

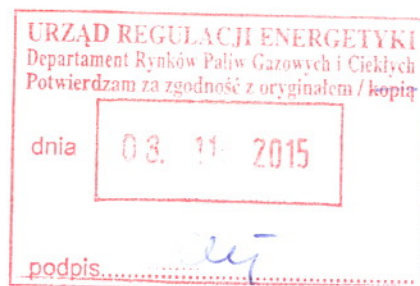
**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 3 listopada 2015 r.

nr DRG-4212-38(8)/2015/13517/VIII/KGa

**PREZES
URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
z dnia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH**

Teresa Kubacka



Avrio Media Sp. z o.o. z siedzibą w Kostrzynie

**T A R Y F A
dla gazu ziemnego wysokometanowego
nr 8**

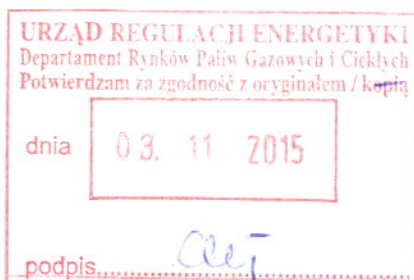
Avrio Media sp z o o (1)
62-025 Kostrzyn ul Wrzesińska 1b
tel. 61 875 39 68 fax 61 818 86 51
NIP 783-15-99-859 Regon 634498238

Avrio Media Sp. z o.o.
Prezes Zarządu
Adrian Dekert

Kostrzyn, 2015 r.

Spis treści

1.	Postanowienia ogólne	3
2.	Definicje.....	4
3.	Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych.....	5
4.	Rozliczanie Odbiorców – postanowienia ogólne	6
5.	Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu	8
6.	Rozliczanie usługi dystrybucji.....	9
7.	Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.....	11
8.	Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców	11
9.	Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.....	14
10.	Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy.....	16
11.	Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.....	17
12.	Wysokość cen i stawek opłat.....	18
13.	Umowy krótkoterminowe dostarczania gazu z sieci gazowej sprzedawcy	19



P R E Z E S
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 ZASTĘPCA DYREKTORA
 DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
 GAZOWYCH I CIEPŁYCH
Teresa Kubacka

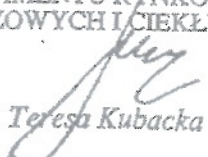
dnia 03. 11 2015

podpis: 

1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Avrio Media Spółka z o.o. z siedzibą w Kostrzynie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa dotyczy dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem” w oparciu o zawartą umowę i zawiera:
 - a) ceny za gaz,
 - b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu,
 - d) stawki opłat abonamentowych,
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) sposób ustalania opłaty za: przekroczenie mocy umownej, nielegalny pobór gazu, niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - g) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu,
 - h) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - i) stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy,
 - j) sposób ustalania opłat za dostarczenie gazu na podstawie umów krótkoterminowych.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, którzy posiadają zawarte umowy kompleksowe i podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820),
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059),
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752, z późn. zm.).
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty 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. W przypadku powstania obowiązku naliczenia odbiorcy podatku akcyzowego zgodnie z przepisami ustawy, o której mowa w pkt 1.4 lit. d), odbiorca uiszcza ceny i stawki opłat w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego.
- 1.6. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych. Modele umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.

Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH


Teresa Kubacka

- 1.7. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy, ilekroć w taryfie jest mowa o ilości gazu, należy przez to rozumieć ilość energii w gazie wyrażoną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej. Ilości gazu wyrażane są w jednostkach energii (kWh) z zaokrągleniem do 1 kWh, przy czym moc przyłączeniowa oraz moc umowna wyrażana jest w kWh/h, z zaokrągleniem do 1 kWh/h.

2. Definicje

- 2.1. Charakterystyka poboru gazu – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości, określające w szczególności roczną ilość odbieranego gazu, godzinową moc oraz ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.
- 2.2. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.3. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3) – jednostka stanowiąca podstawę do prowadzenia rozliczeń przez sprzedawcę z odbiorcą, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K ($0^\circ C$).
- 2.4. Miejsce odbioru gazu – określony w umowie punkt w sieci dystrybucyjnej, do którego sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu i w którym odbiorca zobowiązany jest gaz odebrać.
- 2.5. Miesiąc umowny - okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym.
- 2.6. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania gazu, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.7. Moc umowna – maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok umowny w umowie, albo na czas trwania umowy w przypadku umów zawartych na okres krótszy niż rok umowny.
- 2.8. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.9. Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.10. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy (grupa E).
- 2.11. Przyłączy do sieci gazowej – odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służącej do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
- 2.12. Rok umowny – okres od godziny 06:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 06:00 dnia 1 października roku następnego.
- 2.13. Roczna ilość umowna – ilość gazu określona w umowie, jaką sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu roku umownego do miejsca odbioru gazu.

DEPARTAMENT RYNKÓW PALIW GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Potwierdzam za zgodność z oryginałem /kopię/

dnia 03.11.2015

podpis

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Teresa Kubacka

- 2.14. Sieci dystrybucyjne – gazociągi średniego i niskiego ciśnienia i instalacje wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.15. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego gazu.
- 2.16. Umowa – zawarta pomiędzy sprzedawcą i odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży gazu, umowa o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowa kompleksowa.
- 2.17. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu.
- 2.18. Umowa krótkoterminowa – umowa zawarta na czas określony krótszy niż rok.
- 2.19. Współczynnik konwersji - iloraz ciepła spalania 1 m³ gazu i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej opublikowanych wartości ciepła spalania na stronie internetowej sprzedawcy dla poszczególnych miesięcy, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego, natomiast dla odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego.
- 2.20. Cena referencyjna gazu (CRG) – średnioważona cena zakupu gazu przez sprzedawcę, opublikowana na stronie internetowej sprzedawcy w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.

3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych

- 3.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych, uwzględniając następujące kryteria: moc umowną, roczną ilość pobieranego gazu oraz miejsce odbioru gazu.
- 3.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) **W** – gaz dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy gazociągami zarządzanymi przez operatora systemu przesyłowego OGP Gaz-System S.A. (teren miasta i gminy Wronki)

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość umowna a [kWh/rok]
W-1	$b \leq 110$	$a \leq 13200$
W-2	$b \leq 110$	$a > 13200$
W-3	$110 < b \leq 720$	-
W-4	$720 < b \leq 6600$	-
W-5	$b > 6600$	-

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 Departament Rynków Paliw Gazowych i Ciepłych
 Potwierdzam za zgodność z oryginałem / *[podpis]*

dnia 03. 11. 2015

podpis *[podpis]*

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 ZASTĘPCA DYREKTORA
 DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
 GAZOWYCH I CIEPŁYCH

[podpis]
 Teresa Kubacka

- b) **WS** - gaz dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy gazociągami zarządzanymi przez operatora systemu dystrybucyjnego Polską Spółkę Gazownictwa sp. z o.o. (teren miast i gmin Słupca, Strzałkowo, Staw, Golina)

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość umowna a [kWh/rok]
WS-1	$b \leq 110$	$a \leq 13200$
WS-2	$b \leq 110$	$a > 13200$
WS-3	$110 < b \leq 720$	-
WS-4	$720 < b \leq 6600$	-
WS-5	$b > 6600$	-

- 3.3. Jeżeli okres obowiązywania umowy z odbiorcą przekracza jeden rok umowny, to odbiorca jest corocznie kwalifikowany na kolejny rok umowny do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w taryfie.

- 3.4. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych W-1 i W-2 oraz WS-1 i WS-2 następuje na podstawie rocznej ilości umownej, określanej następująco:

- dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok kalendarzowy bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy - ilość gazu faktycznie pobrana w tym roku,
- dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu poprzedniego roku - jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilość faktycznie pobranego gazu podzielona przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w roku, z uwzględnieniem charakterystyki poboru w tym okresie,
- dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie danego roku umownego lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza - zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu.

- 3.5. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy zakwalifikowanego do grup taryfowych W-1 i W-2 oraz WS-1 i WS-2, sprzedawca może wyrazić zgodę na zmianę grupy taryfowej w ciągu roku umownego z tym, że kolejna zmiana grupy taryfowej może nastąpić nie wcześniej niż po upływie 12 miesięcy. Zmiana grupy taryfowej obowiązywać będzie od pierwszego dnia kolejnego miesiąca umownego.

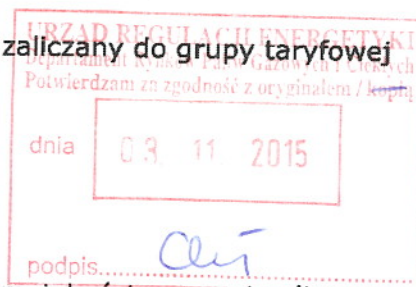
- 3.6. Odbiorca, który pobiera gaz z kilku miejsc odbioru jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.

4. Rozliczanie Odbiorców – postanowienia ogólne

- 4.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 38 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. c).

- 4.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczony gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w niniejszej taryfie i w umowie. Liczba odczytów w roku kalendarzowym wynosi:

- osiem [8] - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-1 i W-2 oraz WS-1 i WS-2,
- dwanaście [12] - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-3 do W-5 oraz WS-3 do WS-5.



URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
 ZASTĘPCA DYREKTORA
 DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
 GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Teresa Kubacka

- 4.3. W przypadku uniemożliwienia sprzedawcy dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, rozliczenia za dostarczanie gazu dokonywane są na podstawie prognoz zużycia gazu, wykonywanych przez sprzedawcę na zasadach określonych w pkt 4.6 taryfy.
- 4.4. W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. 4.2., sprzedawca może pobierać opłaty za gaz na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje:
- dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-1 i W-2 oraz WS-1 i WS-2- nie częściej, niż co miesiąc,
 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-3 do W-5 oraz WS-3 do WS-5 – nie częściej, niż co 7 dni kalendarzowych.
- 4.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, 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.
- 4.6. Prognozy zużycia gazu dla odbiorców dokonuje się na podstawie:
- ilości gazu pobranego w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego rok stosowania taryfy z uwzględnieniem okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić ilości pobranego gazu zgodnie z lit. a) – ilości gazu zmierzonej przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić ilości pobranego gazu zgodnie z lit. a) lub b) – ilości gazu wynikającej z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.7. 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 tych nieprawidłowości lub błędnych odczytów, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.8. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.7, w przypadku:
- zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
 - zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.9. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy, nastąpiło uszkodzenie lub zaginięcie układu pomiarowego i doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok stosowania taryfy, 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 oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można określić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub b) - ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.10. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli 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) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej,
- c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.

4.11. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:

- a) instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
- b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór gazu,
- c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz lub świadczone usługi, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności z zastrzeżeniem art. 6c ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt. 1.4.a).

4.12. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania gazu wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt 4.11, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.

4.13. Za wznowienie dostarczania gazu wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt 4.11 pobiera się opłatę w wysokości 125,20 zł.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu

5.1. Opłatę za pobrany gaz oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O – opłata za pobrany gaz [zł],
- C – cena gazu [gr/kWh],
- Q – ilość pobranego gazu [kWh],
- S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
- k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.



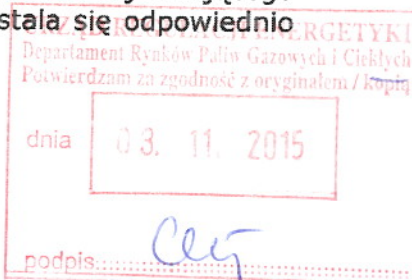
5.2. Ilość pobranego przez Odbiorcę gazu wyrażoną w [kWh] oblicza się jako iloczyn pobranej przez Odbiorcę ilości gazu wyrażonej w [m³] i współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 2.19 Taryfy. W przypadku, gdy odbiorca uzgodni w umowie ze sprzedawcą zainstalowanie urządzenia, umożliwiającego określenie w okresie rozliczeniowym ciepła spalania dostarczonego gazu oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

5.3. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 12.1. taryfy.

Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Teresa Kubacka

- 5.4. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi odbiorców, polegających na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także z wykonywaniem czynności związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań i układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.5. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.6. W przypadku zmian cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za pobrany gaz pobierane są w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen, o ile zużycie nie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty za dostarczony gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą i po zmianie cen.



6. Rozliczanie usługi dystrybucji

- 6.1. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 6.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci sprzedawcy, za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługi dystrybucji składa się z:
- a) opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczonego gazu,
 - b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczonego gazu.
- 6.3. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-1 i W-2 oraz WS-1 i WS-2 opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = S_{zd} * Q / 100 + S_{sdd} * k$$

gdzie:

- O_d – opłata za usługę dystrybucji [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
 Q – ilość dystrybuowanego gazu [kWh],
 S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],
 k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
[signature]
Teresa Kubacka

- 6.4. Dla Odbiorców z grup taryfowych od W-3 do W-5 oraz WS-3 do WS-5 opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = (S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T) / 100$$

gdzie:

- O_d – opłata za usługę dystrybucji [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
 Q – ilość dystrybuowanego gazu w okresie rozliczeniowym [kWh],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/kWh/h],
 M – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym
 T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym

M – moc umowna [kWh/h],
T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h]

- 6.5. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc umowny, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 6.6. Moc, zamawiana jest w umowie na każdy rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku umownego. Odbiorca do dnia 1 lutego każdego roku może wystąpić do sprzedawcy o zmianę mocy umownej na kolejny rok umowny. W przypadku niewystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok umowny w terminie określonym powyżej, przyjmuje się moc umowną obowiązującą w ostatnim roku umownym. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku umownego na warunkach określonych przez sprzedawcę, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 6.7. Rozliczenie opłat za świadczenie usług dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt od 4.2 do 4.10.
- 6.8. W przypadku odbiorcy, dla którego usługa dystrybucji realizowana jest do więcej niż jednego miejsca odbioru, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie w każdym miejscu odbioru, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 6.9. W przypadku odbiorcy, dla którego świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się w trakcie okresu rozliczeniowego opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 6.10. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek. Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłatę zależną od ilości pobranego gazu ustala się proporcjonalnie do zużycia gazu zarejestrowanego przed i po zmianie cen i stawek opłat.
- 6.11. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu, pobierane są opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 6.12. W przypadku przekroczenia przez odbiorcę w miejscu odbioru, bez zgody sprzedawcy, wielkości mocy umownej, pobierane są opłaty, stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.
- 6.13. Stawki opłat grupowych za świadczenie usługi dystrybucji realizowane sieciami gazowymi zamieszczono w pkt 12.1. taryfy.



P R E Z E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Teresa Kubacka

7. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń

7.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerw w dostarczaniu gazu spowodowanych:

- a) awarią, zagrożeniem wybuchu lub wybuchem,
 - b) zagrożeniem pożaru lub pożarem,
 - c) prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
 - d) wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych lub instalacji gazowych,
 - e) wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem Odbiorców do sieci,
- opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

7.2. Bonifikata, o której mowa pkt 7.1. nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

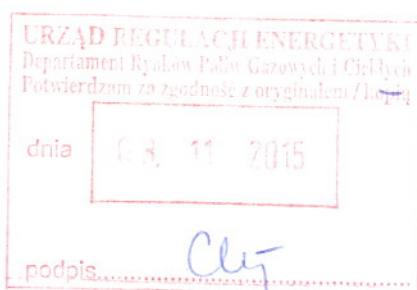
7.3. W przypadku gdy odbiorca nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w pkt 7.1. lit. d) i e) obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

7.4. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1, niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela na wniosek odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

7.5. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo – konserwacyjnymi jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców

8.1. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu sprzedawca zobowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH

Teresa Kubacka

8.2. Jeżeli sprzedawca dostarczy odbiorcy gaz, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość gazu	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru*)	mg/m ³	7,0
zawartość par rtęci*)	µg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m ³	40,0

*) wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych gazu obliczana według wzoru:

$$BNP = OUT * 2 * CRG * \frac{X_{SJW} - X_{SJNmax}}{X_{SJNmax}}$$

gdzie:

- BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu dostarczonego odbiorcy [zł],
 OUT – pobrana przez odbiorcę ilość gazu o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
 CRG – cena referencyjna gazu [zł/kWh],
 X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli,
 X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego gazu dostarczonego odbiorcy.

8.3. Jeżeli sprzedawca dostarczy odbiorcy w miejscu odbioru gaz, dla którego temperatura punktu rosy będzie wyższa niż:

- a) maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września w wysokości +3,7 °C (276,85 K),
 b) maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca w wysokości -5 °C (268,15 K),

odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody obliczana według wzoru:

$$BNT = OUT * 0,1 * CRG * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie:

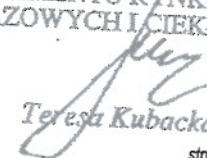
- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],
 OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
 CRG – cena referencyjna gazu [zł/kWh],
 X_{STNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody,
 X_{STW} – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody dostarczonego odbiorcy w miejscu odbioru gazu.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 Departament Rynków Paliw Gazowych i Ciepłoty
 Potwierdzam za zgodność z oryginałem / Imię i nazwisko

dnia 03. 11. 2015

podpis: 

PREZES
 Z upoważnienia
 ZASTĘPCA DYREKTORA
 DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
 GAZOWYCH I CIEPŁYCH


 Teresa Kubacka

8.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi, odbiorcy przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

Lp.	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	75,67 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	75,67 zł
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	252,23 zł
4.	Za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu do odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	75,67 zł
5.	Za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu do odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy II, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	378,35 zł
6.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	126,12 zł
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryfach	75,67 zł
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	15,13 zł
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	15,13 zł
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego sprzedawca jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	15,13 zł
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	252,23 zł
12.	Za niewydanie przez sprzedawcę po zakończeniu dostarczania gazu, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego gazu, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za niedostarczenie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego gazu lub demontażu układu pomiarowego	18,92 zł

URZĄD REG
 Departament Rynek
 Potwierdza za z

dnia 03.11.2015

podpis.....

Teresa Kubacka

- 8.5. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.

9. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 9.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się: pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą, pobieranie gazu z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w układ pomiarowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonanych przez ten układ.

- 9.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 9.1, sprzedawca obciąża pobierającego opłatą ustaloną na podstawie wzoru:

$$ONPG = 3 * CRG * QR$$

gdzie:

- ONPG – opłata za nielegalny pobór gazu [zł],
 CRG – cena referencyjna gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu [zł/ kWh],
 QR – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu w [kWh], o których mowa w punkcie 9.3

- 9.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:

- a) w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu Q_{NPG} [kWh]
$c \leq 10$	2 200
$10 < c \leq 20$	9 900
$20 < c \leq 50$	38 400
$50 < c \leq 100$	165 000

- b) w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 165\,000 + 2200 * (c - 100)$$

gdzie:

- Q_{NPG} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu [kWh],
 c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 ZASTĘPCA DYREKTORA
 DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
 GAZOWYCH I CIEPŁYCH

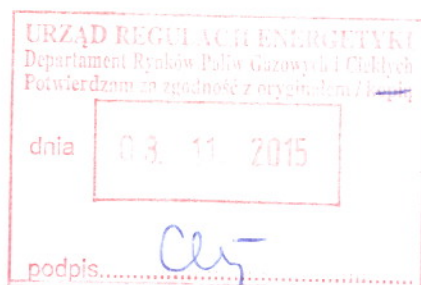
Teresa Kubacka

- 9.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 9.3, są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

9.5. Za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalenia
1	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę układu pomiarowego (gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego)	
1.1	Do 110 kWh/h gazu	Cena nabycia nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o kwotę 66,44 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb
1.2	Powyżej 110 kWh/h gazu	Cena nabycia nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o kwotę 119,59 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb
2	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych	
2.1	Do 110 kWh/h gazu	93,01 zł
2.2	Powyżej 110 kWh/h gazu	114,05 zł
3	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie przez nowych plomb na kurku głównym, układzie pomiarowo - rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb	250,25 zł
4	Poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	
4.1	Do 110 kWh/h gazu	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę prowadzącą badanie legalizacji powiększona o kwotę 66,44 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb
4.2	Powyżej 110 kWh/h gazu	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę prowadzącą badanie legalizacji powiększona o kwotę 119,59 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb
5	Odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	911,33 zł

Do stawek dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).



PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 ZASTĘPCA DYREKTORA
 DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
 GAZOWYCH I CIEKŁYCH
 Teresa Kubacka

10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy

10.1. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy zalicza się do grupy przyłączeniowej B.

10.2. Sprzedawca ustala wysokość opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotów zaliczonych do grupy B - na podstawie ustalonych w pkt 12.2. taryfy stawek opłat kalkulowanych w zależności od: wielkości mocy przyłączeniowej, długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci.

10.3. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 110 kWh/h gazu oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

10.4. Opłata za przyłączenie do sieci gazowej podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, obliczana jest według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p \cdot L_p$$

gdzie:

- O_p – opłata za przyłączenie w [zł],
 O_R – opłata ryczałtowa w [zł] za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 m,
 S_p – stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m w [zł/m],
 L_p – długość przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z dokładnością do 1 m na ogólnych zasadach zaokrąglania [m].

10.5. Sposób wnoszenia opłat za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.

10.6. Za wymianę przyłącza lub rozbudowę sieci gazowej ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłatę za nowe przyłączenie do sieci.

10.7. Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.

10.8. Przyłączany podmiot, z grupy przyłączeniowej B nie ponosi kosztów zakupu i montażu układu pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi sprzedawca. Układ pomiarowy i szafka stanowi własność sprzedawcy. W przypadku konieczności montażu ponadstandardowej skrzynki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy, wynikającej z innych przepisów niż ustawa przywołana w pkt 1.4 lit. a), koszty jej nabycia pokrywa przyłączany podmiot, otrzymując bonifikatę w opłacie za przyłączenie odpowiednio w wysokości odpowiadającej kosztom zakupu i montażu szafki standardowej na dzień zawarcia umowy o przyłączenie.

10.9. Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy w warunkach standardowych zamieszczono w pkt 12.2. taryfy.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Departament Rynków Paliw Gazowych i Ciepłych
Potwierdzam za zgodność z oryginałem / Kopia

dnia 03.11.2015

podpis.....

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH

Teresa Kubacka

10.10. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci gazowej i urządzenia niewymienione w pkt 10.3 pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.

10.11. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości, wynikającej z taryfy, obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

11. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

11.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci gazowej sprzedawcy lub przyszłych potencjalnych odbiorców, ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność lub usługę
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	125,20 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego	120,93 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego.	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 68,85 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego montażu układu pomiarowego.
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego.	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę układu pomiarowego.
5.	Nałożenie plomb Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej	96,38 zł
6.	Wymiana uszkodzonego z winy odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 68,85 zł związaną z demontażem i montażem urządzenia pomiarowego oraz założeniem plomb
7.	Badanie jakości dostarczanego gazu	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej; w przypadku stwierdzenia niezgodności parametrów jakościowych gazu z parametrami określonymi w § 22 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4. lit c), sprzedawca pokrywa koszty tego badania
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej.	26,50 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym obszarze odczytowy, opłata wynosi 8,70 zł

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 Departament Rynków Paliw Gazowych i Ciekłych
 Potwierdzam za zgodność z oryginałem /

dnia 03.11.2015

podpis

[Podpis]

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 ZASTĘPCA DYREKTORA
 DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
 GAZOWYCH I CIEKŁYCH

[Podpis]
 Teresa Kubacka

11.2. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w jego działaniu.

11.3. W przypadku gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa, spośród wymienionych w tabeli w pkt 11.1 każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 21,45 zł za dojazd do odbiorcy.

12. Wysokość cen i stawek opłat

12.1. Ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu

Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat					
	Cena za gaz		Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniającą zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do celów opałowych		Stawki opłat za usługę dystrybucji		Zmienna
	[gr/kWh]	[gr/kWh]		Stała		
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
Dla odbiorców grup W						
W-1	10,957	11,319	4,20	4,50	-	6,621
W-2	10,884	11,246	6,30	15,00	-	6,335
W-3	10,862	11,224	115,00	-	0,687	3,771
W-4	10,812	11,174	131,00	-	0,710	3,543
W-5	10,806	11,168	236,00	-	0,716	3,515
Dla odbiorców grup WS						
WS-1	10,711	11,073	4,20	4,50	-	7,433
WS-2	10,532	10,894	6,30	15,00	-	7,096
WS-3	10,454	10,816	115,00	-	0,684	4,178
WS-4	10,428	10,790	131,00	-	0,720	4,065
WS-5	10,346	10,708	236,00	-	0,758	4,039



PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 ZASTĘPCA DYREKTORA
 DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
 GAZOWYCH I CIEPŁYCH

Teresa Kubacka

12.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy podmiotów grupy B zamieszczono poniżej:

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 m	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m
b	O_R	S_p
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 707	27,00
$10 < b \leq 25$	$1\,707 + 37,3 \cdot (b - 10)$	43,60
$25 < b \leq 65$	$2\,266,5 + 32,1 \cdot (b - 25)$	69,50
$65 < b \leq 300$	$3\,550,5 + 25,3 \cdot (b - 65)$	55,00
$300 < b \leq 600$	$9\,496 + 17,3 \cdot (b - 300)$	76,70
$600 < b \leq 1000$	$14\,686 + 14,3 \cdot (b - 600)$	81,90
$b > 1000$	$20\,406 + 9,3 \cdot (b - 1000)$	87,10

13. Umowy krótkoterminowe dostarczania gazu z sieci gazowej sprzedawcy

13.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia usługi dystrybucji w okresie krótszym niż rok, sprzedawca może zawrzeć z odbiorcą, zamawiającym moc powyżej 110 kWh/h, umowę krótkoterminową na okres:

- jednego dnia lub jego wielokrotności,
- jednego miesiąca lub jego wielokrotności.

13.2. W przypadku zawarcia umowy krótkoterminowej do miejsca odbioru, do którego sprzedawca dostarcza także gaz dla odbiorcy na podstawie umowy zawartej na okres dłuższy niż 1 rok, ilości gazu dla każdej z tych umów ustalane są proporcjonalnie do wielkości zamówionej mocy umownej dla poszczególnych umów.

13.3. W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej, bez zgody sprzedawcy, (ponad sumę mocy umownych wynikających z zawartych dla tego miejsca odbioru gazu umów), całość przekroczenia jest przypisana do umowy zawartej na okres dłuższy niż 1 rok. W tym przypadku odbiorca jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad sumę mocy umownych wynikających z zawartych dla tego miejsca odbioru gazu umów, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki stałej opłaty za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany na podstawie umowy zawartej na okres dłuższy niż 1 rok.

13.4. Umowa krótkoterminowa jest zawierana na czas określony.

13.5. Odbiorcy pobierający gaz z sieci dystrybucyjnej składają wnioski o zawarcie umów krótkoterminowych nie później niż na dwa miesiące i nie wcześniej niż na trzy miesiące przed dniem rozpoczęcia dostarczania gazu.

13.6. Kwalifikacja odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.2.

13.7. W przypadku, gdy dla tego samego punktu wyjścia z sieci dystrybucyjnej zostały zawarte dwie lub więcej umowy z różnymi odbiorcami, sprzedawca ma prawo do pobierania opłat abonamentowych od każdej z tych umów.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 Departament Rynek
 Potwierdzam za zgodą

dnia 03.11.2015

podpis.....

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 ZASTĘPCA DYREKTORA
 DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
 GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Teresa Kubacka

13.8. Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umów krótkoterminowych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 6.4 taryfy, przy czym stawka opłaty stałej za usługę dystrybucji stanowi w tym przypadku iloczyn stawki opłaty stałej ustalonej w pkt 12.1 taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, podanego w tabeli poniżej:

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty sieciowej stałej dla umów krótkoterminowych			
	Umowa jednodniowa	Umowy na 1 do 2 miesięcy	Umowy na 3 do 4 miesięcy	Umowy na 5 do 11 miesięcy
Styczeń	4,0	3,6	2,7	1,8
Luty	4,0	3,6	2,7	1,8
Marzec	3,5	3,2	2,1	1,8
Kwiecień	2,6	2,4	1,5	1,0
Maj	2,0	1,8	1,1	1,0
Czerwiec	1,5	1,4	1,1	1,0
Lipiec	1,5	1,4	1,1	1,0
Sierpień	1,5	1,4	1,1	1,0
Wrzesień	2,0	1,8	1,3	1,0
Październik	2,5	2,3	1,8	1,8
Listopad	3,3	3,0	2,1	1,8
Grudzień	3,8	3,5	2,7	1,8

13.9. W zakresie nieuregulowanym w Rozdziale 13 do rozliczeń z odbiorcami dotyczących realizacji umów krótkoterminowych stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.



PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 ZASTĘPCA DYREKTORA
 DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
 GAZOWYCH I CIEPŁYCH
Teresa Kubacka