

# TARYFA Nr 1/2017 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM GRUPY E („Taryfa”)

Taryfa Nr 1/2017 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM  
WYSOKOMETANOWYM GRUPY E  
zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
nr DRG.DRG-2.4212.34.2017.IRŚ z dnia 31 lipca 2017 r.  
opublikowana w Biuletynie Branżowym URE - Paliwa Gazowe Nr 69/2017  
z 31 lipca 2017 r. na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia do stosowania.

TARYFA NR 1/2017 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM  
WYSOKOMETANOWYM GRUPY E obowiązuje od 1 września 2017 r.

## SPIS TREŚCI

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE	4
2.	DEFINICJE	5
3.	OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	7
4.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	11
5.	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU	14
6.	BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	16
7.	WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ	17
8.	DOSTARCZANIE GAZU NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH	17

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Taryfa nr 1/2017 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym grupy E, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne PGE Obrót S.A. z siedzibą w Rzeszowie, zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera:
  - a) grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
  - b) ceny Gazu,
  - c) stawki opłat abonamentowych,
  - d) zasady prowadzenia rozliczeń,
  - e) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
  - f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu.
- 1.3. Taryfa stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami, dla których istnieje obowiązek jej zatwierdzenia, tj.:
  - a) Odbiorcami w gospodarstwach domowych,
  - b) Odbiorcami innymi niż gospodarstwa domowe do dnia 30 września 2017 r.
- 1.4. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
  - a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.),
  - b) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059, z późn. zm.),
  - c) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820),
  - d) Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2017 r. poz. 43, z późn. zm.).
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów. Rozliczenia na podstawie Taryfy z Odbiorcami nabywającymi Gaz jednocześnie w celu dalszej odsprzedaży oraz w innych celach, w tym w celu zużycia na potrzeby własne, prowadzone są z uwzględnieniem stosownych oświadczeń Odbiorców Gazu, o których mowa w pkt 4.18.-4.19. Taryfy.
- 1.6. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również Taryfy właściwego OSP lub OSD, do których sieci Odbiorca jest przyłączony. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.7. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu, Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt. 7 Taryfy w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt 1.4. lit. d).
- 1.8. Ustalone w Taryfie ceny Gazu mają charakter cen maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny za Gaz niższe niż

ustalone w pkt. 7 Taryfy, pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupach taryfowych.

- 1.9. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do  $1\text{ m}^3$ . Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż  $2,5\text{ kPa}$  wówczas, dla celów rozliczeniowych  $1\text{ m}^3$  Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada  $1\text{ m}^3$  w warunkach normalnych. Moce Umowne zamawiane są z dokładnością do  $1\text{ kWh/h}$ .
- 1.10. Ilości Gazu wyrażone są w jednostkach energii ( $\text{kWh}$ ) zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c), na zasadach określonych w pkt 5.2 Taryfy, z zaokrągleniem do  $1\text{ kWh}$ . Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii w Gazie wyrażoną w  $\text{kWh}$ , chyba że zastrzeżono inaczej.

## 2.

## DEFINICJE

- 2.1. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
- 2.2. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość odbieranego Gazu [a] i współczynnik nierównomierności poboru [c], Moc umowną [b] oraz ciśnienie w Miejscu odbioru.
- 2.3. **Doba Umowna** – okres od godz. 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W1, W3 i W4 oraz Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu, dla których odpowiada ona dobie kalendarzowej.
- 2.4. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez OSD.
- 2.5. **IRiESP** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez OSP.
- 2.6. **Kilowatogodzina ( $\text{kWh}$ )** – jednostka energii, będąca podstawą rozliczeń na podstawie Taryfy.
- 2.7. **Metr sześcienny w warunkach normalnych ( $\text{m}^3$ )** – ilość suchego Gazu zawarta w objętości  $1\text{ m}^3$  przy ciśnieniu  $101,325\text{ kPa}$  i temperaturze  $273,15\text{ K}$  ( $0^\circ\text{C}$ ).
- 2.8. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie punkt w Sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, w którym Sprzedawca dostarcza Gaz, a Odbiorca go odbiera. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczania Gazu.
- 2.9. **Miesiąc umowny** – okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W1, W3 i W4 oraz dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.

- 2.10. **Moc umowna** – maksymalna ilość Gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny, w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na czas określony co najmniej jednego roku, albo na czas trwania Umowy w przypadku Umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni. Moc umowna ustalana jest z dokładnością do 1 kWh/h.
- 2.11. **Nominacja** – oświadczenie Odbiorcy przekazane Sprzedawcy lub oświadczenie Odbiorcy przekazane Operatorowi, dotyczące ilości Gazu w celu realizacji Umowy, składane na zasadach określonych w Umowie i w IRiESP lub IRiESD.
- 2.12. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.13. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt OSD dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W1, W3 i W4 dokonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt dla Odbiorców z grup taryfowych, dla których przewiduje się jeden Odczyt OSD w Roku umownym.
- 2.14. **Odczyt Odbiorcy** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Odbiorcę, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w m<sup>3</sup> i przekazany Sprzedawcy.
- 2.15. **Odczyt Operatora** – odczyt wskazań Układu pomiarowego przekazany Sprzedawcy przez Operatora.
- 2.16. **Odczyt sprawdzający** – Odczyt Operatora dokonany na dodatkowe zlecenie Sprzedawcy w celu weryfikacji Odczytu Odbiorcy (nie stanowi kontroli Układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.4 lit. a) Taryfy.
- 2.17. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i w Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczenia Odbiorcy.
- 2.18. **Operator** – odpowiednio **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD)** lub **Operator systemu przesyłowego (OSP)**.
- 2.19. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD, Operator)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, odpowiednio do obszaru działania, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.20. **Operator systemu przesyłowego (OSP, Operator)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług przesyłania Gazu.
- 2.21. **Roczna ilość umowna** – ilość Gazu określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowią-

- zwaniana Umową z Odbiorcą, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.
- 2.22. **Rok umowny** – okres od godziny 6:00 dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym. Dla Odbiorcy zakwalifikowanego do grup taryfowych W1, W3 i W4 odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy, począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie Kwalifikacyjnym.
  - 2.23. **Sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do transportu (przesyłania lub dystrybucji) Gazu, należące do właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
  - 2.24. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
  - 2.25. **Sieć przesyłowa** – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
  - 2.26. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowe – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości dostarczonego lub odebranego z Sieci Gazu.
  - 2.27. **Umowa** – Umowa kompleksowa lub Umowa sprzedaży Gazu.
  - 2.28. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży Gazu i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji Gazu.
  - 2.29. **Umowa sprzedaży** - umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży Gazu.
  - 2.30. **Współczynnik konwersji ( $W_k$ )** – iloraz wartości ciepła spalania 1 m<sup>3</sup> Gazu oraz liczby 3,6; wyrażony w (kWh/m<sup>3</sup>), służący do określania ilości energii (kWh) zawartej w dostarczonym Odbiorcy Gazie. Współczynnik konwersji jest ustalony na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej na stronach internetowych przez Operatora, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, ustalonej dla okresu rozliczeniowego.

### 3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 3.1. Odbiorcy pobierający Gaz na podstawie Umowy kompleksowej za dostarczony Gaz i świadczone usługi rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani, odrębnie dla każdego Miejsca odbioru zgodnie z taryfą Sprzedawcy i Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 3.2. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.
  - 3.2.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:

- 3.2.1.1. Miejsca odbioru Gazu – według odpowiedniego Operatora, z Sieci którego następuje odbiór Gazu,
  - 3.2.1.2. Mocy umownej [b],
  - 3.2.1.3. Rocznej ilości umownej [a] – dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci dystrybucyjnej w ilościach nie większych niż 110 kWh/h,
  - 3.2.1.4. Współczynnika nierównomierności poboru [c] – dla Odbiorców pobierających Gaz w ilościach większych niż 710 kWh/h,
  - 3.2.1.5. Ciśnienia w miejscu dostarczania Gazu – dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci dystrybucyjnej.
- 3.2.2. Odbiorcy rozliczeni z wykorzystaniem przedpłatowego Układu pomiarowego kwalifikowani są do grup taryfowych zgodnie z pkt 3.2.1.
- 3.2.3. Współczynnik nierównomierności poboru [c], o którym mowa w pkt 3.2.1.4 będący parametrem charakterystyki poboru Gazu, określany jest dla Miejsca odbioru w sposób następujący:
- 3.2.3.1. w przypadku dostarczania Gazu przez cały poprzedni Rok umowy – jako iloraz ilości Gazu faktycznie odebranego w poprzednim Roku umownym, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej w poprzednim Roku umownym i liczby godzin w poprzednim Roku umownym,
  - 3.2.3.2. w przypadku, gdy dostarczanie Gazu rozpoczęto w trakcie poprzedniego Roku umownego – jako iloraz ilości Gazu, według wskazania Układu pomiarowego, do ilości Gazu wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin obowiązywania Umowy w poprzednim Roku umownym,
  - 3.2.3.3. w przypadku, gdy dostarczanie Gazu rozpoczęto w trakcie danego Roku umownego – jako iloraz ilości Gazu, jaką Odbiorca zadeklarował pobrać do ilości Gazu wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w danym Roku umownym, z uwzględnieniem planowanych i uzgodnionych, w sposób określony w Umowie, prac konserwacyjnych lub remontowych oraz wprowadzonych ograniczeń w poborze Gazu.

W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu Roku umownego, Współczynnik nierównomierności poboru [c] ustala się jako iloraz ilości Gazu faktycznie odebranego w tym Roku umownym, do ilości wynikającej z sumy iloczynów Mocy umownej i liczby godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.



3.2.4. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt 3.2.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Moc umowna [b] (kWh/h)	Współczynnik nierównomierności poboru [c]
<b>Dla Odbiorców odbierających Gaz z Sieci Dystrybucyjnej OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa</b>			
W1	$a \leq 13\,350$	$b \leq 110$	-
W3	$13\,350 < a \leq 88\,900$	$b \leq 110$	-
W4	$a > 88\,900$	$b \leq 110$	-
W5	-	$110 < b \leq 710$	-
W6A	-	$710 < b \leq 6580$	$c \leq 0,571$
W6B	-	$710 < b \leq 6580$	$c > 0,571$
W7A	-	$b > 6580$	$c \leq 0,571$
W7B	-	$b > 6580$	$c > 0,571$
<b>Dla Odbiorców odbierających Gaz z Sieci Dystrybucyjnej OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa</b>			
W8A	-	$b > 0$	$c \leq 0,571$
W8B	-	$b > 0$	$c > 0,571$
<b>Dla Odbiorców odbierających Gaz z Sieci Przesyłowej OSP</b>			
EA	-	$b > 0$	$c \leq 0,571$
EB	-	$b > 0$	$c > 0,571$

3.2.5. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony przekraczający okres 12 kolejnych miesięcy lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca corocznie kwalifikowany jest na kolejny Rok umowy do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie.

3.2.6. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych W1, W3 i W4 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej, ustalonej następująco:

3.2.6.1. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – ilość Gazu ustalona zgodnie z pkt 3.2.7.,

3.2.6.2. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 365 dni, ale więcej niż 240 dni, przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu w okresie jego dostarczania, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu,

3.2.6.3. w przypadku nowego Miejsca odbioru lub gdy nastąpiła wymiana

- przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę lub dla Odbiorców innych niż określone w pkt 3.2.6.1. lub 3.2.6.2. – w wysokości zadeklarowanego przez Odbiorcę rocznego odbioru Gazu, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej Charakterystyki poboru Gazu.
- 3.2.7. Roczna ilość umowną, o której mowa w pkt 3.2.6. ustala się na podstawie:
- a) różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. Odczytem,
  - b) iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym, a odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy – jednak nie krótszym niż 355 dni – w przypadku braku Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przez Odczytem, będącym podstawą kwalifikacji.
- 3.2.8. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W5 do W8 następuje na każdy Rok umowy na podstawie zamówień Mocy umownych [b] składanych w terminie do 1 lutego, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji oraz na podstawie Współczynnika nierównomierności poboru [c]. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać krócej niż do końca Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody OSD.
- 3.2.9. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych EA i EB następuje na każdy Rok umowy na podstawie zamówień Mocy umownych [b] składanych w terminie nie późniejszym niż 10 dni przed terminem zamówienia Mocy umownej ustalonym w IRiESP, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji oraz na podstawie Współczynnika nierównomierności poboru [c]. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać krócej niż do końca Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody OSP.
- 3.3. Sprzedawca po zakończeniu każdego Roku umownego ustala faktyczną wielkość Wskaźnika nierównomierności poboru [c], który obliczany jest jako iloraz ilości Gazu dostarczonego Odbiorcy w danym Roku umownym do iloczynu Mocy umownej zamówionej w Roku umownym i liczby godzin w Roku umownym. Jeżeli faktyczny Wskaźnik nierównomierności poboru za Rok umowy jest niższy niż Wskaźnik stanowiący podstawę kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej, Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatą stanowiącą różnicę pomiędzy opłatą za Gaz pobrany w Roku umownym ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca zostałby zakwalifikowany na podstawie faktycznego Wskaźnika nierównomierności poboru a opłatą ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca był zakwalifikowa-

ny. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie cen obowiązujących w każdym Okresie rozliczeniowym Roku umownego.

#### 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.1. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy sprzedaży ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy.
- 4.2. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej:
  - 4.2.1. ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy oraz
  - 4.2.2. stawki opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony. Taryfa Operatora mająca zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcą oraz grupa taryfowa, do której zakwalifikowany jest Odbiorca zgodnie z Taryfą Operatora wskazane są w Umowie kompleksowej, przy czym w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora w czasie obowiązywania Umowy, Odbiorca rozliczany będzie według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej. Odbiorcy są obciążani opłatami poniesionymi przez Sprzedawcę w związku z niedotrzymaniem przez nich, na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na Gaz w miejscach jego dostarczenia, według stawek opłat pobieranych przez Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 4.3. Ceny Gazu ustalone w niniejszej Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym, określonym w rozporządzeniu w pkt 1.4. lit. b) Taryfy.
- 4.4. Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu jego ilości ustalonej w jednostkach objętości ( $m^3$ ) na podstawie wskazań Układu pomiarowego oraz Współczynnika konwersji ( $W_k$ ), o którym mowa w pkt 2.30 Taryfy.
  - 4.4.1. W przypadku Odbiorcy, dla którego Moc umowna jest nie wyższa niż 110 kWh/h – Współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez Operatora, z Sieci którego Odbiorca pobiera Gaz, wartości ciepła spalania, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego.
  - 4.4.2. W przypadku Odbiorcy, dla którego Moc umowna jest wyższa niż 110 kWh/h – Współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego na stronie przez Operatora, z Sieci którego Odbiorca pobiera Gaz, dla Okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.4.3.
  - 4.4.3. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z Operatorem, do Sieci którego jest przyłączony, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określe-

nie ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w Umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania tego urządzenia, wówczas ciepło spalania Gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

- 4.4.4. W przypadku okresów rozliczeniowych krótszych niż jeden Miesiąc umowny, jeżeli ustalenie Współczynnika konwersji na zasadach określonych w pkt 4.4.2. Taryfy będzie niemożliwe z uwagi na brak opublikowania na stronie internetowej Operatora danych dotyczących wartości ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem, do prowadzenia rozliczeń przyjmuje się wartość ciepła spalania ostatnio opublikowaną przez Operatora. Po opublikowaniu przez Operatora danych dotyczących wartości ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem Sprzedawca dokona korekty rozliczenia.
- 4.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w następujących Okresach rozliczeniowych:
  - 4.5.1. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W1, W3 i W4 – zgodnie z liczbą Odczytów wskazanych w taryfie właściwego Operatora,
  - 4.5.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W5 do W8 oraz EA i EB – co miesiąc.
- 4.6. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazania Układu pomiarowego, wielkość zużycia Gazu ustala się na podstawie szacunku, jako średniodobowe zużycie Gazu ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy. W wyliczeniu szacowanego zużycia Gazu uwzględnienia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia.
- 4.7. W przypadku zmiany cen Gazu lub stawek opłat, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru Gazu, opłaty za dostarczony Gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen oraz ilości Gazu po zmianie cen, jeśli Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.8. W sytuacji, o której mowa w pkt 4.7. dopuszcza się dokonywanie rozliczeń na podstawie Odczytu Odbiorcy w dniu zmiany ceny Gazu i przekazanego Sprzedawcy, w terminach i na warunkach określonych w Umowie.
- 4.9. W okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego Charakterystykę jego poboru. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż:
  - 4.9.1. co miesiąc dla Odbiorców z grup taryfowych W1, W3 i W4,

- 4.9.2. co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców z grup taryfowych od W5 do W8 oraz EA i EB.
- 4.10. Prognozy zużycia Gazu dokonuje się:
  - 4.10.1 na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w Umowie,
  - 4.10.2. w przypadku braku informacji wymienionej w pkt 4.10.1. – na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia Gazu, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu.
- 4.11. W prognozach, o których mowa w pkt 4.10. uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.
- 4.12. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.10. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz, wówczas:
  - 4.12.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - 4.12.2. niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.13. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany Gaz i/lub wykonane usługi związane z jego dostarczaniem, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.14. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty na podstawie odczytów wskazań Układu pomiarowego, do wyliczenia korekty przyjmuje się średniodobowe zużycie Gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego zużycia.
- 4.15. W przypadku zawyżenia należności korekta faktur, o których mowa w punkcie 4.13. obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy. W przypadku zaniżenia należności - korekta obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.16. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest rozliczana nie później niż w pierwszej fakturze wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.17. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i Odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nie-

- prawkłdowego zarejestrowania poboru Gazu w Okresie rozliczeniowym, za iloŝc stanowiącą podstawę ustalenia naleŝności za pobrany Gaz przyjmuje się:
- 4.17.1. iloŝc Gazu pobraną (odebraną) w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowy, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkoŝc poboru,
  - 4.17.2. jeŝeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt 4.17.1 – ŝredniodobowe zuŝycie Gazu, na podstawie prawdkłdowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnoŝone przez liczbę dni w Okresie rozliczeniowym, którego dotyczy korekta,
  - 4.17.3. jeŝeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt 4.17.1 i 4.17.2 – iloŝc wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej okreŝlonej w Umowie.
- 4.18. W przypadku wskazanym w pkt 1.5. Taryfy, podstawę do zastosowania w rozliczeniach z Odbiorcą Taryfy stanowi oŝwiadczenie Odbiorcy, składane Sprzedawcy po upływie każdego Miesiąca umownego obowiązywania Umowy, w terminie do drugiego (2) dnia roboczego następującego po Okresie rozliczeniowym, o ile Umowa nie wskazuje innego terminu. Wzór oŝwiadczenia, o którym mowa w niniejszym punkcie, Sprzedawca udostępnia na swojej stronie internetowej.
- 4.19. W przypadku niezłoŝenia przez Odbiorcę oŝwiadczenia, o którym mowa w pkt 4.18., dla danego Miesiąca umownego, przyjmuje się, ŝe Odbiorca nie pobiera w tym Miesiącu umownym Gazu w celu dalszej odsprzedaŝy. W takiej sytuacji Odbiorca będkie w całości rozliczany na podstawie cen i stawek opłat wynikających z Taryfy.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU

- 5.1. Odbiorcy za dostarczony gaz rozliczani sę według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych zawartych w niniejszej Taryfie, do których sę zakwalifikowani odrębnie dla każdego Miejsca odbioru Gazu.
- 5.2. Opłatę za dostarczony Gaz w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$O_k = \frac{C * Q}{100} + S_a * k$$

gdzie:

- $O_k$  – opłata za dostarczony Gaz [zł]
- $C$  – cena Gazu [gr/kWh]
- $Q$  – iloŝc Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh]
- $S_a$  – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]
- $k$  – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym

- 5.3. Ilość Gazu [kWh] dostarczonego w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m3} \times W_k$$

gdzie:

$Q_{m3}$  – ilość Gazu dostarczonego w okresie rozliczeniowym [ $m^3$ ]

$W_k$  – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.30. Taryfy

- 5.4. Odbiorca Gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowy, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 7 Taryfy.
- 5.5. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych, z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.6. W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku Miejsc odbioru Gazu, w każdym z nich jest on rozliczany odrębnie na podstawie cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której Odbiorca w tym Miejscu odbioru został zakwalifikowany, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.
- 5.7. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz obliczoną zgodnie z pkt 5.2 oraz opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych ustalonych na podstawie stawek opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych i warunków ich stosowania wynikających z taryfy OSP lub OSD, do którego Sieci Odbiorca w danym Miejscu odbioru jest przyłączony.
- 5.8. Odbiorca, który przekroczył Moc umowną lub nie dostosował się do wprowadzonych przez OSP lub OSD ograniczeń i pobiera Gaz na podstawie Umowy kompleksowej obciążany jest przez Sprzedawcę opłatami przewidzianymi za tego typu działanie według taryfy OSP lub OSD i IRIESP lub IRIESD.
- 5.9. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy, Sprzedawca dokona dodatkowego rozliczenia, które wymaga dokonania dodatkowego Odczytu, który nie wynika z harmonogramu odczytowego ustalonego przez właściwego Operatora dla danej grupy taryfowej, wówczas Sprzedawca pobiera od Odbiorcy opłatę za dodatkowy Odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

## 6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
  - 6.1.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie – w wysokości 80,94 zł;
  - 6.1.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 16,19 zł za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.
- 6.2. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców jest wystąpienie przez niego z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni, od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.
- 6.3. Za niedotrzymanie przez OSP lub OSD parametrów jakościowych Gazu określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. b), Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSP lub OSD, do Sieci którego Odbiorca jest przyłączony.



## 7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ

Grupa taryfowa	Ceny za Gaz			Stawka opłaty abonamentowej
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do napędu silników spalinowych	przeznaczony do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	
	[zł/m-c]			
<b>Wysokość cen i stawek opłat związanych z dostarczaniem Gazu w ramach Umowy kompleksowej w Miejscu odbioru z Sieci dystrybucyjnej OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa</b>				
W1	9,923	13,983	10,285	6,14
W3	9,885	13,945	10,247	6,58
W4	9,758	13,818	10,120	17,50
W5	9,739	13,799	10,101	100,00
W6A	9,635	13,695	9,997	140,00
W6B	9,554	13,614	9,916	140,00
W7A	9,573	13,633	9,935	300,00
W7B	9,494	13,554	9,856	300,00
<b>Wysokość cen i stawek opłat związanych z dostarczaniem Gazu w ramach Umowy kompleksowej w Miejscu odbioru z Sieci dystrybucyjnej OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa</b>				
W8A	9,540	13,600	9,902	650,00
W8B	9,451	13,511	9,813	650,00
<b>Wysokość cen i stawek opłat związanych z dostarczaniem Gazu w ramach Umowy kompleksowej w Miejscu odbioru z Sieci przesyłowej OSP</b>				
EA	9,458	13,518	9,820	640,00
EB	9,407	13,467	9,769	640,00

## 8. DOSTARCZANIE GAZU NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH

Dostarczanie Gazu z Sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej na zasadach przerywanych lub w okresach krótszych niż jeden Rok umowny następuje na podstawie odrębnej umowy zawartej między Sprzedawcą i Odbiorcą, regulującej jego warunki i zasady z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie OSP lub OSD.

9. NOTATKI

9.

NOTATKI

Jeśli masz jakiegokolwiek pytania czy wątpliwości zadzwoń  
do naszego PGE Contact Center:

**tel. 422 222 222**

PGE Obrót Spółka Akcyjna  
ul. 8-go Marca 6  
35-959 Rzeszów

[www.gkpge.pl](http://www.gkpge.pl)