



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRG.DRG-2.4212.36.2020.PS†

Warszawa, dnia 9 marca 2021 r.

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 2020 r. poz. 833, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego

Elektrix S. A. z siedzibą w Warszawie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 26 października 2020 r., znak: L.dz.1174/2020, uzupełnionego pismami z dnia: 8 grudnia 2020 r., znak: L.dz.1300/2020, 15 grudnia 2020 r., znak: L.dz.1316/2020, 18 lutego 2021 r., znak: L.dz.220/2021, 19 lutego 2021 r., znak: L.dz.220/2021 oraz dokumentami, które wpłynęły w dniu 1 marca 2021 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę dla Gazu Ziemnego Wysokometanowego ELEKTRIX S. A. Nr 5/2021*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 28 października 2020 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia *Taryfę dla Gazu Ziemnego Wysokometanowego ELEKTRIX S. A. Nr 5/2021*, 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 do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

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 2020 r. poz. 1575, 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 wniosek 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 2020 r. poz. 755, z późn. zm.). 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. W okresie stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 brak jest możliwości osobistego doręczenia pism w Urzędzie.
6. 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”.
7. 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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
Z upoważnienia

Jacek Lorek
Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

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

z dnia *9 marca 2021 r.*

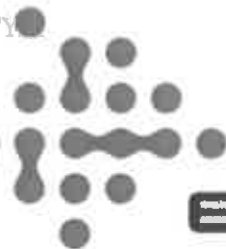
nr *DRG.ORG-2.4212.36.2020.Pst*

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek



elektrix

**Taryfa
dla Gazu Ziemnego
Wysokometanowego**

ELEKTRIX S.A.

Nr 5/2021

Warszawa, 2021 r.

ELEKTRIX S.A.
Ul. Bukłatowa 5 lok. U1, 02-650 Warszawa
REGON: 017319653, NIP: 527-23-47-772
KAS: 0000003770

PREZES ZARZĄDU
ELEKTRIX S.A.

Rafał Jankowski

Spis treści

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2.	DEFINICJE	4
3.	OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU	6
4.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU	7
5.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU	11
6.	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .	12
7.	CENY GAZU I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH.....	13
8.	DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH.....	13

PREZES ZARZĄDU
Elektrix S.A.
Rafał Lesiński

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

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne ELEKTRIX S.A. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu ziemnego wysokometanowego odbiorcom w gospodarstwach domowych.
- 1.2. Taryfa zawiera:
- a) ceny Gazu,
 - b) stawki opłat abonamentowych,
 - c) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu,
 - e) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców 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 2020 r. poz. 833, 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 2020 r. poz. 722, z późn. zm.).
- 1.4. 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.
- 1.5. 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.
- 1.6. W przypadku świadczenia usługi kompleksowej, w rozliczeniach z Odbiorcami, zastosowanie znajduje taryfa OSD do sieci, którego Odbiorca jest przyłączony.
- 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 oraz stawki opłat abonamentowych niższe niż ustalone w taryfie, pod warunkiem zapewnienia każdemu Odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat abonamentowych na tych samych zasadach.
- 1.8. 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 5.3 Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć mowa

w Taryfie o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii w nim zawartą wyrażaną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.

- 1.9. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia *paliwa gazowego* z warunków pomiaru na warunki normalne. Odczyty wskaźnik Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1 m³/h.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności roczną ilość energii zawartej w odbieranym Gazie [a] i Moc umowną [b].
- 2.2. **Ciepło spalania [MJ/m³]** - [298,15K, 101,325 kPa, V(273,15K, 101,325 kPa)] ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ Gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 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.
- 2.3. **Doba umowna** – okres zdefiniowany w IRiESD.
- 2.4. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Operatora systemu dystrybucyjnego.
- 2.5. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy (grupa E).
- 2.6. **Kilowatogodzina (kWh)** – jednostka energii stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami, określająca ilość energii zawartej w pobranym Gazie.
- 2.7. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** – ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 2.8. **Miejsce odbioru Gazu** – określony w Umowie punkt w Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie Gazu, a Odbiorca go odebrać. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczania Gazu.
- 2.9. **Miesiąc umowny** – okres zdefiniowany w IRiESD.
- 2.10. **Moc umowna** – maksymalna ilość energii zawartej w Gazie, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie.
- 2.11. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.12. **Odczyt kwalifikacyjny** - Odczyt OSD dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, dokonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest ten Odczyt dla Odbiorców z grup taryfowych, dla których przewiduje się jeden Odczyt OSD w Roku umownym.

- 2.13. **Odczyt OSD** - Odczyt wskazania Układu pomiarowego przekazany przez OSD Sprzedawcy.
- 2.14. **Odczyt Odbiorcy** – Odczyt wskazania układu pomiarowego dokonany przez Odbiorcę, wskazuje ilość Gazu wyrażoną w [m³] i przekazaną Sprzedawcy.
- 2.15. **Okres rozliczeniowy** – okres przyjęty do rozliczeń za dostarczony Gaz.
- 2.16. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD)** – 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 posiada zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.17. **Roczna ilość umowna** – ilość Gazu określona w Umowie, 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, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.
- 2.18. **Rok umowny** – odpowiada okresowi 12 kolejnych Miesięcy umownych począwszy od pierwszego dnia Miesiąca umownego następującego po Odczycie kwalifikacyjnym; kolejny Rok umowny odpowiada okresowi dalszych 12 Miesięcy umownych. Dla odbiorców pobierających gaz w ilości większej niż 110 kWh/h jest to okres od godziny 06:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 06:00 dnia 1 października danego roku, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 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** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości Gazu pobranego lub dostarczonego do Sieci dystrybucyjnej.
- 2.21. **Umowa** – zawarta między Sprzedawcą a Odbiorcą Umowa kompleksowa, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży Gazu i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.
- 2.22. **Współczynnik konwersji (W_k)** – stanowi wartość ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m³], ustalonego zgodnie z zasadami 4.2.1, 4.2.2, 4.2.3 i 4.2.4.

PREZES ZARZĄDU
ELEKTRIX S.A.
Rafał Dutkowiak
Z upoważnienia

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Strona 5 z 13
Jacek Lorek

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU

- 3.1. Odbiorcy pobierający Gaz na podstawie umowy za dostarczony Gaz i świadczone usługi rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani, odrębnie dla każdego miejsca, z którego pobierają Gaz, zgodnie z Taryfą Sprzedawcy i OSD, do którego dany Odbiorca jest przyłączony.
- 3.2. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
- 3.2.1. rocznej ilości umownej [a] – dla Odbiorców pobierających Gaz w ilościach nie wyższych niż 110 kWh/h,
- 3.2.2. mocy umownej [b].
- 3.3. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna odbieranego Gazu [a] (m ³)
W-1	$b \leq 110$	$a \leq 300$
W-2	$b \leq 110$	$300 < a \leq 1\,200$
W-3	$b \leq 110$	$1\,200 < a \leq 8\,000$
W-4	$b \leq 110$	$a > 8\,000$
W-5	$110 < b \leq 710$	-

- 3.4. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-1 do W-4 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej wyrażonej w jednostkach objętości (m³), określonej w następujący sposób:
- 3.4.1. dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – zgodnie z pkt. 3.5,
- 3.4.2. dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (m³) w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki jego poboru.
- 3.4.3. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt OSD, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja lub w przypadku Odbiorców, dla których dokonywana jest pierwsza kwalifikacja do grupy taryfowej, w tym Odbiorców nowo przyłączanych, lub gdy nastąpiła zmiana warunków przyłączenia skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór Gazu wyrażony w jednostkach objętości (m³).
- 3.5. Roczna ilość umowną na potrzeby kwalifikacji do grup taryfowych od W-1 do W-4 ustala się na podstawie różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem (wyrażonej w m³) lub, w przypadku braku Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym, jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w

- m³) w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym, a Odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy – jednak nie krótszym niż 355 dni.
- 3.6. Kwalifikacja Odbiorców do grupy taryfowej W-5 następuje na każdy Rok Umowny na podstawie zamówień Mocy umownych - w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody OSD. Zasady stosowane przez OSD mogą przewidywać minimalny okres, przez który musi obowiązywać zmieniona Moc umowna. W takiej sytuacji zasady stosowane przez OSD stosuje się odpowiednio do Mocy umownej zamawianej przez Odbiorcę.
- 3.7. Odbiorca rozliczany w grupie taryfowej od W-1 do W- 4 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 W-5, zmiana ta obowiązuje przez okres nie krótszy niż 12 miesięcy.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU

- 4.1. Ceny Gazu ustalone w Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym § 38 ust. 1 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.3 lit. b).
- 4.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu na podstawie iloczynu wielkości zużycia Gazu ustalonego w m³ (na podstawie Odczytu OSD wskazań Układu pomiarowego, dokonanego na zasadach określonych w IRiESD oraz taryfie OSD) oraz Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 2.22.
- 4.2.1. Wartość Ciepła spalania Gazu, stanowiąca podstawę do prowadzenia rozliczeń, ustalana jest przez właściwego Operatora na zasadach określonych w IRiESD, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4. Taryfy.
- 4.2.2. Dane dotyczące wartości Ciepła spalania Gazu są publikowane przez Operatora na jego stronie internetowej oraz są udostępniane nieodpłatnie Odbiorcom, na zasadach określonych przez Operatora.
- 4.2.3. Z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4 Taryfy,
- 4.2.3.1. w przypadku Odbiorców, dla których Moc umowna jest nie większa niż 110 [kWh/h] – z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.3 Taryfy, Współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości Ciepła spalania, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego;
- 4.2.3.2. w przypadku Odbiorców, dla których Moc umowna jest: większa niż 110 [kWh/h] – Współczynnik konwersji odpowiada wartości Ciepła spalania ustalonej dla Okresu rozliczeniowego;
- 4.2.4. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie Ciepła spalania w Okresie

rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego Ciepła spalania.

- 4.3. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w następujących Okresach rozliczeniowych:
- miesięcznym (12 Odczytów w roku) dla grup W-4 i W-5,
 - dwumiesięcznym (6 Odczytów w roku) dla grupy W-3,
 - dwunastomiesięcznym (1 Odczyt w roku) dla grup W-1 i W-2.
- 4.4. W Okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.3., mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia z uwzględnieniem - dla Odbiorców z grup taryfowych:
- od W-1 do W-3 – sezonowości,
 - W-5 - wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje - dla Odbiorców z grup taryfowych:
- od W-1 do W-3 – nie częściej niż co miesiąc,
 - W-5 - nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.
- 4.5. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-1 do W-3, dokonuje się na podstawie:
- 4.5.1. zużycia Gazu w porównywalnym okresie lub okresach poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
 - 4.5.2. 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 liczby dób w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
 - 4.5.3. średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego Gazu, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu - dla innych Odbiorców niż określonych w pkt. 4.5.1 i 4.5.2 lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.
- 4.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.4, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz wówczas:
- 4.6.1 nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - 4.6.2 niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.

- 4.7. W przypadku braku możliwości dokonania Odczytu wskazań układu pomiarowego, 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 uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 4.8. W przypadku zmiany cen Gazu lub stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat abonamentowych, bez uwzględnienia Charakterystyki poboru Gazu, 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.
- 4.9. 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.
- 4.10. 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, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych Odczytów przy udziale właściwego OSD, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.11. Korekta faktur, o której mowa w pkt. 4.10 w przypadku:
- 4.11.1. zawyżenia lub zaniżenia należności - obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem pkt. 4.11.2.,
- 4.11.2. zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h - obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.12. 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 za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.13. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru Gazu w Okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany Gaz przyjmuje się:
- 4.13.1. ilość Gazu pobraną w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem sezonowości poboru Gazu oraz udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

- 4.13.2. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt. 4.13.1 - ilość Gazu zmierzona przez Układ pomiarowy w następnym Okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości poboru Gazu oraz udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.13.3. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt. 4.13.1. i 4.13.2 – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.14. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równoległe zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- 4.14.1. opłaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
- 4.14.2. dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy.
- 4.15. 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.
- 4.16. Sprzedawca dokonując rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu podaje Odbiorcy, odpowiednio dla rodzaju rozliczeń, następujące informacje:
- 4.16.1. stan wskazań układu pomiarowego na początku i na końcu okresu, którego rozliczenie dotyczy w [m³],
- 4.16.2. zużycie Gazu w okresie, którego dotyczy rozliczenie, wyrażone w [m³] w warunkach normalnych,
- 4.16.3. wartość Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 2.22,
- 4.16.4. zużycie Gazu w okresie, którego dotyczy rozliczenie, wyrażone w [kWh],
- 4.16.5. czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, czy prognozowanym,
- 4.16.6. cenę Gazu, stawkę opłaty abonamentowej oraz stawki opłat dystrybucyjnych aktualnie stosowane w rozliczeniach za dostawę Gazu,
- 4.16.7. 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,
- 4.16.8. 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 2020 r. poz. 264, z późn.zm.).

PREZES ZARZĄDU
Elektrix S.A.
Rafał Dzilkowski

DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
DYREKTOR
Z upoważnienia
Jakub Lorek

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 OSD, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 5.2. Opłatę za dostarczany Gaz w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O – 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 dostarczonego Gazu oblicza się według wzoru:

$$Q = V * W_k$$

gdzie:

Q – ilość dostarczonego Gazu [kWh],

V – ilość Gazu [m^3],

W_k – współczynnik konwersji [kWh/m^3], o którym mowa w pkt. 4.2. Taryfy.

- 5.4. Odbiorca Gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, również w przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania Gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, 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, dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.6. W przypadku Odbiorcy, którego instalacje zasilane są 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, zgodnie z taryfą Sprzedawcy, a w przypadku umowy kompleksowej także zgodnie z taryfą OSD, do którego Sieci dystrybucyjnej Odbiorca jest przyłączony, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.
- 5.7. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej rozliczenia, wymagającego dokonania dodatkowego Odczytu niewynikającego z harmonogramu

odczytowego ustalonego przez OSD dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy opłatę za dodatkowy Odczyt w wysokości wynikającej z taryfy OSD.

6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. 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 którego Sieci dystrybucyjnej Odbiorca jest przyłączony.
- 6.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
- 6.2.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach – w wysokości 103,35 zł,
- 6.2.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 20,67 zł. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.

PREZES ZARZĄDU
Elektrix S.A.
Rafał Dziukowicz

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Lorek
Jack Lorek

Strona 12 z 13

7. CENY GAZU I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

Ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami obsługiwanyymi przez Sprzedawcę przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Ceny Gazu (gr/kWh)		Stawka opłaty abonamentowej
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienie od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	zł/m-c
W – 1	9,909	10,271	4,31
W – 2	9,909	10,271	5,84
W – 3	9,909	10,271	6,90
W – 4	9,909	10,271	20,42
W – 5	9,909	10,271	120,40

8. DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH

Dostarczanie Gazu w okresach krótszych niż jeden Rok umowny następuje na podstawie odrębnej umowy zawartej między Sprzedawcą a Odbiorcą, regulującej jego warunki i zasady z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie OSD.

ELEKTRIX S.A.
 Ul. Bułkowa 5 lok. U1, 02-050 Warszawa
 REGON: 017319683, NIP: 527-23-47-772
 KRS: 0000663770

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKU
 PALIW GAZOWYCH
 Jakub Lorek
 PREZES ZARZĄDU
 ELEKTRIX S.A.
 Rafał Jędrzejewski