



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DTA-4212-52(9)/2010/2011/12707/III/PD

Warszawa, dnia 03 lutego 2011 r.

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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Handen Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 23 listopada 2010 r. znak: IS/11/2010/240/URE, uzupełnionego pismami z dnia 16 grudnia 2010 r. znak: IS/12/2010/245/URE, 14 stycznia 2011 r. znak: IS/01/2011/9/URE oraz z dnia 28 stycznia 2011 r. znak: IS/01/2011/15/URE w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę nr 3 dla gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2011 r.

UZASADNIENIE

W dniu 23 listopada 2010 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu gazem ziemnym, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 Prawa energetycznego, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami



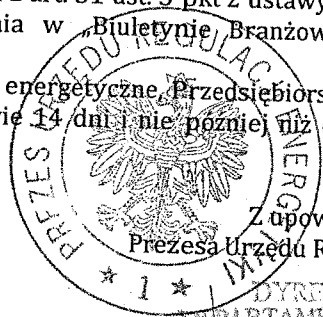
określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165).

Cena i stawka opłaty abonamentowej ustalona przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając powyższe na uwadze 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 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).
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 opublikowania.



Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowulak

Otrzymuje:

HANDEN Sp. z o.o.
ul. Domaniewska 37
02-672 Warszawa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 19 listopada 2010 r.
na rachunek 5410301508000000550036045

SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Pawel

Pawel Dubiński

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZALĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 03 lutego 2011 r.

nr 07A.4212.52/91/2010/2011/12907/101



HANDEN

Sp. z o.o.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

Dyrektor
Departamentu Taryf

Tomasz Kowalak

TARYFA NR 3 DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

HANDEN Sp. z o.o.
ul. Domaniewska 37, 02-672 Warszawa

Prezes Zarządu

Felko Thormeyer

Członek Zarządu

dr. Bernard Ruckowski

Warszawa, 2011 r.

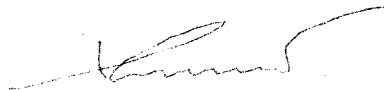
Spis treści:

1. Postanowienia ogólne.....	3
2. Objaśnienia pojęć użytych w taryfie	3
3. Ogólne zasady dostawy gazu	4
4. Kwalifikacja do grup taryfowych i ceny	4
5. Zasady rozliczeń odbiorców.....	5
6. Rozliczenia z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych gazu.....	6
7. Rozliczenia z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorcy.....	6
8. Pozostałe opłaty.....	6

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Z upoważnienia

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF**




Tomasz Kowalak

1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne - HANDEN Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - 1.2.1. Ceny za gaz.
 - 1.2.2. Stawki opłaty abonamentowej.
 - 1.2.3. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych gazu.
 - 1.2.4. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorcy.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - 1.3.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.).
 - 1.3.2. 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. Nr 28, poz. 165).
 - 1.3.3. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891)
 - 1.3.4. Ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. Nr 52, poz. 343, z późn. zm.).
- 1.4. Ustalona w taryfie cena i stawka opłaty abonamentowej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.5. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do $1m^3$.
- 1.6. W przypadku realizacji przez sprzedawcę dostawy gazu do wskazanego przez odbiorcę w umowie sprzedaży punktu odbioru, rozliczenia z tytułu transportu gazu prowadzi się w oparciu o obowiązujące taryfy i instrukcje ruchu operatorów sieci przesyłowych i/lub dystrybucyjnych.
- 1.7. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami w zakresie dostawy gazu stosownie do zawartych umów.

2. Objaśnienia pojęć użytych w taryfie

- 2.1. Ilość Kontraktowa (IK) – ilość gazu ustalona w kontrakcie indywidualnym, jaką sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć do punktu odbioru, w którym odbiorca zobowiązany jest tę ilość odebrać w okresach kontraktowych.
- 2.2. Ilość Kontraktowa Minimalna (IKM) – określona w kontrakcie indywidualnym ilość gazu, którą odbiorca jest zobowiązany odebrać i za nią zapłacić w okresie dostaw oraz w poszczególnych okresach kontraktowych.
- 2.3. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez operatora sieci dystrybucyjnej.
- 2.4. IRiESP – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. w Warszawie.
- 2.5. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy podpisanej ze sprzedawcą.
- 2.6. Miesiąc gazowy – okres od godziny 22.00 ostatniego dnia miesiąca bezpośrednio poprzedzającego bieżący miesiąc kalendarzowy, do godziny 22.00 ostatniego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego.
- 2.7. Moc Umowna (MU) – ustalona w kontrakcie indywidualnym maksymalna godzinowa możliwość odebrania przez odbiorcę gazu w punkcie odbioru w danym okresie kontraktowym.


Tomasz Kowalak

3

- 2.8. Okres dostaw – okres wskazany w kontrakcie indywidualnym, rozpoczynający się i kończący w czasie podanym w tym kontrakcie. Okres dostaw może zawierać w sobie jeden lub więcej okresów kontraktowych.
- 2.9. Okres kontraktowy – okres wskazany w kontrakcie indywidualnym, rozpoczynający się i kończący w czasie podanym w tym kontrakcie.
- 2.10. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.11. Gaz - gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.12. Punkt odbioru – miejsce określone w kontrakcie indywidualnym, do którego sprzedawca jest zobowiązany dostarczyć gaz, a odbiorca w tym miejscu go odebrać.
- 2.13. Sprzedawca – HANDEN Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.
- 2.14. OSP – Operator Sieci Przesyłowej
- 2.15. OSD – Operator Sieci Dystrybucyjnej
- 2.16. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu pobranego przez odbiorcę w punkcie odbioru i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.
- 2.17. Umowa – umowa wraz z kontraktem indywidualnym określające szczegóły dostawy gazu do odbiorcy.
- 2.18. Współczynnik Obciążenia (WO) – obliczeniowy współczynnik określający profil i charakterystykę poboru gazu przez odbiorcę w punkcie odbioru.

3. Ogólne zasady dostawy gazu

- 3.1. Niniejsza taryfa dotyczy sprzedaży gazu na zasadach dostawy ciągłej. Sprzedawca może sprzedawać gaz na zasadach dostawy przerywanej na warunkach uzgodnionych z odbiorcą, przy czym cena za gaz nie może być wyższa niż w przypadku sprzedaży gazu na zasadach dostawy ciągłej.
- 3.2. Sprzedawca może świadczyć odbiorcy usługę kompleksową dostawy gazu na podstawie umowy kompleksowej, zawierającej postanowienia umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usługi przesyłania i/lub usługi dystrybucji gazu i umowy o świadczenie usługi magazynowania.
- 3.3. Odbiorca zawierając umowę na zakup gazu określa w niej moc umowną (MU), ilości kontraktowe (IK) i minimalne ilości kontraktowe (IKM) na zasadach określonych w umowie.

4. Kwalifikacja do grup taryfowych i ceny

- 4.1. Odbiorców, niezależnie od ilości kupionego gazu, kwalifikuje się do jednej grupy taryfowej.
- 4.2. Sprzedawca obsługuje wyłącznie odbiorców, dla których współczynnik obciążenia, obliczany według wzoru,

$$WO = \frac{IK}{MU} \cdot \frac{Ir}{Ih} \quad [h],$$


gdzie:

- WO – współczynnik obciążenia [h],
- IK – ilość kontraktowa w okresie kontraktowym [m³],
- MU – moc umowna w okresie kontraktowym [m³/h],
- Ih – ilość godzin w okresie kontraktowym [h],
- Ir – ilość godzin w roku kalendarzowym, w którym obowiązuje kontrakt indywidualny [h],

Z upoważnienia

dla okresu kontraktowego określonego w kontrakcie indywidualnym, zawiera się w granicach:

PREZES
URZĘDZIE REKULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF


Tomasz Kowalák

4

7884<WO≤8760.

- 4.3. Ustalona w taryfie cena gazu dotyczy gazu o parametrach jakościowych określonych w kontrakcie indywidualnym, spełniających wymagania określone w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3.3. Parametry jakościowe gazu dostarczanego odbiorcy na podstawie umowy kompleksowej, o ile nie zostały określone w kontrakcie indywidualnym, są zgodne z parametrami dopuszczającymi go do transportu sieciami operatora sieci przesyłowej i/lub operatora sieci dystrybucyjnej.
- 4.4. Wysokość ceny i stawki opłaty abonamentowej dla dostaw ciągłych przedstawia poniższa tabela:

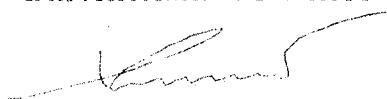
Cena za gaz	Abonament
[zł/m ³]	[zł/m-c]
1,1852	1000

- 4.5. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny niższe niż ustalone w pkt. 4.4.

5. Zasady rozliczeń odbiorców

- 5.1. Sprzedawca sprzedaje gaz na podstawie umowy zawartej z odbiorcą.
- 5.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostawę gazu w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, okresem rozliczeniowym jest miesiąc gazowy.
- 5.3. Zasady rozliczeń za dostawę gazu
- 5.3.1. Opłatę za odebrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości gazu pobranego przez odbiorcę (m³) i jego ceny, z uwzględnieniem bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych gazu, o której mowa w pkt. 6.
- 5.3.2. Za usługi transportu gazu pobiera się opłaty ustalone na podstawie stawek zawartych w taryfie i IRIESP i/lub IRIESD operatorów sieci przesyłowych i/lub dystrybucyjnych.
- 5.3.3. Odbiorca, niezależnie od okresu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 5.3.4. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności z wykonywaniem czynności 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 dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.3.5. Stawka opłaty abonamentowej, zamieszczona w pkt. 4.4, odnosi się do każdego punktu odbioru i pobierana jest w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc gazowy.
- 5.4. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 5.2 opłaty za dostawę gazu mogą być pobierane na podstawie prognozowanych ilości dostarczonego gazu. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje co miesiąc gazowy, chyba, że umowa stanowi inaczej.
- 5.5. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu roku kalendarzowego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 5.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt.5.4, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, sprzedawca niezwłocznie powiadomi o tym odbiorcę.
- Z upoważnienia**
- 5.7. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz:

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

5

- 5.7.1. Nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu.
- 5.7.2. Niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej po wystąpieniu niedopłaty.
- 5.8. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 5.9. Korekta, o której mowa w pkt. 5.8, obejmuje cały okres rozliczeniowy, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 5.10. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu. Natomiast niedopłata rozliczana jest w fakturze na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że umowa stanowi inaczej.
- 6. Rozliczenia z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych gazu**
- 6.1. Za udokumentowane dostawy gazu o ciepłe spalania niespełniającym wymogów, o których mowa w pkt. 4.3, w tym, którego ciepło spalania jest niższe niż określone w pkt. 4.3, odbiorcy przysługuje bonifikata.
- 6.2. Podstawą do uzyskania bonifikaty z tytułu obniżonego ciepła spalania dostarczonego gazu jest złożenie reklamacji w formie pisemnej.
- 6.3. Bonifikaty, o których mowa w pkt. 6.1 obliczane i stosowane są zgodnie z zasadami ustalonymi w IRiESP (IRiESD).
- 7. Rozliczenia z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorcy**
- 7.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z - określonego w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.3.2.- odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2010 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2011 r., które wyniosło 3434,62 zł.
- 7.2. Ograniczenia mocy umownej:
- 7.2.1. Zasady wprowadzenia ograniczeń mocy umownej oraz w poborze gazu jak również opłaty dodatkowe lub bonifikaty z tym związane obowiązują na zasadach określonych w IRiESP (IRiESD) oraz ustawie, o której mowa w pkt. 1.3.4 i wydanych na jej podstawie rozporządzeniach.
- 8. Pozostałe opłaty**
- 8.1. Za wznowienie dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostawy, z przyczyn leżących po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę za taką czynność wg stawek opłat określonych w taryfie Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ- SYSTEM S.A. lub odpowiedniego operatora dystrybucyjnego.
- 8.2. Za czynności związane z montażem nowego w miejsce uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego z przyczyn leżących po stronie odbiorcy, urządzenia pomiarowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy opłat nałożonych na sprzedawcę przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. lub odpowiedniego operatora dystrybucyjnego, zgodnie z obowiązującą taryfą danego operatora.
- 8.3. Za nawanianie gazu pobierane są opłaty według stawek OSP i/lub OSD.
- 8.4. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF


Tomasz Kowalak

6