stałą stawkę za każdy km drogi przesłania powyżej 150 km [zł/(m³/h) za h za km],

M_p - moc umowną [m³/h],

L - obliczeniową długość drogi przesyłania paliwa gazowego, obliczaną jako najkrótszą możliwą do świadczenia takiej usługi odległość między miejscem pozyskania i miejscem odbioru tego paliwa gazowego, liczoną wzdłuż gazociągów przesyłowych określonych na schemacie sieci przesyłowych przedsiębiorstwa energetycznego pomniejszoną o 150 km [km],

T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

13.3. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie przesyłowej dla każdego miejsca dostarczenia i odbioru odrębnie. Opłata za zarezerwowaną moc umowną pobierana jest dla każdego okresu rozliczeniowego niezależnie od ilości faktycznie przesłanego paliwa gazowego.

13.4. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe stałe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

14. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCI PRZESYŁANYCH PALIW GAZOWYCH

14.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

14.1.1. Jakość przesyłanego paliwa gazowego w miejscu dostarczania powinna odpowiadać parametrom określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. c).

14.1.2. W przypadku, gdy pomimo nadania w miejscu dostarczania paliwa gazowego zgodnego z umową i rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. c), nastąpi przekazanie przez sprzedawcę w miejscu odbioru, paliwa gazowego niezgodnego z jakością, odbiorca będzie miał prawo do udokumentowanej odmowy przyjęcia tej dostawy, a ilość paliwa gazowego nie przyjęta z tego powodu będzie uważana za ilość nie przesłaną.

15. STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI PRZESYŁANIA DLA ODBIORCÓW KORZYSTAJĄCYCH Z USŁUGI PRZESYŁANIA SIECIAMI PRZESYŁOWYMI (o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa)

Stawki opłat za świadczenie usługi przesyłania dla odbiorców korzystających z usługi sieciami przesyłowymi (bez VAT)			
Rodzaj stawek opłat			
Stawki opłat abonamentowych	Dystansowe stawki opłat za usługę przesyłową		
	Stała		Zmienna
[zł/m-c] za układ pomiarowy	[zł/(m ³ /h) za h do 150km]	[zł/(m ³ /h) za h/km za każdy następny km powyżej 150km]	[zł/m ³]
325	0,019050	0,000074	0,070119

