

**PREZES**

Warszawa, dnia 10 listopada 2022 r.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.51.2022.AGn1

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego

Fortum Marketing and Sales Polska S. A. z siedzibą w Gdańsku
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 25 lipca 2022 r. (bez znaku) uzupełnionego pismami z dnia: 16 sierpnia 2022 r. (bez znaku), 6 września 2022 r. (bez znaku), 23 września 2022 r. (bez znaku), 29 września 2022 r. (bez znaku), 14 października 2022 r. (bez znaku), 24 października 2022 r. (bez znaku), 4 listopada 2022 r. (bez znaku) oraz 9 listopada 2022 r. (bez znaku) w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *TARYFĘ NR 9 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres 6 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania przez Przedsiębiorstwo.

UZASADNIENIE

W dniu 25 lipca 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia TARYFY NR 9 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280).

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

Jednocześnie, w związku z wejściem w życie z dniem 29 stycznia 2022 r. ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 202), w przypadku Przedsiębiorstwa ma zastosowanie art. 10 ust. 3 ww. ustawy, z którego wynika, że ze skutkiem od dnia 1 stycznia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2022 r., w umowach ze wszystkimi odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo stosuje ceny i stawki opłat w wysokości odpowiadającej cenom i stawkom opłat dla grup taryfowych w zatwierdzonej przez Prezesa URE taryfie na podstawie art. 62f ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne dla przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 62c ust. 1

ustawy – Prawo energetyczne (z zastrzeżeniem postanowień art. 10 ust. 5 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r.). Ceny wynikające z tej taryfy mają charakter cen maksymalnych.

W piśmie z dnia 25 lipca 2022 r. (bez znaku) Przedsiębiorstwo wnioskowało o ustalenie 12 – miesięcznego okresu obowiązywania taryfy, jednak z uwagi na aktualną sytuację na rynku gazu – utrzymujący się nienotowany dotychczas wysoki poziom cen surowca, Prezes URE mając na względzie przesłankę ochrony interesu odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen i stawek opłat, sformułowaną w art. 45 ust. 1 pkt 3) ustawy – Prawo energetyczne, skorzystał z uprawnienia wynikającego z art. 23 ust. 2 pkt 3) lit. b) ww. ustawy i ustalił okres obowiązywania taryfy na okres 6 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego – Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, z późn. zm). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1125)). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. 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”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, z zastrzeżeniem art. 10 ust. 3 i 5 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U z 2022 r. poz. 202).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Jacek Lorent

Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10 listopada 2022 r.

nr DRG: DRG-2.4212.51.2022.AGm1

Fortum Marketing and Sales Polska S.A.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGII
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

**TARYFA NR 9
W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM
WYSOKOMETANOWYM**

Gdańsk, 2022



Fortum Marketing and Sales Polska S.A.
ul. Marynarki Polskiej 197, 80-868 Gdańsk
NIP 7811861610, REGON 301677244
KRS 0000378299


Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Maciej Maciejewski
Data: 2022.11.09 13:36:53 CET



Spis treści

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	4
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU	6
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	8
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU	11
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	13
7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH	13

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek



1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1 Taryfa nr 9 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Fortum Marketing and Sales Polska S.A. z siedzibą w Gdańsku, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu z Odbiorcami w gospodarstwach domowych oraz Innymi odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy o której mowa w pkt 1.3 lit a) Taryfy.

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 oraz odpowiednio ich rodzaje, wysokość i warunki stosowania.

1.3 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280),
- d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143, z późn. zm.)

1.4 W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie ma również taryfa właściwego OSD, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.

1.5 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.

1.6 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 1.3. lit. d).

1.7 Ustalone w Taryfie ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny Gazu i stawki opłaty abonamentowej niższe niż ustalone w pkt. 7 Taryfy, pod warunkiem zapewnienia każdemu Odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen Gazu i stawek opłat abonamentowych na tych samych zasadach.

URZĘDZIE REKULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek



- 1.8 Odczyty wskaźników Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3 lub $1 \text{ m}^3/\text{h}$ oraz przeliczone w Jednostki energii z dokładnością do 1 kWh lub do 1 kWh/h . Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż $2,5 \text{ kPa}$ wówczas, dla celów rozliczeniowych 1 m^3 Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia paliwa gazowego z warunków pomiaru na warunki normalne.
- 1.9 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy, ilości Gazu wyrażone są w jednostkach energii [kWh] zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.3. lit. c) Taryfy, na zasadach określonych w pkt 4 Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh . Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii w nlm zawartą wyrażoną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.
- 1.10 Sprzedaż do Odbiorcy Gazu za pośrednictwem Przedpłatowego Układu pomiarowego jest możliwa po jego zainstalowaniu przez OSD oraz potwierdzeniu przez OSD gotowości świadczenia usługi dystrybucji za jego pośrednictwem. Szczegółowe zasady dotyczące funkcjonowania Przedpłatowego Układu pomiarowego określa IRIESD opracowany przez OSD.

2 DEFINICJE

- 2.1 **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość odbieranego Gazu [a], Moc umowną [b] oraz liczbę odczytów OSD w roku umownym [c].
- 2.2 **Ciepło spalania [MJ/m³]** – [298,15K, 101,325 kPa, V(273,15K, 101325 kPa)] ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m^3 Gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym $101,325 \text{ kPa}$, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania byłyby w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległaby kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostałyby doprowadzone do temperatury 25°C , jaką miały substraty.
- 2.3 **Doba Umowna** – okres zdefiniowany w IRIESD Operatora, do którego Sieci dystrybucyjnej przyłączony jest Odbiorca.
- 2.4 **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
- 2.5 **Kilowatogodzina [kWh]** – jednostka energii, stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami, wyrażająca ilość energii zawartej w Gazie.
- 2.6 **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]** – ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu $101,325 \text{ kPa}$ i temperaturze $273,15\text{K}$ (0°C), stanowiąca podstawę do ustalenia zużycia Gazu wyrażonego w jednostkach energii (kWh).
- 2.7 **Miejsce odbioru Gazu** – określony w Umowie kompleksowej punkt w Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca dostarcza Gaz, a Odbiorca go odbiera. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczania Gazu.

URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek



- 2.8 **Miesiąc umowny** – okres zdefiniowany w IRiESD Operatora, do którego Sieci Dystrybucyjnej przyłączony jest Odbiorca.
- 2.9 **Moc umowna** – maksymalna ilość energii zawartej w Gazie, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie.
- 2.10 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.11 **Odczyt kwalifikacyjny** – Odczyt OSD dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych K.1, K.2, K.6, K.12 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.
- 2.12 **Odczyt Odbiorcy** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Odbiorcę, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w [m³] i przekazany Sprzedawcy.
- 2.13 **Odczyt Operatora** – odczyt wskazań Układu pomiarowego przekazany Sprzedawcy przez Operatora.
- 2.14 **Okres rozliczeniowy** - okres przyjęty do rozliczeń za dostarczony Gaz.
- 2.15 **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.
- 2.16 **Przedpłatowy układ pomiarowy/Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** – układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę tego Gazu, w ilości z góry opłaconej.
- 2.17 **Roczna ilość umowna** – ilość Gazu określona w Umowie kompleksowej, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru Gazu albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą, ustalona w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej.
- 2.18 **Rok umowny** – odpowiada okresowi 12 kolejnych Miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie Kwalifikacyjnym.
- 2.19 **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
- 2.20 **Układ pomiarowy/Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów pobranego Gazu i rozliczeń za ten Gaz, w szczególności gazomierze.



- 2.21 **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży Gazu i umowy o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.22 **Współczynnik konwersji (W_k)** – stanowi wartość ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażoną w $[\text{kWh}/\text{m}^3]$. Współczynnik konwersji jest ustalony w odniesieniu do Odbiorców pobierających Gaz w ilości:
- 2.22.1 nie większej niż 110 kWh/h na podstawie średniej arytmetycznej z wartości ciepła spalania opublikowanej dla poszczególnych miesięcy na stronach internetowych OSD, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, z liczby miesięcy odpowiadających liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
- 2.22.2 w ilości większej niż 110 kWh/h na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanych przez OSD, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, dla Okresu rozliczeniowego,
- 2.22.3 u Odbiorców, u których zamontowano Przedpłatowy Układ pomiarowy ustalany jest na podstawie ciepła spalania opublikowanego przez OSD do którego sieci przyłączony jest Odbiorca, przed dniem wniesienia opłaty za dostarczenie Gazu,
- 2.22.4 u Odbiorców, wymienionych w pkt 4.4, współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości Ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym.
- 2.23 **Umowa** – umowa kompleksowa.

3 OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU

3.1 Odbiorca pobierający Gaz na podstawie Umowy kompleksowej za dostarczony Gaz i świadczone usługi rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany, odrębnie dla każdego Miejsca odbioru zgodnie z Taryfą Sprzedawcy i Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

3.2 Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:

3.2.1.1 Rocznej ilości umownej [a] – dla Odbiorców pobierających gaz w ilościach do 110 kWh/h,

3.2.1.2 Mocy umownej [b],

3.2.1.3 Liczby Odczytów OSD w roku umownym [c],

3.2.1.4 Odbioru Gazu z użyciem Przedpłatowego Układu pomiarowego – dla Odbiorców pobierających Gaz w ilościach nie większych niż 100 kWh/h.

3.2.2 W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt 3.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

PRELUD
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Lorek



Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość odbieranego Gazu [a] [m ³ /rok]	Liczba Odczytów OSD w roku umownym [c]	Przedpłatowy Układ pomiarowy
K.12	b ≤ 110	a > 8 000	12	-
K.6	b ≤ 110	1 200 < a ≤ 8 000	6 lub 9 (*)	-
K.2	b ≤ 110	a ≤ 1 200	2	-
K.1	b ≤ 110		1	-
K.5	b > 110	-	12	-
K.0	b ≤ 110	-	-	tak

(*) w zależności od grupy taryfowej OSD (W-3.6 lub W-3.9)

3.2.3 Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych K.12, K.6, K.2 i K.1 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej wyrażonej w jednostkach objętości (m³), ustalonej:

3.2.3.1 dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – zgodnie z pkt 3.2.4.,

3.2.3.2 dla Odbiorców pobierających Gaz 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,

3.2.3.3 dla Odbiorców innych niż określone w pkt 3.2.3.1 i 3.2.3.2 lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę – w wysokości zadeklarowanego przez Odbiorcę rocznego odbioru Gazu, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej Charakterystyki poboru Gazu.

3.2.3.4 Dla Odbiorców z grupy taryfowej K.1. i K.2. kwalifikacja uwzględnia oświadczenie Odbiorcy dotyczące liczby Odczytów OSD w roku umownym

3.2.3.5 Odbioru Gazu z użyciem Przedpłatowego Układu pomiarowego – dla Odbiorców pobierających Gaz w ilościach nie większych niż 110 kWh/h.

3.2.4 Roczna ilość umowną, o której mowa w pkt 3.2.3.1 ustala się na podstawie:

3.2.4.1 różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. Odczytem lub

3.2.4.2 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 przed Odczytem, będącym podstawą kwalifikacji.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek



- 3.3 Kwalifikacja Odbiorców do grupy taryfowej K.5 następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych
- 3.4 Odbiorca rozliczany w grupie taryfowej K.1, K.2 K.6, K.12 i odbierający Gaz w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, który w kolejnych dwóch miesiącach przekroczy Moc umowną w wysokości 110 kWh/h, począwszy od następnego miesiąca po tym okresie, rozliczany jest w grupie taryfowej K.5, zmiana ta obowiązuje przez okres nie krótszy niż 12 miesięcy
- 3.5 Odbiorcy, u których zainstalowane są Przedpłatowe Układy pomiarowe kwalifikowani są do grupy taryfowej K.0.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.1 Ceny Gazu są ustalone w Taryfie dla Gazu o parametrach jakościowych, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b) Taryfy.
- 4.2 Sprzedawca dokonuje rozliczeń Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w następujących Okresach rozliczeniowych:
- a) miesięcznym dla grup K.5 i K.12,
 - b) sześciomiesięcznym dla grupy K.2,
 - c) miesięcznym w sezonie grzewczym, tj. w okresie od 1 października do 31 marca i 2-miesięcznym w pozostałym okresie dla grupy K.6 (*grupa taryfowa K.6 zawiera grupy taryfowe OSD W-3.6 oraz W-3.9, a liczba odczytów OSD w roku umownym dla grupy taryfowej W-3.6 wynosi 6, natomiast dla grupy taryfowej W-3.9 wynosi 9*)
 - d) dwunastomiesięcznym dla grupy K.1
- 4.3 Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu jego ilości ustalonej w jednostkach objętości w [m³] w warunkach normalnych na podstawie wskazań Układu pomiarowego oraz Współczynnika konwersji (W_k), o którym mowa w pkt 2.22 Taryfy.
- 4.4 W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z Operatorem, do Sieci którego jest przyłączony, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie 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.
- 4.5 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 co miesiąc.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek



4.6 Prognozy zużycia Gazu dokonuje się na podstawie:

- 4.6.1 zużycia Gazu w porównywalnym okresie lub okresach poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
- 4.6.2 średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego Gazu podzielonej przez liczbę dni trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru Gazu) i liczby dni w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
- 4.6.3 średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia Gazu, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń, z uwzględnieniem charakterystyki poboru Gazu – dla innych Odbiorców niż określone w pkt 4.6.1 i 4.6.2, lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.

4.7 W prognozach, o których mowa w pkt 4.6. uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.

4.8 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.6., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz, wówczas:

- 4.8.1 nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- 4.8.2 niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

4.9 W przypadku zmiany cen Gazu lub stawek opłat abonamentowych, 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 i stawek opłat abonamentowych, 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.

4.10 W sytuacji, o której mowa w pkt 4.9., dopuszcza się dokonywanie rozliczeń na podstawie Odczytu Odbiorcy z dnia zmiany ceny Gazu i przekazanego Sprzedawcy w terminach i na warunkach określonych w Umowie.

4.11 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań Układu pomiarowego lub gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i Odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru Gazu w Okresie rozliczeniowym, ilość pobranego przez Odbiorcę Gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego Gazu ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w Okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego Gazu,



Sprzedawca uwzględni sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.

4.12 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany Gaz lub wykonane usługi związane z jego dostarczaniem, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale właściwego OSD jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.13 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 wyliczeniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego zużycia.

4.14 Korekta faktur, o której mowa w pkt. 4.13 w przypadku:

4.14.1 zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem pkt. 4.14.2.,

4.14.2 zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.


4.15 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.

4.16 W przypadku gdy Układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:

4.16.1 opłaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,

4.16.2 dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy.

4.17 W okresie między dwoma kolejnymi Odczytami OSD podstawą rozliczenia za Gaz może być wielkość zużycia tego Gazu ustalona na podstawie wskazań urządzenia pomiarowego, zgłoszona przez Odbiorcę osobiście, telefonicznie, faksem lub za pośrednictwem udostępnianych przez Sprzedawcę elektronicznych kanałów komunikacji.

URZĘDZIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Lorek



- 4.18 Za wznowienie dostarczania Gazu po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości równoważącej ponoszone przez Sprzedawcę koszty związane ze świadczeniem takiej usługi przez właściwego Operatora, ustaloną w jego taryfie.
- 4.19 Sprzedawca dokonując rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu podaje Odbiorcy, odpowiednio dla rodzaju rozliczeń, następujące informacje:
- 4.19.1 stan wskaźników Układu pomiarowego na początku i na końcu okresu, którego rozliczenie dotyczy w [m³],
 - 4.19.2 zużycie Gazu w Okresie rozliczeniowym, wyrażone w [m³] w warunkach normalnych,
 - 4.19.3 wartość Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 2.22,
 - 4.19.4 zużycie Gazu w okresie, którego dotyczy rozliczenie, wyrażone w [kWh],
 - 4.19.5 czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, czy prognozowanym,
 - 4.19.6 ilość pozostałego do zużycia Gazu lub kwotę, jaka pozostała do wykorzystania z uprzednio wniesionej opłaty- w przypadku odbiorców, u których zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowy
 - 4.19.7 cenę Gazu, stawkę opłaty abonamentowej oraz stawki opłat dystrybucyjnych aktualnie stosowane w rozliczeniach za dostawę Gazu,
 - 4.19.8 porównanie zużycia Gazu przez Odbiorcę końcowego o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h, w okresie, którego dotyczy rozliczenie, z zużyciem w analogicznym okresie w roku poprzednim,
 - 4.19.9 miejsce publikacji analiz w zakresie przeciętnego zużycia Gazu przez Odbiorców o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h oraz informacji o środkach poprawy efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2019 r. poz. 545, z późn.zm.)
- 4.20 Sprzedawca zapewnia Odbiorcy dostęp do elektronicznej formy informacji w zakresie rozliczeń i wystawionych mu faktur.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU

- 5.1 Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz obliczonej na podstawie pkt 5.2 oraz opłat dystrybucyjnych, wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Loret



5.2 Opłatę za dostarczony Gaz w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

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

W przypadku sprzedaży paliw gazowych Odbiorcom, którzy pobierają paliwa gazowe z wykorzystaniem Przedpłatowego Układu pomiarowego, opłatę za pobrane paliwa gazowe ustala się według wzoru:

gdzie:

- O_k – opłata za dostarczony Gaz [zł],
- C – cena Gazu [gr/kWh],
- Q – ilość 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:

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

gdzie:

- Q_{m3} – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m³] w warunkach normalnych,
- W_k – Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.22. Taryfy.

5.4 Odbiorca Gazu, z zastrzeżeniem pkt. 5.8, zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 7 Taryfy.

5.5 Opłata abonamentowa rekompensuje Sprzedawcy koszty ponoszone w związku z wystawianiem i dostarczaniem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności, a także czynnościami związanymi z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych oraz z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.

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 W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy, Sprzedawca dokona dodatkowego rozliczenia, które wymaga dokonania dodatkowego Odczytu OSD, 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.

- 5.8 Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do grupy taryfowej K.0. Dla tej grupy odbiorców koszty, o których mowa w pkt 5.5 uwzględnia się w cenie Gazu.

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 113,25 zł;
- 6.1.2 za przedłużenie czternastodniowego (14) terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi – w wysokości 22,65 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 Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.1.
- 6.3 Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych Gazu określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b), oraz za niedotrzymanie przez OSD standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSD, do Sieci którego Odbiorca jest przyłączony.

7 WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH

Grupa taryfowa	Ceny Gazu		Stawka opłaty abonamentowej
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
K.12	61,485	61,875	13,00
K.6	61,485	61,875	6,35
K.2	61,485	61,875	7,00
K.1	61,485	61,875	5,20
K.5	61,485	61,875	120,00
K.0	62,440	62,830	

URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacik Lorek

