

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
OKA-4212-19(9)/2012/2013/676/IX/CW

Katowice, dnia 19 lutego 2013 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059) 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, 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. 1501 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 i poz. 1529)

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 30 października 2012 r.
przedsiębiorstwa energetycznego – Zakłady Mechaniczne „Bumar-Łabedy” S.A.
z siedzibą w Gliwicach,

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

zatwierdzam

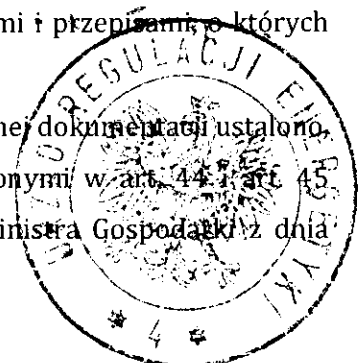
taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 5 listopada 2012 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na obrót paliwami gazowymi oraz na dystrybucję 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 w dalszej części decyzji „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 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 w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 5 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.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy wraz z uzasadnioną marżą związaną z ryzykiem wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie obrotu i uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w wykonywaną działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji.

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 orzeczono, 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 wniosek 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. Sokolska 65, 40-087 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**

Otrzymuje:
Zakłady Mechaniczne
„Bumar-Łabędy” S.A.
ul. Mechaników 9
44-109 Gliwice

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.



ZAKŁADY MECHANICZNE
„BUMAR-ŁABĘDY” S.A.
44-109 GLIWICE, ul. Mechaników 9
NIP 631-010-20-11

Zakłady Mechaniczne
„Bumar-Łabędy” S.A.
44-109 Gliwice, ul. Mechaników 9

**TARYFA
DLA
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

WNIOSZKA TARYFA CIENOWE
CIENOWANIE
WZGLĘDNE PRZEZ URE

z dnia 13.03.2013 OKA-412-19(9)/2012/2013/676/IX/CW

Zapowiadana przez
Urząd Regulacji Energetyki
ul. Piłsudskiego 10
00-910 Warszawa
ul. Mechaników 9
44-109 Gliwice
Zapowiadana przez
Urząd Regulacji Energetyki
ul. Piłsudskiego 10
00-910 Warszawa

Gliwice, 2013r.

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR
ds. Rozwoju i Relacji Społecznych

Krzysztof Pawlik

DYREKTOR
Zakładu Energetycznego

Tomasz Polus

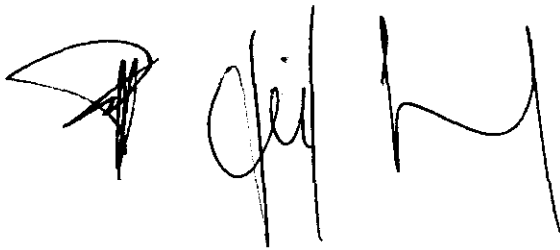
WICEPREZES ZARZĄDU

Jerzy Michalkiewicz

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

SPIS TREŚCI

1. Postanowienia ogólne	3
2. Definicje	3
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami	4
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	4
3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców	4
4. Szczegółowe zasady rozliczeń	5
4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem	5
4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji	5
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców ..	7
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu	8
7. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowych	9
8. Wysokość cen i stawek opłat	9



Pracownik Wydziału Zarządzania
Kierownik Wydziału Zarządzania
Zdzisław Wójcik
Miejsce: 11.02.2013 r.



Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

- 3.2.8. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.7., mogą być pobierane opłaty za dostarczony gaz w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia gazu.
- 3.2.9. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.8. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz lub wykonane usługi, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorców. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz zastosowanie znajduje § 39 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 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. Sprzedawca przekazuje odbiorcom dane dotyczące odczytów układów pomiarowych lub ich korekty, bez pobierania dodatkowych opłat.
- 3.2.12. 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 czym uwzględnia się w takim przypadku udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) i b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w obowiązującej umowie.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROCI GAZEM

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m³ gazu i jego ceny, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 3.2.2.
- 4.1.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.
- 4.1.3. W przypadku zmiany cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen.

4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTYBUCJI

- 4.2.1. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.
ul. Łabędzi 1, 05-110 Łabędy
tel. 22 710 10 00
www.bumar-labedy.pl
Marek Jankiewicz

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

- 4.2.12. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.13. W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.14. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania wstrzymania lub ograniczenia dostawy gazu ponosi opłatę za usługi dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.15. 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 trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.16. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczenia, wprowadzonego przez sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi są obciążani 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 określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.17. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt 8.

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 przy tak obniżonym cieple spalania.
Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = \left(1 - \frac{H_{Ss}}{H_{Sn}} \right) * I * C$$

B – wysokość bonifikaty [zł],

H_{Ss} – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m^3],

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

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

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

- 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 gazu, o której mowa

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

6 OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się 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.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 6.1 sprzedawca może obciążyć pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:
- a) pięciokrotności ceny gazu obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwej dla grupy taryfowej, w której odbiorca lub podmiot byłby rozliczany ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
 - b) ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt 6.3.
- 6.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu ustala się jako równowartość iloczynu nominalnej mocy zainstalowanych odbiorników u odbiorcy albo podmiotu i ilości godzin w miesiącu.
- 6.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.3. 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.
- 6.5. Za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące opłaty:
- a) za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu lub demontażu, powiększoną o kwotę 58 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem,
 - b) za założone plomby na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę - opłata wynosi 82 zł,
 - c) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb zakładowych na kurku głównym, w układzie pomiarowo - rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb zakładowych - opłata wynosi 220 zł,
 - d) za poddanie urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłata stanowi sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości wynikającej z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 58 zł,
 - e) za odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, znajdującej się w jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury – opłata wynosi 800 zł.

Zapraszamy do kontaktu
Magdalena Dąbrowska, Inżynier
Dział Techniczny
Dzielnica Techniczna
Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.
Magdalena Dąbrowska, Inżynier

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH

- 7.1. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy.
- 7.2. W przypadku jednak wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

CENY I STAWKI OPŁAT (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat				
	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stała		Zmienna
zł/m ³	zł/m-c/punkt pomiarowy	zł/m-c	zł/(m ³ /h) za h	zł/m ³	
G-1	1,2923	10,75	18,77	-	0,5249
G-3	1,2745	97,29	-	0,0405	0,3539
G-4	1,2733	97,29	-	0,0328	0,3998

DYREKTOR
Zakład Energetyczny

Tomasz Polus

WICEPREZES ZARZĄDU

Jerzy Michałkiewicz

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR
ds. Rozwoju i Relacji Społecznych

Krzysztof Pawlik

Przewodniczący Zarządu
Zakład Energetyczny
ul. ...
...
...