



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-46(7)/2011/3491/VII/KS

Warszawa, dnia 12 października 2011 r.

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

KRI S.A. z siedzibą w Wysogotowie k/Poznania

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 27 września 2011 r. znak: KRI/ZA/MZ/11/0838, uzupełnionego pismem z dnia 10 października 2011 r. znak: KRI/ZA/MC/11/0886 oraz pismem z dnia 12 października 2011 r. znak: KRI/ZA/MZ/11/0906 w sprawie zmiany taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 7

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 7, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

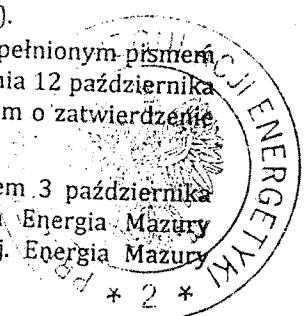
UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 26 maja 2010 r. znak: DTA-4212-11(9)/2010/3491/VII/KS, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 20/2010 (335) z dnia 26 maja 2010 r., zatwierdziłem, ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 7, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

Następnie zatwierdziłem zmiany tej taryfy: decyzją z dnia 20 września 2010 r. znak: DTA-4212-37(3)/2010/3491/VII/KS – ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 43/2010 (358) z dnia 20 września 2010 r. – w zakresie cen, decyzją z dnia 31 maja 2011 r. znak: DTA-4212-24(2)/2011/3491/VII/KS – ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 24/2011 (412) z dnia 31 maja 2011 r. – w zakresie terminu jej obowiązywania, decyzją z dnia 6 lipca 2011 r. znak: DTA-4212-35(4)/2011/3491/VII/KS – ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 34/2011 (422) z dnia 6 lipca 2011 r. – w zakresie cen stawek opłat oraz terminu jej obowiązywania (tj. do dnia 31 grudnia 2011 r.).

Pismem z dnia 27 września 2011 r. znak: KRI/ZA/MZ/11/0838, uzupełnionym pismem z dnia 10 października 2011 r. znak: KRI/ZA/MC/11/0886 oraz pismem z dnia 12 października 2011 r. znak: KRI/ZA/MZ/11/0906, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego.

Uzasadnieniem wnioskowanej zmiany taryfy jest połączenie z dniem 3 października 2011 r. przedsiębiorstwa KRI S.A. z przedsiębiorstwem energetycznym Energia Mazury Sp. z o. o. poprzez przeniesienie całego majątku spółki przejmowanej, tj. Energia Mazury



Sp. z o. o. na spółkę przejmującą, tj. KRI S.A. Wcześniej, tj. w dniu 20 stycznia 2011 r. nastąpiło analogiczne połączenie Energia Mazury Sp. z o. o. z przejmowaną spółką Gazpartner Sp. z o. o.

Wyżej wspomniane przekształcenia skutkują koniecznością zmiany obecnie obowiązującej taryfy Przedsiębiorstwa. Przedsiębiorstwo rozszerza swoją dotychczasową taryfę o grupy odpowiadające grupom z dotychczasowym taryf przedsiębiorstw energetycznych, tj. Energia Mazury Sp. z o. o. oraz Gazpartner Sp. z o. o., jednocześnie podnosząc dla tych grup cenę za gaz o kwotę o jaką wzrosła średnia cena jego zakupu.

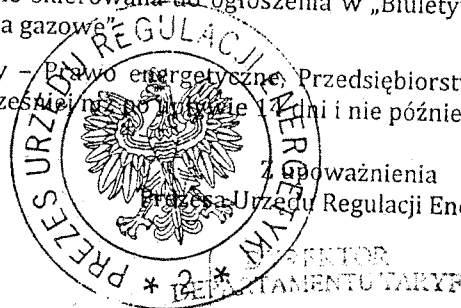
Okoliczności te mieszczą się w zakresie przewidzianym w § 10 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165), tj. istotnej zmianie warunków wykonywania przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej, będącymi warunkiem koniecznym do dokonania korekty.

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, lub przez organ wyższego stopnia, 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, związane 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 do dnia 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Otrzymuje:

KRI S.A.

ul. Serdeczna 8

Wysogotowo k/Poznań

62-081 Przeźmierowo

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

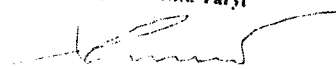
Katarzyna Staręga

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 12 października 2011 r.
nr DTA-4212-UC(7)/2011/3491/v

KRI S.A.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Dyrektor
Departamentu Taryf


Tomasz Kowalak

ZMIANA TARYFY

dla gazu


ziemnego wysokometanowego

Nr 7

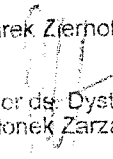
KRI S.A.

ul. Serdeczna 8, Wysogotowo k/Poznań
63-081 Przeźmierowo
tel. (061) 664 18 50, fax (061) 664 18 51
NIP 779-21-30-301 118:

Mariusz Celiński


Prezes Zarządu

Marek Zierhoffer


Dyrektor ds. Dystrybucji
Członek Zarządu

Wysogotowo, październik 2011 r.

W taryfie dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 7 ustalonej przez KRI S.A. z siedzibą w Wysogotowie k/Poznań, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 26 maja 2010 r. nr DTA-4212-11(9)/2010/3491/VII/KS, zmienionej decyzjami Prezesa URE z dnia 20 września 2010 r. nr DTA-4212-37(3)/2010/3491/VII/KS, z dnia 31 maja 2011r. nr DTA-4212-24(2)/2011/3491/VII/KS oraz z dnia 6 lipca 2011r. nr DTA-4212-35(4)/2011/3491/VII/KS

wprowadza się następujące zmiany

Punkt 3.2. otrzymuje nowe brzmienie:

W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

WM – gaz dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy gazociągami przesyłowymi OGP Gaz-System S.A. (teren miast i gmin: Złotów, Trzemeszno, Myślibórz, Lipiany, Lubicz, Obrowo)

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]	Pobór roczny a [m ³ /rok]
WM-1	$b \leq 10$	$a \leq 1200$
WM-2	$b \leq 10$	$a > 1200$
WM-3	$10 < b \leq 65$	
WM-4	$65 < b \leq 600$	
WM-5	$b > 600$	

LG – gaz dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy w formie skroplonej poprzez stację regazyfikacji (teren miast i gmin: Czempień, Sława, Chojna, Przysucha, Staw)

Grupa taryfowa	Odległość od instalacji skraplania d [km]	Moc godzinowa b [m ³ /h]	Pobór roczny a [m ³ /rok]
LG-1A	$d \leq 200$	$b \leq 10$	$a \leq 1200$
LG-2A	$d \leq 200$	$b \leq 10$	$a > 1200$
LG-3A	$d \leq 200$	$10 < b \leq 65$	
LG-4A	$d \leq 200$	$65 < b \leq 600$	
LG-5A	$d \leq 200$	$b > 600$	
LG-1B	$200 < d \leq 400$	$b \leq 10$	$a \leq 1200$
LG-2B	$200 < d \leq 400$	$b \leq 10$	$a > 1200$
LG-3B	$200 < d \leq 400$	$10 < b \leq 65$	
LG-4B	$200 < d \leq 400$	$65 < b \leq 600$	

Tomasz Kowalak

LG-5B	$200 < d \leq 400$	$b > 600$	
LG-1C	$d > 400$	$b \leq 10$	$a \leq 1200$
LG-2C	$d > 400$	$b \leq 10$	$a > 1200$
LG-3C	$d > 400$	$10 < b \leq 65$	
LG-4C	$d > 400$	$65 < b \leq 600$	
LG-5C	$d > 400$	$b > 600$	

EM-WL – gaz dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy w formie skroplonej poprzez stację regazyfikacji (odbiorcy dotychczas obsługiwani przez spółkę Energia Mazury Sp. z o.o.)

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]
EM-WL-1	$b \leq 10$
EM-WL-2	$10 < b \leq 100$
EM-WL-3	$100 < b \leq 700$
EM-WL-4	$b > 700$

GP-WL – gaz dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy w formie skroplonej poprzez stację regazyfikacji (odbiorcy dotychczas obsługiwani przez spółkę Gazpartner Sp. z o.o.)

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]
GP-WL-1	$b \leq 10$
GP-WL-2	$10 < b \leq 100$
GP-WL-3	$100 < b \leq 700$
GP-WL-4	$b > 700$

Punkt 4.3. otrzymuje nowe brzmienie:

Cena gazu o ciepła spalania innym niż określone w pkt. 4.1. dostarczonego Odbiorcom grup WM-3 do WM-5, LG-3A do LG-5C, EM-WL-2 do EM-WL-4 i GP-WL-2 do GP-WL-4 podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

$$X = \frac{H_{Ssr}}{H_{Sn}}$$


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

H_{Ssr} – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF


Tomasz Kowalik

H_{Sn} – nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] (w wysokości określonej w pkt. 4.1.).

Punkt 4.6. otrzymuje nowe brzmienie:

Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w niniejszej taryfie lub w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:

- a) dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WM-1, LG-1A, LG-1B, LG-1C, EM-WL-1 i GP-WL-1 – w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy kalendarzowych,
- b) dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WM-2, LG-2A, LG-2B i LG-2C – w okresach nie dłuższych niż 6 miesięcy kalendarzowych,
- c) dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od WM-3 do WM-5, od LG-3A do LG-5C, od EM-WL-2 do EM-WL-4 i od GP-WL-2 do GP-WL-4 – co miesiąc.

W przypadku uniemożliwienia Sprzedawcy dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, rozliczenia za dostarczanie gazu dokonywane są na podstawie zużycia prognozowanego, o którym mowa w pkt. 4.9. i 4.10.

Punkt 4.7. otrzymuje nowe brzmienie:

W okresach, o których mowa w pkt. 4.6. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:

- a) dla Odbiorców grup taryfowych WM-1, WM-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, EM-WL-1 i GP-WL-1 – co miesiąc,
- b) dla Odbiorców grup taryfowych od WM-3 do WM-5, od LG-3A do LG-5C, od EM-WL-2 do EM-WL-4 i od GP-WL-2 do GP-WL-4 – co 7 dni kalendarzowych.


Punkt 4.9. otrzymuje nowe brzmienie:

Prognozy zużycia gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych WM-1, WM-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, EM-WL-1 i GP-WL-1 dokonuje się na podstawie:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF


Tomasz Kowalak

- a) zużycia gazu w porównywalnym okresie roku poprzedzającego rok kalendarzowy – dla Odbiorców pobierających gaz przez cały poprzedni rok kalendarzowy,
- b) średniorocznego zużycia gazu – w przypadku Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu poprzedniego roku kalendarzowego,
- c) średniorocznego zużycia gazu ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego gazu – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku kalendarzowego.

Punkt 4.10. otrzymuje nowe brzmienie:

Prognozy zużycia gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od WM-3 do WM-5, od LG-3A do LG-5C, od EM-WL-2 do EM-WL-4 i od GP-WL-2 do GP-WL-4 dokonuje się na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę poboru gazu.

Punkt 4.17. otrzymuje nowe brzmienie:

Za usługę wznowienia dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostaw z przyczyn, o których mowa w pkt. 4.15. pobiera się opłatę w wysokości:

- | | | |
|----|--|------------|
| a) | dla Odbiorców grup WM-1, WM-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, EM-WL-1 i GP-WL-1 | 100,00 zł, |
| b) | dla pozostałych Odbiorców | 200,00 zł. |

Punkt 6.3. otrzymuje nowe brzmienie:

W przypadku Odbiorców z grupy taryfowej WM-1, WM-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, EM-WL-1 i GP-WL-1 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- | | | |
|----------|--|-----------------|
| O_{dg} | – opłata za usługę dystrybucji [zł], | |
| S_{zd} | – stawka opłaty zmiennej [zł/m ³], | |
| Q | – ilość dostarczonego gazu [m ³], | |
| S_{sd} | – stawka opłaty stałej [zł/m-c], | |
| k | – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym. | 7. upoważnienia |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

Punkt 6.4. otrzymuje nowe brzmienie:

W przypadku Odbiorców z grup taryfowych od WM-3 do WM-5, od LG-3A do LG-5C, od EM-WL-2 do EM-WL-4 i od GP-WL-2 do GP-WL-4 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T$$

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
- Q – ilość dostarczanego gazu [m³],
- S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- M – moc umowna [m³/h],
- T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.

Punkt 11.1. otrzymuje nowe brzmienie:

Za czynności lub usługi wykonywane przez Sprzedawcę na zlecenie Odbiorców przyłączonych do sieci Sprzedawcy ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności i usługi	Składowa opłaty zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu - dla grup WM-1, WM-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, EM-WL-1 i GP-WL-1 - dla pozostałych Odbiorców	100,00 zł 200,00 zł
2.	Sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla Odbiorców grup WM-1, WM-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, EM-WL-1 i GP-WL-1	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem w wysokości 78,00 zł
3.	Nałożenie plomb Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	50,00 zł
4.	Wymiana uszkodzonego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego.	Cena nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 78,00 zł związaną z demontażem i montażem

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Punkt 12.1. otrzymuje nowe brzmienie:

Ceny i stawki opłat za dostarczenie gazu

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat				
	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucyjną		
			stała		zmienna
[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]	
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup WM					
WM-1	1,2142	4,00	2,24		0,5592
WM-2	1,2110	5,00	11,22		0,5465
WM-3	1,2106	109,82		0,0587	0,3400
WM-4	1,1992	114,63		0,0651	0,3181
WM-5	1,1924	227,92		0,0661	0,2275
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup LG					
LG-1A	1,6423	4,00	2,00		0,3460
LG-1B	1,7070	4,00	2,00		0,3460
LG-1C	1,7923	4,00	2,00		0,3460
LG-2A	1,6126	5,00	10,00		0,3457
LG-2B	1,6773	5,00	10,00		0,3457
LG-2C	1,7626	5,00	10,00		0,3457
LG-3A	1,6034	109,82		0,0500	0,1683
LG-3B	1,6681	109,82		0,0500	0,1683
LG-3C	1,7534	109,82		0,0500	0,1683
LG-4A	1,6025	114,63		0,0515	0,1375
LG-4B	1,6672	114,63		0,0515	0,1375
LG-4C	1,7525	114,63		0,0515	0,1375
LG-5A	1,6018	227,92		0,0543	0,1090
LG-5B	1,6665	227,92		0,0543	0,1090
LG-5C	1,7518	227,92		0,0543	0,1090
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup EM-WL					
EM-WL-1	1,7768	5,36	3,77		0,2291
EM-WL-2	1,7768	103,57		0,0236	0,1258
EM-WL-3	1,7768	108,33		0,0228	0,1144
EM-WL-4	1,7768	225,56		0,0153	0,0895
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup GP-WL					
GP-WL-1	1,6556	7,96	6,79		0,3386
GP-WL-2	1,6556	83,33		0,0280	0,2422
GP-WL-3	1,6556	121,75		0,0372	0,2016
GP-WL-4	1,6556	235,23		0,0442	0,1300