



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 25 kwietnia 2008 r.

OWA-4212-2(14)/2007/2008/13590/III/TKI

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 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Energetyka URSUS Sp. z o.o.
z siedzibą w Warszawie,**

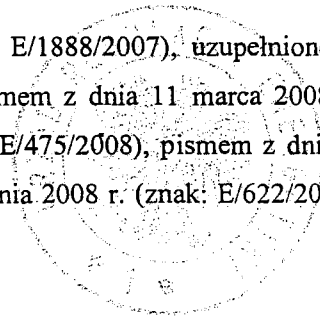
posiadającego:

- 1) numer 0000212431 w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego, prowadzonym przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 522 272 94 19,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 30 października 2007 r. (znak: E/1888/2007), uzupełnionego pismem z dnia 11 grudnia 2007 r. (znak: E/2404/2007), pismem z dnia 11 marca 2008 r. (znak: E/408/2008), pismem z dnia 20 marca 2008 r. (znak: E/475/2008), pismem z dnia 4 kwietnia 2008 r. (znak: E/577/2008), pismem z dnia 14 kwietnia 2008 r. (znak: E/622/2008) oraz pismem z dnia 22 kwietnia 2008 r. (znak: E/669/2008)



postanawiam

zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 30 października 2007 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje:

- na dystrybucję gazem:
 - nr DPG/6/13590/W/OWA/2004/2005/BH z dnia 27 października 2005 r.
- na obrót gazem:
 - nr OPG/118/13590/W/OWA/2004/2005/BH z dnia 27 października 2005 r.

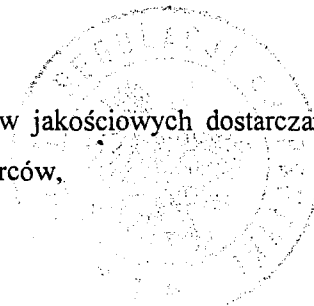
zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE” oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 3 - 4 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- 2) ceny gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucyjnych,
- 4) stawki opłat abonamentowych,
- 5) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór gazu



oraz warunki stosowania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały przez Przedsiębiorstwo skalkulowane na podstawie, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy, kosztów prowadzenia działalności, które uznałem za uzasadnione. Dokonano również oceny wielkości kosztów planowanych w odniesieniu do kosztów związanych z działalnością koncesjonowaną, poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku 2007.

Z uwagi na powyższe postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, 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).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres: Oddział Centralny Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Canaletta 4, 00-099 Warszawa.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. 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 publikacji.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymuje:

Energetyka URSUS Sp. z o.o.
Pl. Czerwca 1976 Roku Nr 1
02-495 Warszawa

0 1 5 7 5 9 2 4 2
„ENERGETYKA URSUS” Sp. z o.o.
Plac Czerwca 1976 Roku Nr 1
02-495 Warszawa
NIP 522-27-29-419

ENERGETYKA URSUS Sp. z o.o.

TARYFA

DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 25 kwietnia 2008r.

nr 014-4212-2/14/2007/2008/13590/14/TU

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

URZĘDNIK
KONTROLI CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Ujnow
Kierownik / Przewodnicząca

„ENERGETYKA URSUS” Sp. z o.o.
Prezes Zarządu

Bogda Bigas
Bogda Bigas

WARSZAWA, 2008 R.

Spis treści :

1. Postanowienia ogólne
2. Objasnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
4. Szczegółowe zasady rozliczeń
 - 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem
 - 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
7. Zasady przyłączania do sieci dystrybucyjnej
8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
9. Wysokość cen i stawek opłat

Pig

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – ENERGETYKA URSUS Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a. cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
 - b. stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - c. stawek opłat abonamentowych,
 - d. bonifikat, z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e. opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f. opłat za nielegalny pobór gazu,
 - g. stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonych odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami 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 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104 poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905.),
 - b. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 06 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c. rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy i Polityki Społecznej z dnia 06 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz.U. z 2004 r. Nr 105 poz. 1113), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. 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.
- 1.7. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1m³ gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1m³ normalnym.
- 1.8. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalania stawek opłat za przyłączenie.

Pig/7

2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniem taryfowym i przyłączeniowym.

- 2.1. **Sprzedawca** – ENERGETYKA URSUS Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz obrotu gazem ziemnym wysokometanowym na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.4. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.5. **Dystrybucja** – transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu ich dostarczania odbiorcom.
- 2.6. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.7. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznikiem, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości, masy lub energii.
- 2.10. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających paliwa z sieci dystrybucyjnej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w te paliwa, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.11. **Nielegalne pobieranie gazu** – pobieranie gazu bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.12. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0° C.
- 2.13. **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku umownym, określona w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.

Przy

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano na podstawie wielkości mocy umownej.
- 3.1.2. Na podstawie kryterium, określonego w punkcie 3.1.1. odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]
G – 1	$b \leq 10$
G – 2	$10 < b \leq 550$
G – 3	$550 < b \leq 2000$

- 3.1.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 39,5 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym, niż określone w pkt. 3.2.1. opłaty za gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = H_{s\acute{s}r} / H_{s\acute{n}}$$

gdzie X - współczynnik korygujący

$H_{s\acute{s}r}$ - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/ m³]

$H_{s\acute{n}}$ - nominalne ciepło spalania w wysokości 39,5 [MJ/ m³].

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s\acute{s}r}$) przyjmuje się jako wielkość określoną dla sprzedawcy gazu przez Mazowieckiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania gazu będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5. Postanowienia pkt. 3.2.2 – 3.2.4. nie mają zastosowania do odbiorców grupy G - 1.
- 3.2.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za usługę kompleksową na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

Pig

- 3.2.7. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 3.2.6. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego zużycia. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.7 powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, Sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorców. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz, ma zastosowanie §36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2.9. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
 - w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 3.2.10. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.2.9 sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy.
- 3.2.11. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy, jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, uwzględniając sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit.a. – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit.a. lub b. – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.12. Korekty faktur rozliczane są zgodnie z postanowieniami zawartymi w pkt. 3.2.8.
- 3.2.13. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcję kontrolną do rozliczeń z odbiorcą – jeżeli umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od mocy ustala się na podstawie mocy gazomierza o największej przepustowości,
 - opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
 - miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla układu pomiarowego łącznie.

Poj

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń z odbiorcami

- 4.1.1. Odbiorca, który zawarł umowę kompleksową ze sprzedawcą na dostawę gazu ponosi opłatę stanowiącą sumę: iloczynu ilości pobranych m³ tego gazu, ustalonych na podstawie wskazań układu pomiarowego i jego ceny, określonej w pkt. 9, iloczynu ilości pobranych m³ tego gazu, ustalonych na podstawie wskazań układu pomiarowego i jego ceny, iloczynu ilości pobranych m³ tego gazu, ustalonych na podstawie wskazań układu pomiarowego i stawki sieciowej opłaty zmiennej, iloczynu mocy umownej gazu, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i stawki sieciowej opłaty stałej oraz iloczynu ilości miesięcy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty abonamentowej.
- 4.1.2. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G–2 i G–3 opłatę za usługę kompleksową oblicza się według wzoru:

$$O_k = C \times Q + S_{zs} \times Q + S_{ss} \times M \times T + S_a \times k$$

gdzie :

- O_k - opłata za dostawę gazu w ramach umowy kompleksowej [w zł],
 C - cena gazu [w zł/ m³],
 Q - ilość gazu dostarczonego w okresie rozliczeniowym [w m³],
 S_{zs} - stawka sieciowa opłaty zmiennej [w zł/ m³],
 S_{ss} - stawka sieciowa opłaty stałej [w zł/(m³/h)] (za każdą godzinę okresu rozliczeniowego),
 M - moc umowna [w m³/h],
 T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym,
 S_a - stawka opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc],
 k - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym,

- 4.1.3. Dla odbiorców grupy G – 1 opłatę za usługę kompleksową oblicza się według wzoru:

$$O_k = C \times Q + S_{zs} \times Q + S_{ss} \times k + S_a \times k$$

gdzie :

- O_k - opłata za dostawę gazu w ramach umowy kompleksowej [w zł],
 C - cena gazu [w zł/ m³],
 Q - ilość gazu dostarczonego w okresie rozliczeniowym [w m³],
 S_{zs} - stawka sieciowa opłaty zmiennej [w zł/ m³],
 S_{ss} - stawka sieciowa opłaty stałej [w zł/miesiąc],
 M - moc umowna [w m³/h],
 S_a - stawka opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc],
 k - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym,

- 4.1.4. Rozliczanie opłat za usługę kompleksową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.6. – 3.2.13., jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

Prig

- 4.1.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę dystrybucji przyjmuje się:
- w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,
 - W przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikającą z:
 - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
 - lub
 - sumy nominalnych godzinowych poborów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 4.1.6. Moc, o której mowa w pkt. 4.2.6. lit. a. zamawiana jest na rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 4.1.7. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.1.8. Składnik stały opłaty za usługę dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.1.9. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.10. 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.
- 4.1.11. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty stałej za usługę dystrybucji za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.1.12. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej dystrybucyjnej, właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.1.13. Stawki opłat grupowych za usługę dystrybucji realizowaną sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt. 8.1.

Pi

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt. 3.2.1. odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się wg wzoru:

$$B = (1 - H_{s\ sr} / H_{s\ n}) \times Q \times C$$

gdzie:

B – wysokość bonifikaty [zł]

$H_{s\ sr}$ – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³]

$H_{s\ n}$ – ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [MJ/m³]

Q – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m³]

C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m³]

- 5.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2. bonifikata, o której mowa w pkt 5.1. nie przysługuje.
- 5.3. 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 dostarczanego gazu z jakością, o której mowa w pkt. 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §24 rozporządzenia przyłączeniowego - odbiorcy przysługują opłaty w wysokości określonej zgodnie z § 40 rozporządzenia taryfowego.
- 5.5. Opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców udzielane są na pisemny wniosek odbiorcy. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od jego złożenia.
- 5.6. W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu spowodowanej:
- proszonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
 - powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,
- opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.
- 5.7. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy innych niż wymienione w pkt. 5.6. a w szczególności z powodu doraźnego

Przyg

ograniczenia ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej. Sprzedawca udziela lub odmawia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

6.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.

6.1.2. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym w szczególności:

- a. z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b. w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c. w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 6.1.1. sprzedawca obciąża pobierającego opłatami w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, przyjmując ryczałtowe ilości zużycia gazu określone w taryfie i wielkości mocy wynikające z sumy zainstalowanych odbiorników.

6.3. W przypadkach nielegalnego pobierania gazu, o których mowa w pkt. 6.1.2. sprzedawca obciąża pobierającego opłatami:

- a. w przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 6.1.2. odbiorca jest obciążany opłatami ustalonymi w wysokości 2-krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując wielkości pobieranej mocy i zużycia, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego poboru lub po jego ustaniu – opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło pobieranie gazu niezgodnie z umową.
- b. W przypadku, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranego gazu odbiorca jest obciążany opłatami w wysokości 2-krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując ryczałtowe wielkości zużycia gazu określone w taryfie i wielkości mocy określonej w zawartej z odbiorcą umowie.

6.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.3. lit. a. oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

6.5. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt. 6.2 i 6.3. lit. b są określone w taryfie jako ilości maksymalne i przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości

Pzq

mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

6.6. Ryczałtowa ilość gazu do ustalenia opłaty za nielegalne pobieranie gazu stanowi:

Grupa taryfowa	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu [m ³]
G-1	200
G-2	Ilość odpowiadająca iloczynowi mocy i ilości godzin w okresie rozliczeniowym
G-3	

6.7. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.1., gdy nie można ustalić okresu nielegalnego poboru gazu opłatę za nielegalnie pobrany gaz w części stałej oblicza się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego w umowie, jednak nie krótszego niż 1 miesiąc.

6.8. Za czynność związaną z montażem nowego, w miejsce uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego z winy odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości kosztów poniesionych w związku z jego montażem lub wymianą.

7. ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci dystrybucyjnej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci.

W przypadku zgłoszenia się nowego odbiorcy sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW

8.1. Stawki opłat za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy ustala się następująco:

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego	100
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy	Koszt ekspertyzy + 78
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	78
4.	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja	180

Prig

- 8.2. Za inne usługi i czynności, wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej sprzedawcy

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Cena gazu	Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stała		Zmienna
Jedn. miary	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ h) za h]	[zł/m ³]
G - 1	0,9350	6	8	X	0,6531
G - 2	0,9100	54	X	0,0376	0,4819
G - 3	0,8993	120	X	0,0411	0,3867

Do cen i stawek dolicza się podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22%.

PK