



PREZES

## URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.37.2022.JDo1

Warszawa, dnia 13 września 2022 r.

## D E C Y Z J A

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 2021 r. poz. 735, z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego

**TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 26 maja 2022 r. znak: TS/EC/2022-05-26/0000002, uzupełnionym pismami: z dnia 11 lipca 2022 r. znak: TS/EC/2022-07-11/0000001, z dnia 2 sierpnia 2022 r. znak: TS/EP/2022-08-02/0000001, z dnia 18 sierpnia 2022 r. znak: TS/EC/2022-08-18/0000001, z dnia 2 września 2022 r. znak: TS/EC/2022-09-02/0000001 oraz z dnia 9 września 2022 r. znak: TS/EC/2022-09-09/0000001, w sprawie zatwierdzenia taryfy,

## zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Taryfę nr 9 dla gazu ziemnego wysokometanowego**, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres do dnia 31 grudnia 2022 r.**

## U Z A S A D N I E N I E

W dniu 26 maja 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu gazem ziemnym, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia *Taryfy nr 9 dla gazu ziemnego wysokometanowego*, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Stosownie do postanowień art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych, którą przedkłada do zatwierdzenia Prezesowi URE z własnej inicjatywy lub na jego żądanie, oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, 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 do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Jednocześnie w związku z wejściem w życie w dniu 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, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą z dnia

26 stycznia 2022 r.”, do Przedsiębiorstwa ma zastosowanie przepis art. 10 ust. 3 tej ustawy, zgodnie z którym Przedsiębiorstwo stosuje w umowach ze wszystkimi odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, ze skutkiem od dnia 1 stycznia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2022 r., 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 (tj. PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.), z zastrzeżeniem postanowień art. 10 ust. 5 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. Ceny wynikające z tej taryfy mają charakter cen maksymalnych.

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego – Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, późn. zm.).  
Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> 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 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, z późn. zm.).

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Z upoważnienia

*Jacek Lorek*  
Dyrektor Departamentu Rynku  
Paliw Gazowych

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia *19 września 2022 r.*

nr *DRG.DRG-2.4212.37.2022.JD01*

**TAURON Sprzedaż sp. z o.o.**  
30-417 Kraków, ul. Łagiewnicka 60  
NIP 676-233-77-35, Regon 120376027  
(108)

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Z upoważnienia

**DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH**

  
*Jack Lorek*



**TAURON Sprzedaż sp. z o. o.**

# **TARYFA NR 9 DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**



Signed by /  
Podpisano przez:  
Tomasz Lender

Date / Data:  
2022-09-02  
12:47



Signed by / Podpisano  
przez:

Robert Szydło

Date / Data: 2022-09-  
02 13:06

Kraków, 2022 r.

## Spis treści

|                                                                                                                          |          |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| <b>1. Postanowienia ogólne .....</b>                                                                                     | <b>2</b> |
| <b>2. Definicje.....</b>                                                                                                 | <b>3</b> |
| <b>3. Zasady rozliczania Odbiorców.....</b>                                                                              | <b>4</b> |
| <b>4. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców .....</b> | <b>8</b> |
| <b>5. Wysokość cen i stawki opłaty abonamentowej .....</b>                                                               | <b>9</b> |

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

## 1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza Taryfa (zwana dalej: „Taryfą”) ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne TAURON Sprzedaż sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie (zwane dalej: „Sprzedawcą”) dla odbiorców w gospodarstwach domowych oraz innych odbiorców, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b) – d) ustawy Prawo energetyczne.
- 1.2. Taryfa zawiera:
  - a) grupy taryfowe,
  - b) ceny Gazu,
  - c) stawkę opłaty abonamentowej,
  - d) zasady prowadzenia rozliczeń,
  - e) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
  - f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385), zwanej dalej „Ustawą”,
  - b) 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
  - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143, ze zm.), zwanej dalej „ustawą o podatku akcyzowym”.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.
- 1.5. W rozliczeniach z Odbiorcami z tytułu odebranego przez nich Gazu, w zakresie dystrybucji Gazu, zastosowanie znajdują stawki opłat oraz warunki ich stosowania z obowiązującej taryfy Operatora systemu dystrybucyjnego, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 1.6. 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. Odbiorca uiszcza ceny, uwzględniające stawki podatku akcyzowego, ustalone w pkt 5 Taryfy, z zastrzeżeniem zdania poniżej. W przypadku powstania lub zmiany obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży paliwa gazowego, podatek ten uwzględniany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
- 1.7. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> Gazu w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m<sup>3</sup> lub 1 m<sup>3</sup>/h.
- 1.8. Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego Gazu ustalonej w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>) oraz Współczynnika konwersji określonego w pkt 2.20 Taryfy (kWh/m<sup>3</sup>), z zaokrągleniem do 1 kWh.
- 1.9. Ustalone w Taryfie ceny Gazu i stawka opłaty abonamentowej mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca może stosować ceny Gazu i stawki opłaty abonamentowej niższe niż ustalone w pkt 5 Taryfy, pod warunkiem

równoprawnego traktowania Odbiorców w grupie taryfowej, polegającego na zapewnieniu każdemu odbiorcy z grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższej ceny i stawki opłaty abonamentowej na takich samych zasadach.

- 1.10. Sprzedaż Gazu Odbiorcy za pośrednictwem Przedpłatowego układu pomiarowego jest możliwa po jego zainstalowaniu przez OSD oraz potwierdzeniu przez OSD gotowości świadczenia usługi dystrybucji za jego pośrednictwem.

## 2. Definicje

Stosowane w Taryfie pojęcia oznaczają:

- 2.1. **Ciepło spalania** [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ] – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu  $1 \text{ m}^3$  Gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym  $101,325 \text{ kPa}$ , a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury  $298,15 (25^\circ\text{C})$  jaką miały substraty.
- 2.2. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
- 2.3. **IRIESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, opracowana przez OSD, zatwierdzana przez Prezesa URE.
- 2.4. **Kilowatogodzina** [ $\text{kWh}$ ] – stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami jednostka, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w Gazie.
- 2.5. **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  $273,15 \text{ K} (0^\circ\text{C})$ .
- 2.6. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie punkt w Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć Gaz, a Odbiorca go odebrać.
- 2.7. **Miesiąc umowny** – okres zdefiniowany w IRIESD.
- 2.8. **Odbiorca** – odbiorca Gazu, o którym mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne (w tym odbiorca w gospodarstwie domowym), który pobiera Gaz na podstawie Umowy, zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.9. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt Układu pomiarowego, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w  $\text{m}^3$ , dokonany przez OSD w terminie, w którym na danym obszarze dokonywane są odczyty Układów pomiarowych u Odbiorców z grup taryfowych o jednym odczycie w Roku umownym.
- 2.10. **Odczyt Odbiorcy** – odczyt wskazania Układu pomiarowego, określający ilość Gazu wyrażoną w  $\text{m}^3$ , dokonany przez Odbiorcę i przekazany Sprzedawcy w terminie i na zasadach określonych w Umowie lub w Taryfie.
- 2.11. **Odczyt OSD** – odczyt Układu pomiarowego określający ilość Gazu wyrażoną w  $\text{m}^3$ , dokonany przez OSD na zasadach określonych w IRIESD oraz taryfie OSD i przekazany Sprzedawcy przez OSD.
- 2.12. **Odczyt sprawdzający** – odczyt wskazania Układu pomiarowego, określający ilość Gazu wyrażoną w  $\text{m}^3$ , zlecony OSD przez Sprzedawcę w celu weryfikacji Odczytu Odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli Układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 Ustawy.
- 2.13. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i w Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony Gaz, który odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami.

- 2.14. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD lub Operator)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, 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.
- 2.15. **Przedpłatowy układ pomiarowy** – Układ pomiarowy, umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę, w ilości z góry opłaconej wyrażonej w jednostkach energii [kWh] i automatycznie wstrzymujący dostarczanie Gazu w sytuacji, gdy cała opłacona ilość Gazu zostanie odebrana przez Odbiorcę.
- 2.16. **Rok umowny** – odpowiada okresowi 12 kolejnych Miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny.
- 2.17. **Sieć dystrybucyjna lub Sieć** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
- 2.18. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego z sieci Gazu.
- 2.19. **Umowa** – umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.20. **Współczynnik konwersji ( $W_k$ ) [kWh/m<sup>3</sup>]** – stanowi wartość ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego i jest ustalany w odniesieniu do Odbiorców pobierających Gaz w ilości:  
a) nie większej niż 110 kWh/h – z zastrzeżeniem pkt 2.20 c), na podstawie średniej arytmetycznej z wartości Ciepła spalania ostatnio opublikowanych przez OSD, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,  
b) większej niż 110 kWh/h – na podstawie wartości Ciepła spalania, opublikowanego przez OSD, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, dla Okresu rozliczeniowego,  
c) nie większej niż 110 kWh/h, w przypadku gdy Odbiorca zakwalifikowany jest do grupy W-0, na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanego przez OSD przed dniem wniesienia opłaty.

### 3. Zasady rozliczania Odbiorców

- 3.1 Sprzedawca ustala jedną grupę taryfową o symbolu WA dla wszystkich odbiorców, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 Ustawy, z zastrzeżeniem zdania następnego. Odbiorcy, u których zainstalowano Przedpłatowy układ pomiarowy kwalifikowani są do grupy taryfowej W-0.
- 3.2 Ogólne zasady rozliczania Odbiorców.
- 3.2.1. Ceny Gazu ustalone w Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu systemowym.
- 3.2.2. Dane dotyczące Ciepła spalania Gazu, przyjmowanego do ustalenia współczynnika konwersji, są publikowane przez Operatora na jego stronie internetowej oraz są udostępniane nieodpłatnie Odbiorcom na zasadach określonych przez Operatora.
- 3.2.3. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie Ciepła spalania w Okresie

- rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego Ciepła spalania.
- 3.2.4. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami prowadzone są w oparciu o Odczyt OSD w okresach rozliczeniowych wynikających z liczby odczytów wskazanych w taryfie Operatora.
- 3.2.5. W Okresach rozliczeniowych od Odbiorców z grupy taryfowej o symbolu WA mogą być pobierane opłaty za dostarczenie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego charakterystykę jego poboru. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż co miesiąc.
- 3.2.6. Prognozy zużycia Gazu, wyrażane w kWh, dokonywane są na podstawie:
- zużycia Gazu w porównywalnym okresie 365 dni (rok) bezpośrednio poprzedzającym dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
  - średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (Ilości faktycznie pobranego Gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru Gazu i sezonowości poboru Gazu) i liczby dób w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
  - średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego Gazu – dla Odbiorców, dla których dokonana zostanie pierwsza prognoza zużycia w ramach zawartej Umowy, w tym dla Odbiorców nowo przyłączonych, lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.
- 3.2.7. W prognozach, o których mowa w pkt 3.2.5 i pkt 3.2.6, uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat za pobrany Gaz lub wykonane usługi powstanie nadpłata lub niedopłata wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 3.2.9. W okresie między dwoma kolejnymi odczytami OSD, podstawą rozliczenia za Gaz może być wielkość jego zużycia ustalona na podstawie Odczytu Odbiorcy zgłoszonego osobiście, telefonicznie, faksem lub za pośrednictwem udostępnianych przez Sprzedawcę elektronicznych kanałów komunikacji. W przypadku Odczytu Odbiorcy, Sprzedawca może dokonać Odczytu sprawdzającego, o którym mowa w pkt 2.12 Taryfy.
- 3.2.10. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego rozliczenia, które wymaga dokonania dodatkowego odczytu Operatora, niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez właściwego Operatora dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy również opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.
- 3.2.11. W przypadku braku odczytu wskazań Układu pomiarowego wynikającego z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy, w szczególności w przypadku braku możliwości dokonania odczytu OSD, ilość pobranego przez Odbiorcę Gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego Gazu ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w Okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości



pobranego przez Odbiorcę Gazu, Sprzedawca uwzględni sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.

- 3.2.12. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i Odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru Gazu w Okresie rozliczeniowym, jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany Gaz przyjmuje się:
- ilość Gazu pobranego w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z lit. a) – ilość Gazu zmierzoną przez Układ pomiarowy w następnym Okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w Umowie.
- 3.2.13. W przypadku zmiany cen Gazu lub stawki opłaty abonamentowej w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz oraz stawki opłaty abonamentowej pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat. Ilość Gazu sprzedanego Odbiorcy, ustala się na podstawie rozdzielenia ilości Gazu proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie cen Gazu w oparciu o średniodobowe zużycie Gazu tego Odbiorcy w tym Okresie rozliczeniowym, o ile wielkość zużycia Gazu nie wynika z odczytu OSD.
- 3.2.14. Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatami przewidzianymi w taryfie Operatora, do Sieci którego Odbiorca jest przyłączony lub IRIESD tego Operatora, w tym opłatami dystrybucyjnymi, na zasadach wynikających z taryfy Operatora lub IRIESD.
- 3.3 Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców.
- 3.3.1 Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy:
- ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy,
  - stawki opłat dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z obowiązującej taryfy Operatora, do Sieci którego 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, przy czym w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora w czasie obowiązywania Umowy, zgodnie z taryfą Operatora, Odbiorca rozliczany jest według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.
- 3.3.2 Opłatę za Gaz stanowi iloczyn wielkości zużycia Gazu wyrażonej w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>), Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 2.20 Taryfy i ceny określonej w pkt 5 Taryfy.
- 3.3.3 Opłatę za Gaz pobrany przez Odbiorcę z grupy taryfowej o symbolu **WA** ustala się według wzoru:

$$O = C * Q / 100 + S_a * k$$

gdzie:

**O** - opłata za pobrany Gaz [zł],

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

- C** - cena Gazu [gr/kWh],  
**Q** - ilość energii zawartej w Gazie [kWh],  
**S<sub>a</sub>** - stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc],  
**k** - liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym,

przy czym dla Odbiorców z grupy o symbolu W-0, opłatę za pobrany Gaz ustala się według wzoru:

$$O = C * Q / 100$$

gdzie:

- O** - opłata za pobrany Gaz [zł],  
**C** - cena Gazu [gr/kWh],  
**Q** - ilość energii zawartej w Gazie [kWh].

- 3.3.4 Ilość energii zawartej w Gazie (Q) jest to iloczyn ilości Gazu odebranego w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>] i Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 2.20 Taryfy:

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

gdzie:

- Q<sub>m<sup>3</sup></sub>** - ilość Gazu dostarczonego w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>],  
**W<sub>k</sub>** - współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt. 2.20 [kWh/m<sup>3</sup>].

- 3.3.5 Odbiorca Gazu z grupy taryfowej o symbolu WA zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowy, odrębnie za każdy Układ pomiarowy, z zastrzeżeniem pkt 3.3.7. Stawka opłaty abonamentowej zawarta jest w pkt 5 Taryfy. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania Gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres takiego ograniczenia lub wstrzymania ponosi opłatę abonamentową w pełnej wysokości.
- 3.3.6 Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynności związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych oraz z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowość rozliczeń.
- 3.3.7 W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy do sieci gazowej, zasilających tę samą instalację – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
  - dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy.
- 3.3.8 Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do odbiorców z grupy taryfowej W-0, którzy pobierają Gaz z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowego. Dla tych odbiorców, koszty związane z wykonywaniem czynności, o których mowa w pkt 3.3.6, uwzględnione są w cenie Gazu.
- 3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany Gaz, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2 W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty na podstawie odczytów wskazań Układu pomiarowego, do wyliczenia korekty przyjmuje się średniodobowe zużycie Gazu przez odbiorcę, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczyła korekta.
- 3.4.3 W wyliczeniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia Gazu.
- 3.4.4 Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.4.1 – 3.4.3, obejmuje:
- w przypadku zawyżenia lub zaniżenia należności - cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, za wyjątkiem litery b),
  - w przypadku zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h - ostatni Okres rozliczeniowy.
- 3.4.5 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest doliczana nie później niż w pierwszej fakturze wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 3.5 Sprzedawca dokonując rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu podaje Odbiorcy, odpowiednio dla rodzaju rozliczeń, następujące informacje:
- stan wskazań układu pomiarowego na początku i na końcu okresu rozliczeniowego, określone w [m<sup>3</sup>],
  - zużycie Gazu w okresie rozliczeniowym, wyrażone w [m<sup>3</sup>],
  - wartość Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 2.20,
  - zużycie Gazu w okresie rozliczeniowym, wyrażone w [kWh],
  - czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, czy prognozowanym,
  - ilość pozostałego do zużycia paliwa gazowego lub kwotę, jaka pozostała do wykorzystania z uprzednio wniesionej opłaty – w przypadku odbiorców, u których zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowy,
  - porównanie zużycia Gazu przez Odbiorcę w okresie, którego dotyczy rozliczenie, z zużyciem Gazu w analogicznym okresie w roku poprzednim,
  - cenę Gazu, stawkę opłaty abonamentowej oraz stawki opłat dystrybucyjnych aktualnie stosowane w rozliczeniach za dostawę Gazu do Odbiorcy,
  - miejsce publikacji analiz w zakresie przeciętnego zużycia Gazu przez Odbiorców oraz informacji o środkach poprawy efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166, z późn. zm.).

#### 4. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców

- 4.1 Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych Gazu, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób I w trybie wynikającym z taryfy Operatora, do Sied którego Odbiorca jest przyłączony.

- 4.2 Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:
- za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o Taryfie, w wysokości 113,25 zł,
  - za przedłużenie czternastodniowego (14 dni) 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 (14 dni) jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.
- 4.3 Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 4.2.

## 5. Wysokość cen i stawki opłaty abonamentowej

Ceny i stawkę opłaty abonamentowej, stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami przedstawiają poniższe tabele:

- 5.1 dla Odbiorców Gazu, z grupy o symbolu WA

| Grupa taryfowa | Ceny Gazu [gr/kWh]                                             |                                   | Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc] |
|----------------|----------------------------------------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------------|
|                | z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy | przeznaczonego do celów opałowych |                                          |
| WA             | 35,142                                                         | 35,532                            | 9,20                                     |

- 5.2 dla Odbiorców Gazu, z grupy o symbolu W-0

| Grupa taryfowa | Ceny Gazu [gr/kWh]                                             |                                   |
|----------------|----------------------------------------------------------------|-----------------------------------|
|                | z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy | przeznaczonego do celów opałowych |
| W-0            | 36,399                                                         | 36,789                            |

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jack Lorek