



Warszawa, dnia 25 stycznia 2012 r.

**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-51(16)/2011/2012/14314/I/KS

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.) 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.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

ENTRADE Grupa Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 4 listopada 2011 r. znak: URE/20/11/2011/PK uzupełnionego pismami: z dnia 24 listopada 2011 r. znak: URE/92/11/2011/PK, z dnia 29 listopada 2011 r. znak: URE/127/11/2011/PK, z dnia 14 grudnia 2011 r. znak: URE/19/12/2011/PK, z dnia 2 stycznia 2012 r. znak: URE/1/2012/01/PK, z dnia 9 stycznia 2012 r. znak: URE/10/2012/01/PK, z dnia 12 stycznia 2012 r. znak: URE//2012/01/PK, z dnia 23 stycznia 2012 r. znak: URE/17/2012/01/PK oraz z dnia 24 stycznia 2012 r. znak: URE/19/01/2012/PK

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy Nr 1/2011 dla gazu ziemnego wysokometanowego, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

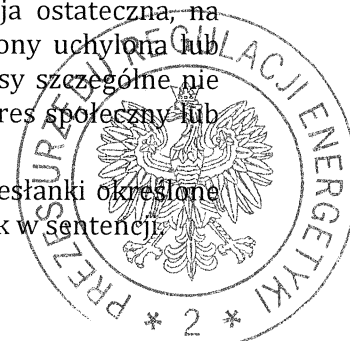
Decyzją z dnia 9 sierpnia 2011 r. znak: DTA-4212-7(17)/2011/14314/I/KS, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 45/2011 (433) z dnia 9 sierpnia 2011 r., zatwierdziłem, ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 1/2011, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

Na podstawie wniosku Przedsiębiorstwa z dnia 4 listopada 2011 r. znak: URE/20/11/2011/PK, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy Nr 1/2011 dla gazu ziemnego wysokometanowego.

Uzasadnieniem wnioskowanej zmiany taryfy są plany rozszerzenia dotychczasowej działalności Przedsiębiorstwa o nowe obszary, a także o nowe grupy taryfowe na obszarach dotychczas obsługiwanych, co powoduje konieczność zmiany obecnie obowiązującej taryfy Przedsiębiorstwa.

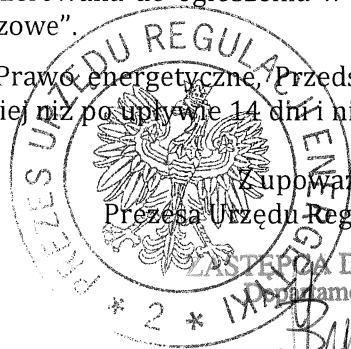
Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Zważywszy, iż w niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, postanowiłem orzec, jak w sentencji.



POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji stronie 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 o 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, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy 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

ZASTĘPCA DYREKTORA
Departamentu Taryf

Elżbieta Bytniewska

Otrzymuje:

ENTRADE Grupa Sp. z o. o.
ul. Jana III Sobieskiego 1 lok. 4
02-957 Warszawa

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz.1635, ze zm.) w zw. z treścią załącznika do tej ustawy – cz. I pkt 53 ppkt 1

**SPECJALISTA
w Departamencie Taryf**

K. Stępa
Katarzyna Stępa



NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 25 stycznia 2012 r.

nr DTA-4212-51/16/2011/2012/14314/1/14

Zmiana Taryfy Nr 1/2011

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

dla Gazu Ziemnego

Wysokometanowego

ENTRADE GRUPA Sp. z o.o.

Zastępca Dyrektora
Departamentu Taryf

Elżbieta Bytniewska

"ENTRADE GRUPA" Sp. z o.o.
ul. Sobieskiego 1 lok. 4
02-957 Warszawa
NIP 521-340-20-67

Paweł Kamiński
Prezes Zarządu

Andrzej Wyszynski
Członek Zarządu

Warszawa, styczeń 2012

W taryfie dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 1/2011 ustalonej przez Entrade Grupa Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 9 sierpnia 2011 r. nr DTA-4212-7(17)/2011/14314/I/KS.

wprowadza się następujące zmiany:

punkt 2.6.1. otrzymuje brzmienie:

- 2.6.1. Miesiąc umowny dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, oraz dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru paliwa gazowego odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.

punkt 3.3.3.2. otrzymuje brzmienie:

- 3.3.3.2 Dla Odbiorców przyłączonych do Sieci Operatorów systemów dystrybucyjnych i pobierających paliwo gazowe z ich Sieci, tj.:

- I. **Dolnośląskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.:**
gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	--
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$	–
W-3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$	–
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	–
W-5	$10 < b \leq 65$	–	–
W-6	$65 < b \leq 600$	–	–
W-7A	$b > 600$	–	$c \leq 0,571$
W-7B	$b > 600$	–	$c > 0,571$
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$b \leq 1500$	–	–
W-9	$b > 1500$	–	–

- II. **Górnośląskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.:**
gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	--
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$	–
W-3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$	–
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	–
W-5	$10 < b \leq 65$	–	–
W-6	$65 < b \leq 600$	–	–
W-7A	$b > 600$	–	$c \leq 0,571$
W-7B	$b > 600$	–	$c > 0,571$
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$0 < b \leq 3\,300$	–	–
W-9	$b > 3\,300$	–	–

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Z upoważnienia

**– ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF**

III. Karpackiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.:
gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$	–
W-3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$	–
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	–
W-5	$10 < b \leq 65$	–	–
W-6A	$65 < b \leq 600$	–	$c \leq 0,571$
W-6B	$65 < b \leq 600$	–	$c > 0,571$
W-7A	$600 < b \leq 5000$	–	–
W-7B	$b > 5000$	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$0 < b \leq 3\,300$	–	–
W-9	$3\,300 < b \leq 10\,000$	–	–
W-10	$b > 10\,000$	–	–

IV. Mazowieckiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.:
gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$	–
W-3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$	–
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	–
W-5	$10 < b \leq 65$	–	–
W-6A	$65 < b \leq 600$	–	$c \leq 0,571$
W-6B	$65 < b \leq 600$	–	$c > 0,571$
W-7A	$b > 600$	–	$c \leq 0,571$
W-7B	$b > 600$	–	$c > 0,571$
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$0 \leq b \leq 1\,500$	–	–
W-9	$1\,500 < b \leq 3\,000$	–	–
W-10	$b > 3\,000$	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF



V. Pomorskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.:

gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$	–
W-3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$	–
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	–
W-5	$10 < b \leq 65$	–	–
W-6A	$65 < b \leq 600$	–	$c \leq 0,571$
W-6B	$65 < b \leq 600$	–	$c > 0,571$
W-7A	$b > 600$	–	$c \leq 0,571$
W-7B	$b > 600$	–	$c > 0,571$
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$b > 0$	–	–

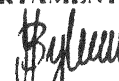
VI. Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.

gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$	–
W-3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$	–
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	–
W-5	$10 < b \leq 65$	–	–
W-6A	$65 < b \leq 600$	–	$c \leq 0,571$
W-6B	$65 < b \leq 600$	–	$c > 0,571$
W-7A	$b > 600$	–	$c \leq 0,571$
W-7B	$b > 600$	–	$c > 0,571$
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$0 \leq b \leq 1\,500$	–	–
W-9	$1\,500 < b \leq 3300$	–	–
W-10	$b > 3300$	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF



Punkt 3.4. otrzymuje brzmienie:**3.4. kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych przebiega następująco:**

- 3.4.1. dla grup taryfowych od W-1 do W-4, następuje na podstawie Rocznej umownej ilości określonej na podstawie deklaracji Odbiorcy wynikającej z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego. Roczną ilość umowną na potrzeby kolejnej kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się jako iloczyn 365 dni oraz średniodobowego zużycia, wyliczonego w oparciu o:
- ostatni Odczyt OSD dokonany przed dniem dokonania kwalifikacji oraz
 - Odczyt OSD dokonany na 12 miesięcy przed ww. Odczytem OSD, albo w braku takiego Odczytu OSD – o Odczyt OSD dokonany w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy przed ww. Odczytem OSD.
- 3.4.2. dla grup taryfowych od W-5 do W-10 oraz E-1 następuje na każdy Rok kalendarzowy na podstawie zamówień Mocy umownych, składanych w terminie do 16 sierpnia, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji, chyba że umowa określa inny termin. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku kalendarzowego, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać krócej niż do końca Roku kalendarzowego. Zgoda sprzedawcy uzależniona jest od zgody właściwego Operatora.

punkt 4.7.1. otrzymuje brzmienie:

- 4.7.1. co miesiąc dla Odbiorców z grup taryfowych od W-1 do W-4.

punkt 4.12. otrzymuje brzmienie:**4.12. Prognozy zużycia paliw gazowych dokonują się:**

- 4.12.1. dla Odbiorców rozliczanych w grupach od W-1 do W-4 na podstawie średniorocznego zużycia paliwa gazowego ustalonego: jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez ilość dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego) i ilości dób w roku kalendarzowym lub na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego paliwa, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego.
- 4.12.2. dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-5 do W-10 i E-1 dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w umowie.

punkt 5.6.2. otrzymuje brzmienie:

- 5.6.2. dla Odbiorców paliwa gazowego zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4 wg wzoru:

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

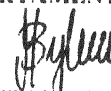
Gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_k - opłatę za dostawę paliwa gazowego w ramach Umowy kompleksowej [w zł]
- C - cenę paliwa gazowego [w zł/m³]
- S_{zs} - stawkę sieciową opłaty zmiennej [w zł/m³]
- Q - ilość paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [w m³]
- S_{ss} - stawkę sieciową opłaty stałej [w zł/miesiąc]
- S_a - stawkę opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc]
- k - ilość miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Z upoważnienia

**ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF**



punkt 7.7. otrzymuje brzmienie:

- 7.7. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. c) – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2011 r., ogłoszonego w Obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 18 stycznia 2012 r., które wyniosło 3604,68 zł.

punkt 8.1.2. otrzymuje brzmienie:

- 8.1.2. Ceny i stawki opłat stosowane do rozliczeń z Odbiorcami przyłączonymi do Sieci dystrybucyjnej i pobierającymi paliwo gazowe z tej Sieci przedstawia poniższa tabela:

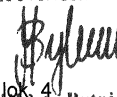
dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
W-1	1,1635	3,87
W-2	1,1343	6,35
W-3	1,1185	8,20
W-4	1,1180	18,63
W-5	1,1150	108,90
W-6	1,1105	128,70
W-6A	1,1105	128,70
W-6B	1,1105	128,70
W-7A	1,1090	267,30
W-7B	1,1090	267,30
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
W-8	1,1080	594,00
W-9	1,1080	594,00
W-10	1,1080	594,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF



punkt 8.2.2. otrzymuje brzmienie:

8.2.2. Stawki opłat sieciowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami przyłączonymi do Sieci dystrybucyjnego Operatora systemu dystrybucyjnego i pobierającymi paliwo gazowe z tej Sieci przedstawia poniższa tabela:

I. Dolnośląskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.:

dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupy taryfowe	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m³/h) za h]	[zł/m³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	4,52	-	0,4872
W-2	12,10	-	0,4332
W-3	41,81	-	0,3997
W-4	240,49	-	0,3988
W-5	-	0,0631	0,2325
W-6	-	0,0668	0,2260
W-7A	-	0,0654	0,1403
W-7B	-	0,0635	0,1015
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	-	0,0599	0,1058
W-9	-	0,0564	0,0892

II. Górnośląskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.:

dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupy taryfowe	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m³/h) za h]	[zł/m³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	4,10	-	0,5941
W-2	10,62	-	0,5093
W-3	33,33	-	0,4471
W-4	243,76	-	0,3860
W-5	-	0,0730	0,2127
W-6	-	0,0707	0,2074
W-7A	-	0,0641	0,1829
W-7B	-	0,0607	0,1695
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	-	0,0468	0,1039
W-9	-	0,0455	0,0894

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF



III. Karpackiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.:

dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupy taryfowe	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m³/h) za h]	[zł/m³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	3,52	-	0,5969
W-2	10,29	-	0,4728
W-3	41,00	-	0,3489
W-4	241,52	-	0,3466
W-5	-	0,0635	0,2869
W-6A	-	0,0605	0,2672
W-6B	-	0,0562	0,2542
W-7A	-	0,0577	0,2045
W-7B	-	0,0555	0,1369
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	-	0,0550	0,1012
W-9	-	0,0498	0,0869
W-10	-	0,0490	0,0667

IV. Mazowieckiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupy taryfowe	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m³/h) za h]	[zł/m³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	3,76	-	0,5115
W-2	13,05	-	0,3476
W-3	44,72	-	0,3018
W-4	276,89	-	0,3011
W-5	-	0,0709	0,2142
W-6A	-	0,0691	0,1887
W-6B	-	0,0649	0,1629
W-7A	-	0,0637	0,1343
W-7B	-	0,0610	0,1111
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	-	0,0498	0,0747
W-9	-	0,0436	0,0616
W-10	-	0,0425	0,0589

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF

V. Pomorskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.:

dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupy taryfowe	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m³/h) za h]	[zł/m³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	3,81	-	0,5961
W-2	11,62	-	0,4911
W-3	40,05	-	0,4125
W-4	229,46	-	0,3971
W-5	-	0,0675	0,2860
W-6A	-	0,0796	0,2693
W-6B	-	0,0762	0,2509
W-7A	-	0,0776	0,1915
W-7B	-	0,0758	0,1808
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	-	0,0558	0,0926

VI. Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.:

dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupy taryfowe	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m³/h) za h]	[zł/m³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	4,14	-	0,5234
W-2	11,52	-	0,4226
W-3	40,19	-	0,3991
W-4	239,17	-	0,3798
W-5	-	0,0654	0,2628
W-6A	-	0,0648	0,2498
W-6B	-	0,0606	0,2386
W-7A	-	0,0634	0,2003
W-7B	-	0,0582	0,1465
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	-	0,0536	0,0822
W-9	-	0,0500	0,0768
W-10	-	0,0473	0,0611

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF

