



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKA-4212-8(12)/2007/2008/1612/V/KR

Katowice, dnia 15 stycznia 2008 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) w związku z art. 30 ust. 1 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 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 z dnia 11 września 2007 r.

przedsiębiorstwa energetycznego – **Zakład Elektroenergetyczny H.Cz.**

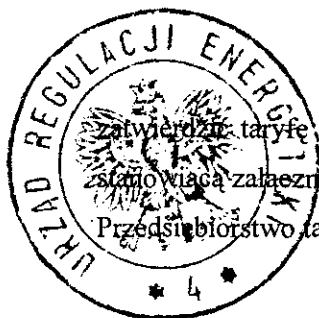
„ELSEN” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Częstochowie,

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

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 14 września 2007 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 27 listopada 2000 r., Nr OPG/49/1612/W/1/2/2000/MS na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 27 listopada 2000 r., Nr PPG/50/1612/W/1/2/2000/MS w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

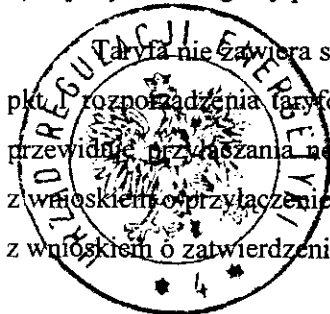
Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”), o ile 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. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 pkt 2 – 6 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) cenę paliwa gazowego,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) stawki opłat za usługi dystrybucji,
- 5) stawki opłat abonamentowych,
- 6) opłaty za nielegalny pobór gazu.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.



Cena i stawki opłat ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznano za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiono 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane 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**

DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miskiewicz

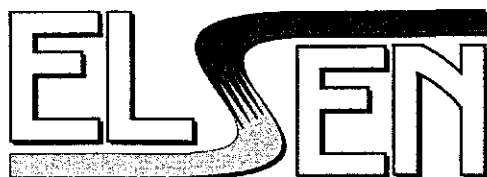
Otrzymuje:

Zakład Elektroenergetyczny H.Cz. „ELSEN”

Sp. z o.o.
ul. Kijelińska 22
43-200 Częstochowa

Wszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 27 września 2007 r. na rachunek Urzędu
Dzielniczy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy, nr 91 1240 1037 1111 0010 0305 1213.

Spisano
Południowym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Krzysztof Radwański



Zakład Elektroenergetyczny
H. Cz. „ELSEN” Sp. z o.o.
42-200 Częstochowa, ul Kucelińska 22

TARYFA
dla
GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 20.01.2007 r. CA-1112-5(12), 2007/2008/1612/0/02

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miskiewicz

Częstochowa, 2007 r.

W
Dyrektor ds. Działalności Podstawowej

W
mgr inż. *D. Zonowski*

DYREKTOR I NIE

mgr inż. *Marek K.*
PROKURA T

SPIS TREŚCI

1. Postanowienia ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego i 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 odbiorców w obrocie gazem ziemnym wysokometanowym*
 - 4.2. *Szczegółowe zasady rozliczeń odbiorców za usługi dystrybucji*
5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego wysokometanowego
7. Zasady przyłączania odbiorców do sieci gazowych
8. Wysokość cen i stawek opłat
 - 8.1. *Ceny i stawki opłat dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego*

Z upoważnienia Przewodniczącego
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

CZŁONEK BIUREAU
Dyrektor ds. Ciężkość Podstawowej
D. Zieliński
mgr inż. Dariusz Zieliński

DYREKTOR PRODUKCYI
mgr inż. Marek Kucia
PROKURENT

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obejmuje:
- ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
 - stawki opłat za usługi dystrybucji,
 - stawki opłat abonamentowych,
 - bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu ziemnego wysokometanowego,
 - opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłaty za nielegalny pobór gazu.
- 1.2. Niniejsza Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:
- ustawa 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),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 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”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277 poz. 2750) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.3. 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.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m³ normalnym.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** - Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. ELSEN Sp. z o.o. z siedzibą w Częstochowie, prowadzący działalność w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.4. **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 lub energii.
- 2.5. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.6. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.

**DYREKTOR PRACOWNIA
mgr inż. Marek Kucia
PROKURENT**

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

- 2.7. **Metr sześcienny normalny (m^3)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawarta w objętości $1m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^{\circ}C$.
- 2.8. **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku paliwa gazowego, określona w umowie sprzedaży paliwa gazowego lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji.

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO I ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Podstawowym kryterium podziału odbiorców na grupy taryfowe jest system rozliczeń.
- 3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

GRUPA TARYFOWA	MOC GODZINOWA b [m^3/h]
G - GAZ ZIEMNY WYSOKOMETANOWY - OBRÓT I DYSTRYBUCJA	
GPO	$b > 600$
G - GAZ ZIEMNY WYSOKOMETANOWY - DYSTRYBUCJA WYŁĄCZNIE SIECIĄ SPRZEDAWCY	
GP	$b > 600$

- 3.1.2. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu $39,5 MJ/m^3$.
- 3.2.2. Przy dostarczaniu gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1. cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{S_{gr}}}{H_{S_n}}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
 $H_{S_{gr}}$ - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3],
 H_{S_n} - nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] (w wysokości określonej w pkt. 3.2.1.).

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{S_{gr}}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną ze sprzedawcą, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.5. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie jakości gazu

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

dyrektor
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

CELNIK ZARZĄDU
DYREKTOR PRODUKCJI

mgr inż. Marek Kucia
PROKURENT

- potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w obowiązującej normie – koszt badania ponosi sprzedawca.
- 3.2.6. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzają zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 3.2.7. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.8. W okresie, o którym mowa w pkt. 3.2.7. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie jego prognozowanego poboru.
- 3.2.9. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego poboru, o którym mowa w pkt. 3.2.8. powstaje nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.10. Prognozy poboru gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców, na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego poboru w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.11. Odbiorca może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, jeśli spełnia warunki kwalifikujące go do innej grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 3.2.12. 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.
- 3.2.13. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.2.12., sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.2.14. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, 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, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy określonej w umowie, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 3.2.15. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca pisemnie nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń odbiorców w obrocie gazem ziemnym wysokometanowym

- 4.2.1 Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m³ tego gazu i jego ceny, przy uwzględnieniu współczynnika, o którym mowa w pkt. 3.2.2.
- 4.2.2 Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym.
- 4.2.3 Cenę gazu zamieszczono w pkt. 8.1.

DYREKTOR

mgr inż. Marek F.
PROKUR I

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR

Pomocniczego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

- 4.2.4 Odbiorcy gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.2.5 Opłata abonamentowa związana jest ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.6 Stawki opłat abonamentowych zamieszczono w pkt. 8.1 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.2.7 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń odbiorców za usługi dystrybucji

- 4.2.1 Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 4.2.2 Za świadczoną usługę dystrybucji odbiorcy są obciążani według grupowych stawek opłat. Ustalona na ich podstawie opłata składa się ze składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej oraz składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego gazu.
- 4.2.3 Opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \times Q + S_{sg} \times M_p \times T$$

gdzie:

- O_g - opłata za usługę dystrybucji [zł],
 S_{zg} - stawka opłaty zmiennej za dostarczone paliwo gazowe [zł/m³],
 Q - ilość dostarczonego paliwa gazowego [m³],
 S_{sg} - stawka opłaty stałej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
 M_p - moc umowna [m³/h],
 T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

- 4.2.4 Rozliczenie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.5. - 3.2.15. 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.
- 4.2.5 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjmuje się, w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego - maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji,
 - bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu - możliwość odbioru gazu wynikająca z nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza lub sumy nominalnych godzinowych odbiorów 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.
- 4.2.6 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.

DYREKTOR PRODUKCJI

mgr inż. Marek Kucia
PROKURENT

Z upoważnienia Prezesa
 Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

- 4.2.7 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.
- 4.2.8 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 za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.9 Stawki opłat za usługę dystrybucji realizowaną sieciami sprzedawcy zamieszczono w pkt. 8.1.

5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

Lp.	Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Opłata [zł]
1.	Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane go z powodu awarii sieci	8,40
2.	Za nie powiadomienie odbiorców z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu w sposób przyjęty na terenie działalności sprzedawcy – odbiorcom zasilanym z sieci rozdzielczej	16,80
3.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	83,90
4.	Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie rozliczeń oraz aktualnych taryf	8,40

- 5.2. Opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców udzielane są na pisemny wniosek odbiorcy. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
- 6.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
- 6.1.2. Pobieranie gazu:
- z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. Jeżeli gaz jest pobierany bez zawarcia umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług dystrybucji, sprzedawca może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający to paliwo opłatami w wysokości pięciokrotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, przyjmując ryczałtowe ilości zużycia gazu określone w taryfie i wielkość mocy wynikającą z sumy zainstalowanych odborników.
- 6.3. W sytuacjach określonych w pkt 6.1.2. sprzedawca może obciążyć odbiorcę opłatami:
- a) w przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu - w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując wielkości pobieranej mocy i zużycia tego paliwa, jakie wystąpiły w analogicznym okresie

DYREKTOR
mgr inż. Marek P
PROKUR T

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Działalności Podstawowej

[Podpis]
mgr inż. Andrzej Żółtowski

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

[Podpis]
Marek Miśkiewicz

- przed powstaniem nielegalnego pobierania tego paliwa lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło pobranie gazu niezgodnie z umową,
- b) w przypadku, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranego gazu - w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując ryczałtowe wielkości zużycia tego paliwa określone w taryfie i wielkość mocy określoną w zawartej z odbiorcą umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług dystrybucji.
- 6.4 Opłaty, o których mowa w pkt 6.3.a., oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania gazu.
- 6.5 Ryczałtowe wielkości zużycia gazu, o których mowa w pkt 6.2 i pkt 6.3.b. przyjmuje się jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym i są ilościami maksymalnymi – sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7. ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI GAZOWYCH

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej, ponieważ Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. ELSEN Sp. z o.o. nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy. W przypadku jednak wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci rozdzielczej sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalania stawek opłat za przyłączenie.

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

8.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego

Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat *)			
	Cena za gaz [zł/m ³]	Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę dystrybucji	
			Stała [zł/(m ³ /h) za h]	Zmienna [zł/m ³]
G - GAZ ZIEMNY WYSOKOMETANOWY - OBRÓT I DYSTRYBUCJA				
GPO	0,8056	82,08	0,0381	0,0907
G - GAZ ZIEMNY WYSOKOMETANOWY - DYSTRYBUCJA WYŁĄCZNIE SIECIĄ SPRZEDAWCY				
GP	-	81,67	0,0050	0,0382

*) Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz
Marek Miśkiewicz

DYREKTOR PRODUKCJI
mgr inż. Marek Kucia
PROKURENT

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Działalności Podstawowej
Dariusz Zółtowski
mgr inż. Dariusz Zółtowski

ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY H. CZ.
→ ELSEN ← Sp. z o.o.
42-200 Częstochowa, ul. Kucelińska 22
NIP 949-17-29-613, IDS. 151562821