



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRG.DRG-2.4212.47.2021.PSł

Warszawa, dnia 1 lutego 2022 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 2021 r. poz. 716, 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

HANDEN Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 18 listopada 2021 r. (bez znaku), uzupełnionym pismem z dnia 21 grudnia 2021 r. znak: AB/12/2021/129/URE, 17 stycznia 2022 r. (bez znaku), 24 stycznia 2022 r. (bez znaku) oraz 27 stycznia 2022 r. (bez znaku) w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *TARYFY DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres 6 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 19 listopada 2021 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia *TARYFY DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO*, 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).

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

W piśmie z dnia 18 listopada 2021 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 tego 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.

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 v479⁴⁷ § 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, związane 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 2021 r. poz. 2257). 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 Loret

Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 1 lutego 2022 r.

nr DRG. DRG-2.4212.47.2021.PSt

**HANDEN**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Sp. z o.o.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

HANDEN Sp. z o.o.
ul. Domaniewska 37, 02-672 Warszawa



Signed by /
Podpisano przez:

Falko Thormeler

Date / Data:
2022-01-27
10:45



Signed by /
Podpisano przez:

Jakub Garus

Date / Data:
2022-01-27
10:43

Warszawa, 2022 r.

HANDEN Sp. z o.o.
ul. Domaniewska 37, 02-672 Warszawa
tel. (22) 305 88 00, fax (22) 305 88 04
NIP 7811839409. REGON 301148244

Spis treści:

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE	4
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	7
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....	10
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU.....	11
6. WYSOKOŚĆ CEN I STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ.....	12

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jack Loret

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego, zwana dalej „Taryfą”, ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne HANDEN Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie sprzedaży Gazu Odbiorcom w gospodarstwach domowych.
- 1.2. Taryfa zawiera:
- cenę Gazu i stawkę opłaty abonamentowej,
 - grupę taryfową,
 - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu,
 - zasady prowadzenia rozliczeń.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. — Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.),
 - 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, z późn. zm.),
 - 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.),
 - 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 stawka opłaty abonamentowej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.5. Odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1m^3 . Jeżeli pomiar zużycia Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1m^3 Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1m^3 w warunkach normalnych o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami Gazu stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.
- 1.7. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie umowy kompleksowej znajduje również zastosowanie taryfa OSD, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

Strona 3 z 4

- 1.8. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy ilości Gazu wyrażane są w jednostkach energii (kWh) z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w Gazie wyrażoną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.
- 1.9. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu, Odbiorca uiszcza ceny w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt 1.3. lit. d) Taryfy.
- 1.10. Ustalone w Taryfie ceny Gazu oraz stawka opłaty abonamentowej mają charakter maksymalny. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować cenę oraz stawkę opłaty abonamentowej niższe niż ustalone w Taryfie, pod warunkiem zapewnienia każdemu Odbiorcy możliwości skorzystania z niższej ceny i stawki na tych samych zasadach.
- W przypadku powstania lub zmiany obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży paliw gazowych, podatek ten uwzględniany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w cenie Gazu.
- 1.11. Sprzedaż do Odbiorcy paliwa gazowego 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

- 2.1. **Ciepło spalania [298,15 K, 101,325 kPa, V (273,15 K, 101,325 kPa)]** – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu jednostkowej ilości Gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, wszystkie oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15 K, jaką miały substraty.
- 2.2. **Charakterystyka poboru Gazu** - określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Moc umowną, Roczną ilość umowną odbieranego Gazu (a) oraz ciśnienie w miejscu dostarczania Gazu.
- 2.3. **Gaz** - gaz ziemny wysokometanowy (grupa E) sprzedawany przez Sprzedawcę na podstawie Umowy zawartej z Odbiorcą.
- 2.4. **IRIESD** - obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana

PREZES
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Strona 4 z 5

Jacek Lorek

przez OSD.

- 2.5. **Kilowatogodzina [kWh]** - stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w Gazie.
- 2.6. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]** - ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0°C).
- 2.7. **Miejsce odbioru Gazu** - określony w Umowie punkt w Sieci, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczanie Gazu, a Odbiorca go odebrać.
- 2.8. **Miesiąc umowny** - okres zdefiniowany w IRiESD.
- 2.9. **Moc umowna** - maksymalna ilość energii zawartej w Gazie, którą Odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku. Moc umowna określana jest z zaokrągleniem do 1 kWh/h.
- 2.10. **Odbiorca** - odbiorca Gazu w gospodarstwie domowym na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.11. **Odczyt kwalifikacyjny** - odczyt wykonany przez OSD w terminie, w którym na danym obszarze wykonywany jest ten odczyt u Odbiorców, dla których przewidziany jest jeden odczyt w roku.
- 2.12. **Odczyt sprawdzający** - odczyt wskazania Układu pomiarowego, dokonany przez Sprzedawcę w celu weryfikacji Odczytu Odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli Układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt. 1.3 lit. a) Taryfy.
- 2.13. **Odczyt OSD** - odczyt wskazania układu pomiarowego (wskazujący ilość Gazu w m³) dokonany i przekazany przez OSD, Sprzedawcy.
- 2.14. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy, będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony Gaz.
- 2.15. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD lub Operator)** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Loret

Strona 5 z 6

- 2.16. **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 opłacona ilość Gazu zostanie odebrana przez Odbiorcę.
- 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, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.
- 2.18. **Rok umowny** – okres 12 kolejnych Miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia następującego po Odczycie kwalifikacyjnym dla Odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h. Dla Odbiorców pobierających więcej aniżeli 110 kWh/h Gazu oraz Odbiorców, którzy mają zainstalowane urządzenie dokonujące rejestrowania godzinowego poboru Gazu, odpowiada okresowi od godziny 6⁰⁰ dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6⁰⁰ roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym.
- 2.19. **Sieci** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji Gazu, należące do Operatora.
- 2.20. **Sieć dystrybucyjna** - sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
- 2.21. **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do Sieci Gazu.
- 2.22. **Umowa kompleksowa (Umowa)** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usługi dystrybucji Gazu.
- 2.23. **Współczynnik konwersji (Wk) [kWh/m³]**– stanowi wartość ciepła spalania 1 m³ Gazu dla Okresu rozliczeniowego i jest ustalany w odniesieniu do Odbiorców pobierających Gaz w ilości:
- nie większej niż 110 kWh/h - ustala się na podstawie średniej arytmetycznej wartości Ciepła spalania z ostatnio opublikowanych przez Operatora, z sieci którego Odbiorca pobiera gaz, wartości ciepła spalania z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
 - większej niż 110 kWh/h - ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego przez Operatora, z sieci którego Odbiorca pobiera gaz dla Okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 2.22. c).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Warszawie
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

Strona 6 z 7

- c) w przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie wartości ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie wskazań urządzenia zainstalowanego u Odbiorcy.
- d) w przypadku Odbiorcy pobierającego Gaz w ilości nie większej niż 110 [kWh/h], u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowe – współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanej przez Operatora przed dniem wniesienia opłaty.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.1. Ustala się grupy taryfowe

- a) GD oraz
- b) G0 (w rozliczeniach z odbiorcami Gazu, którzy pobierają Gaz z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowego).

3.2. Odbiorca za dostarczony Gaz rozliczany jest według ceny i stawki opłaty ustalonych w Taryfie.

3.3. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie. Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami OSD.

3.4. W Okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego charakterystykę jego poboru oraz zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w jego poborze. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż:

- a) co miesiąc dla Odbiorców pobierających Gaz w ilościach nie większych niż 110 kWh/h,
- b) co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców pobierających Gaz w ilościach większych niż 110 kWh/h.

3.5. Prognozy zużycia Gazu dokonuje się na podstawie:

- a) zużycia Gazu w porównywalnym okresie lub okresach poprzedzających dokonanie prognozy — dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
- b) 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

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z POWNOWIENIEM
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Strona 7 z 8


Jack Loret

- Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
- c) 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 określani w pkt a) i b) lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.
- 3.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz lub wykonane usługi, wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 3.7. W przypadku braku możliwości dokonania Odczytu OSD wskazania Układu pomiarowego wynikającej z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy lub OSD, ilość pobranego przez Odbiorcę Gazu ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie szacunkowego zużycia, zgodnie z zasadami określonymi w punkcie 3.13 Taryfy.
- 3.8. W przypadku zmiany cen Gazu lub stawki opłaty, również w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen oraz stawek opłat bez uwzględnienia Charakterystyki poboru Gazu. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłaty za dostarczony Gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen oraz stawek opłat, a także ilości Gazu po zmianie cen oraz stawek opłat.
- 3.9. Dopuszcza się przyjęcie do rozliczeń Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany ceny Gazu lub stawki opłaty zmiennej i przekazanego Sprzedawcy, w terminie 5 dni od dnia zmiany cen Gazu lub stawki opłaty zmiennej, o ile Umowa nie przewiduje innego terminu. Uwzględnienie Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany cen Gazu lub stawek opłat następuje w fakturze wystawionej przez Sprzedawcę za cały Okres rozliczeniowy, w którym nastąpiła zmiana cen Gazu lub stawek opłat.
- 3.10. 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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Strona 8 z 9

uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale właściwego Operatora, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.11. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 3.10. w przypadku:

- a) zawyżenia lub zaniżenia należności - obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem pkt 3.11.b),
- b) zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h - obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.

3.12. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest doliczana nie później niż w pierwszej fakturze wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

3.13. 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:

3.13.1. ilość Gazu pobraną w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

3.13.2. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt 3.13.1 Taryfy — średniodobowe zużycie Gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta,

3.13.3. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt 3.13.1 lub z pkt 3.13.2 Taryfy — na podstawie iloczynu deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego Gazu, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń oraz liczby godzin w Okresie rozliczeniowym.

3.14. 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 Operatora, do sieci którego przyłączony jest Odbiorca, ustaloną w jego taryfie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jack Loret

Strona 9 z 10

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

4.1. Odbiorcy za dostarczony Gaz rozliczani są według ceny Gazu i stawki opłaty abonamentowej właściwych dla grupy taryfowej zawartej w niniejszej Taryfie.

4.2. Opłatę za pobrany Gaz oblicza się według wzoru:

4.2.1. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej DG.

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O -opłata za pobrany Gaz [zł];

C -cena Gazu [gr/kWh];

Q -ilość energii zawartej w Gazie w okresie rozliczeniowym, obliczana zgodnie z z pkt. 4.3. [kWh];

S_a -stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];

k -liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

4.2.2. Opłatę za pobrany Gaz dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G0 oblicza 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 w okresie rozliczeniowym, obliczana zgodnie z pkt. 4.3. [kWh];

4.3. Ilość energii zawartej w Gazie w okresie rozliczeniowym Q [kWh] oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_m^3 * Wk$$

gdzie:

Q_m³ - ilość Gazu zmierzona w okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m³];

Wk - współczynnik konwersji obliczany zgodnie z pkt 2.22.

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

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Strona 10 z 11

Jacek Lorek

tego urządzenia.

- 4.5. Odbiorca zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowy, odrębnie za każdy Układ pomiarowy.
- 4.6. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy, Sprzedawca dokona dodatkowego rozliczenia, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy dodatkową opłatę zgodną z taryfą Operatora. W przypadku, gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego Odczytu OSD, który nie wynika z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatora dla danej grupy taryfowej, wówczas Sprzedawca pobiera od Odbiorcy dodatkową opłatę za dodatkowy Odczyt w wysokości wynikającej z taryfy Operatora.
- 4.7. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz obliczonej zgodnie z pkt. 4.2. Taryfy oraz opłat dystrybucyjnych ustalonych na podstawie taryfy OSD, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 4.8. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie.
- 4.9. Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami OSD.
- 4.10. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy - jeżeli Umowa nie stanowi inaczej - w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
 - b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy.
- 4.11. Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatami przewidzianymi w taryfie Operatora lub IRiESD, w tym opłatami dystrybucyjnymi.

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

5.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:

- a) za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz

Z upoważnienia

PREZES
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Strona 11 z 12

Jacek Loret

o aktualnej Taryfie - w wysokości 103,35 zł;

b) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 20,67 zł, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.

5.2. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 5.1.

5.3. Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych Gazu, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3 lit. c) Taryfy oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSD, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.

6. WYSOKOŚĆ CEN I STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ

6.1. Wysokość cen i stawki opłaty abonamentowej stosowanych w rozliczeniach z Odbiorcami w gospodarstwach domowych, przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Cena za Gaz		Stawka opłaty abonamentowej
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienie od akcyzy	przeznaczony do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	
GD	24,472	24,862	1
G0	24,477	24,867	nie dotyczy

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacék Lorek