



Lublin, dnia 31 stycznia 2013 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OLB-4212-4(18)/2012/2013/590/VIII/MSZ

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 2012 r. poz. 1059) 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, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 501 i Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700, z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173, Nr 106, poz. 622 i Nr 186, poz. 1100 oraz z 2012 r. poz. 1101, poz. 1529),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Zakłady Azotowe „Puławy” Spółka Akcyjna
z siedzibą w Puławach
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,
o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

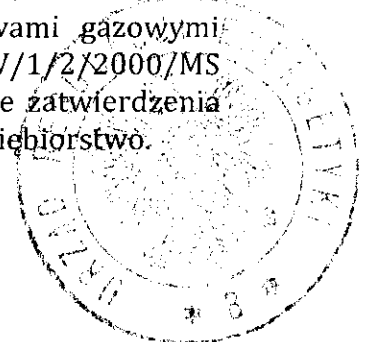
zawartego w piśmie z dnia 31 lipca 2012 r., znak: PEG/733/2012, uzupełnionym pismami: z dnia 7 września 2012 r., znak: PEG/795/2012, z dnia 17 października 2012 r., znak: PEG/893/2012, z dnia 19 grudnia 2012 r., znak: 1179/2012, z dnia 9 stycznia 2013 r., znak: PEG/26/2012 oraz z dnia 30 stycznia 2012 r., znak: PEG/105/2013

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 31 lipca 2012 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: na dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”) z dnia 26 czerwca 2000 r. nr PPG/42/590/W/1/2/2000/MS z późn. zm. oraz na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją z dnia 26 czerwca 2000 r. nr OPG/41/590/W/1/2/2000/MS z późn. zm., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.



Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych 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. 44 i 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).

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

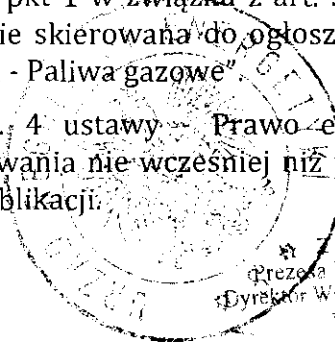
W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, 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 wymaganiam 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Garbarska 20, 20-340 Lublin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe”.
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.



Upoważnienie
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
Biuletyn w Lublinie

Tomasz Adamczyk

Otrzymują:

1. Zakłady Azotowe Puławy S.A.
Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13
24-110 Puławy
2. a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 31 lipca 2012 r. na rachunek
54 1030 1508 0000 0005 5003 6045
Starszy Specjał
Srebrniak
Małgorzata Szczerba

**PUŁAWY****Zakłady Azotowe „Puławy” S. A.**

24 – 110 Puławy, Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13

**PUŁAWY**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 31 stycznia 2013Nr 565-4615-4/13, 244, 610, 530, 111, 112z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wydziału „Materiały Energetyczne”
z siedzibą w LublinieTomasz Artanczyk**TARYFA****dla gazu ziemnego wysokometanowego**

Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. w Puławach

Adam Kozia**Główny Energetyk
Pełnomocnik****Puławy 2013**Zakłady Azotowe PUŁAWY S.A.
24-110 Puławy, Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13
T: 81 886 34 31, F: 81 565 28 56, www.zapulawy.plSąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku
VI Wydział Gospodarczy KRS 000011737
NIP 716-000-18-22, kapitał zakładowy 191 150 000 zł w całości opłacony



SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE.....	4
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI	4
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ.....	6
5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZONEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	8
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ I OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ	9
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.....	10
8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....	12
9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT	12

z upoważnienia
Prezesa Zarządu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Łodzi

Tomáš Adamczyk

str. 2



1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) cen gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”,
- b) stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji sieciami rozdzielczymi,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
- d) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór gazu,

obowiązujące odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Azotowe „Puławy” S. A.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2012 r. poz. 1059) zwanej dalej „ustawą”,
- b) 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 2008r. Nr 28, poz. 165), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r. Nr 133, poz. 891), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- d) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252).

1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu zawartych umów i świadczonych usług oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.

1.4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością 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.

1.6. Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wydziału Organizacji i Planowania
z siedzibą w Łodzi
Tomáš Adamczyk



2. DEFINICJE

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Sprzedawca** – Zakłady Azotowe „Puławy” S. A. w Puławach – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą 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 rozdzielcza** – sieć gazowa służąca do dystrybucji gazu o ciśnieniu do 0,5 MPa.
- 2.4. **Metr sześcienny normalny (Nm³)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.
- 2.5. **Umowa** – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa sprzedaży gazu.
- 2.6. **Moc umowna** – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny lub doby, określona na dany rok w umowie.

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

- 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.
 - 3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do wielkości godzinowej mocy umownej.
 - 3.1.2. Na podstawie kryterium, określonego w pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa (m ³ /h)
G-1	$a \leq 10$
G-2	$a > 10$

Z upoważnienia
Przewodniczącego Komisji Taryfikacyjnej
Dyrektora Biuletynu Branżowego
z siedzibą w Lublinie
Tomasz Adamczyk



3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.2.1. Ceny gazu w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 39,5 MJ/m³. Pozostałe parametry odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 3.2.2. Przy dostarczaniu gazu odbiorcom grupy taryfowej G-2 o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena za gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s\text{sr}}}{H_{s\text{n}}}$$

gdzie:

- X – współczynnik korygujący,
 $H_{s\text{sr}}$ – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],
 $H_{s\text{n}}$ – nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1).

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s\text{sr}}$) 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 urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania tego gazu będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są comiesięcznie.
- 3.2.6. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt 3.2.5. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie jego prognozowanego zużycia. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.6., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczona do pierwszej faktury wystawionej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.8. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty i przedłożyć wystawionych faktur.

Dyrektor Wojewódzkiego Ośrodka Terenowego
 z siedzibą w Lublinie

Tomasz Adamczyk

str. 5



- 3.2.9. Korekta faktur, o której mowa w pkt 3.2.8. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.10. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.11. Jeśli 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, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się w okresie rozliczeniowym:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego, tj. uwzględniającą 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 gazu,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę m³ gazu, ustalonych na podstawie wskazań układu pomiarowego i jego ceny.
- 4.1.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 9.
- 4.1.3. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.1.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 9 odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.1.5. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.2.2. Stawki opłat za usługi dystrybucji ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług dystrybucji określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

Przedsiębiorstwo Energetyki
Dystrybucyjnej S.A. ul. Tereźnowego
z siedzibą w Lublinie

Tomasz Adamczyk



4.2.3. W przypadku odbiorców grupy G-1 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} * Q + S_{sd} * k + S_a * k$$

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługi dystrybucji paliw gazowych [zł],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej za usługi dystrybucji [zł/m³],
- Q – ilość przesłanego gazu [m³],
- S_{sd} – stawka opłaty stałej za usługi dystrybucji [zł/m-c],
- S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]
- k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym

4.2.4. Dla odbiorców grupy G-2 opłata za usługi dystrybucji oblicza się wg wzoru:

$$Q_{dg} = S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T + S_a * k$$

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługi dystrybucji paliw gazowych [zł],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej za usługi dystrybucji [zł/m³],
- Q – ilość przesłanego gazu w okresie rozliczeniowym [m³],
- S_{sd} – stawka opłaty stałej za usługi dystrybucji [zł/(m³/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego,
- M – moc umowna [m³/h],
- T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.
- S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
- k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

4.2.5. Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresie rozliczeniowym i na zasadach określonych w pkt 3.2.5–3.2.11. Opłatę stałą za usługi dystrybucji pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.

4.2.7. Odbiorca, który przekroczył moc umowną bez zgody sprzedawcy, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej określonej w tabeli w pkt 9 dla właściwej grupy taryfowej.

Z UPOWIĄZNIENIA
Prezesa Izby Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Ośrodka
z siedzibą w Lublinie
Tomczak Adamczyk



5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZONEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

5.1. Odbiorcy przysługują bonifikaty w przypadku:

- 5.1.1. ograniczenia ciśnienia dostarczanego gazu poniżej wielkości określonych w umowie;
- 5.1.2. niespełniania przez gaz parametrów jakościowych;
- 5.1.3. niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców.

5.2. Sprzedawca ustala wysokość bonifikaty, o której mowa w pkt 5.1.1 i 5.1.2 w sposób proporcjonalny do ograniczenia wielkości ciśnienia dostarczonego paliwa gazowego albo niespełnienia przez paliwo gazowe parametrów jakościowych.

5.3. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt 5.1.1 i 5.1.2, w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

5.4. W przypadku spadku ciśnienia w sieci poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, a tym samym ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

5.5. Bonifikata nie przysługuje jeśli spadek ciśnienia, o którym mowa w pkt 5.4. został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

5.6. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczonego odbiorcy gazu skutkujących obniżeniem ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1. odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym cieple spalania. Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s_{\text{sr}}}/H_{s_n}) * I * C$$

gdzie:

B – wysokość bonifikaty [zł],

$H_{s_{\text{sr}}}$ – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3],

H_{s_n} – nominalne ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [MJ/m^3],

I – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m^3],

C – cena gazu [$\text{zł}/\text{m}^3$].

5.7. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2. bonifikata, o której mowa w pkt 5.6. nie przysługuje.

5.8. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczonego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym.

Dyrektor Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Tomasz Adamczyk

str. 8



W przypadku, gdy badanie wykaże jakość nie odpowiadającą parametrom określonym w pkt 3.2.1. – koszt badania ponosi sprzedawca.

- 5.9. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.10. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów, o których mowa w pkt 5.1.3 określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego, ustala się opłaty w wysokości określonej w § 42 rozporządzenia taryfowego.

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ I OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

- 6.1. Opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy w zaskłóceniu w przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy, a w szczególności w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - e) prowadzenia prac związanych z przyłączeniem nowych odbiorników lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do przedsiębiorstwa gazowniczego.
- 6.2. Bonifikata nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń, o których mowa w pkt 6.1.
- 6.3. 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 stałej stawki opłaty dystrybucyjnej określonej w pkt 9. dla danej grupy taryfowej.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wojciechowski, Podbielko, Teronawego
z siedzibą w Lublinie
Tomasz Adamczyk



7. OPLĄTY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

7.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

7.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.

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

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, o czym mowa w pkt 7.1.1 i w pkt 7.1.2, sprzedawca obciąża odbiorcę pobierając opłatę obliczoną według wzoru:

$$O_{NPG} = 5 * CRG * Q_R$$

gdzie:

O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór gazu,

CRG – cena referencyjna gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru gazu [$\text{zł}/\text{m}^3$],

Q_R – ryczałtowe ilości nielegalnie pobieranego gazu [m^3].

7.3. Ryczałtowe ilości pobieranego gazu, o których mowa w pkt 7.2 określa się na podstawie zużycia gazu przez danego odbiorcę w ciągu 12 m-cy roku obowiązywania poprzedniej taryfy tj 2010 r. począwszy od stycznia 2010 r. i odnosi te ilości do zużycia w ciągu jednej godziny (Q_h). Ilość ryczałtowa Q_R wyznaczana jest na podstawie iloczynu określonej w ten sposób ilości w ciągu jednej godziny i ilości godzin (h_N) stwierdzonych przez sprzedawcę jako czas trwania nielegalnego poboru gazu:

$$Q_R = Q_h * h_N$$

gdzie:

Q_h – 1-godzinowa ilość nielegalnego zużycia (zgodnie z tabelą) w [$\text{m}^3 / 1\text{h}$],

h_N – stwierdzona ilość godzin nielegalnego poboru gazu [h].

Odbiorca	Q_h [$\text{m}^3 / 1\text{h}$]
INS G-2	27,18
STOZAP G-1	0,99
PIAZAP G-1	0,03
MASZ-ZAP G-1	0,27
Spółdzielnia G-1 „Przedpole”	0,25
Przybudówka G-1 * (bud. B-8) (4 prywatne mieszkania)	0,06

*ilość podana jest dla 4 odbiorców z uwagi na jeden wspólny pomiar.
z upoważnienia

Przewodniczący Zarządu Energetyki
Lubelskiej Spółki Gazownictwa i Rozliczeniowego
z siedzibą w Lublinie

Tomasz Adamińczyk



- 7.4. Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 7.3 są określone jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę.
- 7.5. W przypadku nowych odbiorców nie ujętych w tabeli w pkt 7.3, do wyliczenia ilości Q_R zgodnie z zasadami podanymi w pkt 7.3 przyjmuje się najbardziej zbliżoną wielkość Q_h z tabeli w pkt 7.3. dla danego nowego odbiorcy.
- 7.6. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego poboru gazu opłaty wynoszą:

L.p.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego;	Cena nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem/montażem, która wynosi: - dla grupy G-1: 71,06 zł - dla grupy G-2: 106,58 zł
2.	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych;	71,06 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych;	213,17 zł
4.	Poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia;	Kwota wynikająca z faktury za legalizację układu pomiarowego powiększona o kwotę wynikającą z kosztu montażu/demontażu układu pomiarowego w wysokości: - dla grupy G-1: 71,06 zł - dla grupy G-2: 106,58 zł
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej.	888,21 zł

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Działania Wykonawczego 11.1.1.1. Energetycznego
z siedzibą w Łodzi
Tomasz Adamczyk



8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

8.1. Stawki opłat za dodatkowe czynności wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy przedstawia tabela:

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność lub sposób ustalenia opłat
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy	
	Dla grupy taryfowej G-1	106,58 zł
	Dla grupy taryfowej G-2	177,64 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego	
	Dla grupy taryfowej G-1	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszt demontażu i ponownego montażu układu pomiarowego w wysokości 71,06 zł
	Dla grupy taryfowej G-2	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszt demontażu i ponownego montażu układu pomiarowego w wysokości 106,58 zł
3.	Założenie plomby sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	
	Dla grupy taryfowej G-1	71,06 zł
	Dla grupy taryfowej G-2	71,06 zł
4.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	
	Dla grupy taryfowej G-1	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego w dniu jego montażu powiększona o kwotę wynikającą z demontażu i montażu układu pomiarowego w wysokości 71,06 zł
	Dla grupy taryfowej G-2	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego w dniu jego montażu powiększona o kwotę wynikającą z demontażu i montażu układu pomiarowego w wysokości 106,58 zł
5.	Laboratoryjne sprawdzenie jakości paliwa gazowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie

8.2. Opłat związanych ze sprawdzeniem prawidłowości wskazań układu pomiarowego nie pobiera się w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego.

8.3. Opłat związanych z badaniem jakości dostarczonych paliw nie pobiera się w przypadku stwierdzenia niedotrzymania przez sprzedawcę parametrów jakościowych dostarczonych paliw gazowych.

9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Ceny za gaz [zł/m ³]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c/przyłącze]	Stawki opłat za usługi dystrybucji		
			Stała		Zmienna
			[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
G-1	1,3286	11,25	6,14	X	0,0886
G-2	1,3286	11,25	X	0,0137	0,0716

Z. Urowieński
Przewodniczący Zarządu
Dyrektor Zarządu
Tomasz Adamczyk

Zakłady Azotowe "Puławy" S.A. w Puławach

Adam Kohia
Główny Energetyk
Pełnomocnik

str. 12