



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-1(3)/2012/3491/VII/KS

Warszawa, dnia 10 stycznia 2012 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 znak: KRI/ZA/MZ/12/0013, które wpłynęło do Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 5 stycznia 2012 r.

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla paliw gazowych 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 i stawek opłat oraz terminu jej obowiązywania, decyzją z dnia 12 października 2011 r. znak: DTA-4212-46(7)/2011/3491/VII/KS – ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 63/2011 (451) z dnia 13 października 2011 r. – w zakresie jej rozszerzenia o nowe grupy taryfowe oraz decyzją z dnia 16 grudnia 2011 r. znak: DTA-4212-58(4)/2011/3491/VII/KS – ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 75/2011 (463) z dnia 17 grudnia 2011 r. – w zakresie jej nazwy, rozszerzenia o nowe rodzaje paliw i grupy taryfowe, a także w zakresie terminu jej obowiązywania.



Pismem znak: KRI/ZA/MZ/12/0013, które wpłynęło do Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 5 stycznia 2012 r., Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla paliw gazowych nr 7.

Uzasadnieniem wnioskowanej zmiany taryfy jest połączenie z dniem 2 stycznia 2012 r. przedsiębiorstwa KRI S.A. z przedsiębiorstwami energetycznymi Carbon Sp. z o. o. oraz Gaslinia Sp. z o. o. poprzez przeniesienie całego majątku ww. spółek przejmowanych na spółkę przejmującą, tj. KRI S.A.

Wyżej wspomniane przekształcenia skutkują koniecznością zmiany obecnie obowiązującej taryfy Przedsiębiorstwa. Przedsiębiorstwo rozszerza swoją dotychczasową taryfę o grupy odpowiadające grupom z dotychczasowych taryf przedsiębiorstw energetycznych, tj. Carbon Sp. z o. o. oraz Gaslinia Sp. z o. o., przy zachowaniu niezmiennych cen i stawek opłat.

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 przepisany 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).
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

DEFARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

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 Starega

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10 stycznia 2012 r.

nr DTA-4212-1131/2012/3431/VII/12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

KRI S.A.

Dyrektor
Departamentu Taryf


Tomasz Kowalak

ZMIANA TARYFY

dla paliw gazowych

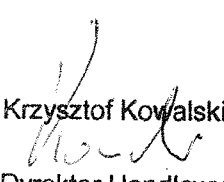
Nr 7

KRI S.A.

ul. Serdeczna 8, Wysogotowo k/Poznań
62-081 Przeźmierowo
tel. (061) 664 18 50, fax (061) 664 18 51
NIP 779-21-30-301 (4)


Marek Zierhoffer

Dyrektor ds. Dystrybucji
Członek Zarządu


Krzysztof Kowalski

Dyrektor Handlowy
Członek Zarządu

Wysogotowo, styczeń 2012 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, z dnia 6 lipca 2011r. nr DTA-4212-35(4)/2011/3491/VII/KS, z dnia 12 października 2011r. nr DTA-4212-46(7)/2011/3491/VII/KS oraz z dnia 16 grudnia 2011r. nr DTA-4212-58(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 ziemny wysokometanowy 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 ziemny wysokometanowy dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy w formie skroplonej poprzez stację regazyfikacji (teren miast i gmin: Czemiń, 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	$200 < d \leq 400$	$65 < b \leq 600$	
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 ziemny wysokometanowy dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy w formie skroplonej poprzez stację regazyfikacji (odbiorcy znajdujący się na terenie dotychczas obsługiwanym przez spółkę Energia Mazury Sp. z o.o.)

Grupa taryfowa	Moc godzinowa $b \text{ [m}^3/\text{h]}$
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 ziemny wysokometanowy dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy w formie skroplonej poprzez stację regazyfikacji (odbiorcy znajdujący się na terenie dotychczas obsługiwanym przez spółkę Gazpartner Sp. z o.o.)

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

PE-W – gaz ziemny wysokometanowy dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy gazociągami przesyłowymi OGP Gaz-System S.A. (odbiorcy znajdujący się na terenie dotychczas obsługiwanym przez spółkę Projekt Energia Sp. z o.o.)

Grupa taryfowa	Moc godzinowa $b \text{ [m}^3/\text{h]}$	Pobór roczny $a \text{ [m}^3/\text{rok]}$
PE-W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$
PE-W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$
PE-W-3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$
PE-W-4	$b \leq 10$	$a > 8000$
PE-W-5	$10 < b \leq 65$	
PE-W-6	$65 < b \leq 600$	
PE-W-7	$b > 600$	

URZĘDU RI200/Ka < 8000/ERG/ETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

KK-W – gaz ziemny wysokometanowy dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy gazociągami przesyłowymi OGP Gaz-System S.A. (odbiorcy znajdujący się na terenie dotychczas obsługiwanym przez spółkę K&K Sp. z o.o.)

Grupa taryfowa	Moc godzinowa $b \text{ [m}^3/\text{h]}$	Pobór roczny $a \text{ [m}^3/\text{rok]}$
KK-W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$
KK-W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$
KK-W-3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$
KK-W-4	$b \leq 10$	$a > 8000$
KK-W-5	$10 < b \leq 65$	
KK-W-6	$65 < b \leq 600$	

KK-WL – gaz ziemny wysokometanowy dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy w formie skroplonej poprzez stację regazyfikacji (odbiorcy znajdujący się na terenie dotychczas obsługiwanym przez spółkę K&K Sp. z o.o.)

Grupa taryfowa	Moc godzinowa $b \text{ [m}^3/\text{h]}$	Pobór roczny $a \text{ [m}^3/\text{rok]}$
KK-WL-1	$10 < b \leq 65$	
KK-WL-2	$b > 65$	

KK-Z – gaz ziemny zaazotowany GZ-41,5 dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy gazociągami dystrybucyjnymi (odbiorcy znajdujący się na terenie dotychczas obsługiwanym przez spółkę K&K Sp. z o.o.)

Grupa taryfowa	Moc godzinowa $b \text{ [m}^3/\text{h]}$	Pobór roczny $a \text{ [m}^3/\text{rok]}$
KK-Z-1	$b \leq 25$	$a \leq 400$
KK-Z-2	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1600$
KK-Z-3	$b \leq 25$	$1600 < a \leq 10650$
KK-Z-4	$b \leq 25$	$a > 10650$
KK-Z-5	$25 < b \leq 65$	
KK-Z-6	$65 < b \leq 800$	
KK-Z-7	$b > 800$	

LKK-WL – gaz ziemny wysokometanowy dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy w formie skroplonej poprzez stację regazyfikacji (odbiorcy znajdujący się na terenie dotychczas obsługiwanym przez spółkę Linia K&K Sp. z o.o.)

Grupa taryfowa	Moc godzinowa $b \text{ [m}^3/\text{h]}$	Pobór roczny $a \text{ [m}^3/\text{rok]}$
LKK-WL-1	$b \leq 10$	$a \leq 8000$
LKK-WL-2	$b \leq 10$	$a > 8000$
LKK-WL-3	$10 < b \leq 65$	
LKK-WL-4	$b > 65$	

Tomasz Kowalak

LKK-Z – gaz ziemny zaazotowany GZ-25 dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy gazociągami dystrybucyjnymi (odbiorcy znajdujący się na terenie dotychczas obsługiwanym przez spółkę Linia K&K Sp. z o.o.)

Grupa taryfowa	Moc godzinowa $b \text{ [m}^3/\text{h]}$	Pobór roczny $a \text{ [m}^3/\text{rok]}$
LKK-Z-1	$b \leq 25$	$a \leq 10650$
LKK-Z-2	$b \leq 25$	$a > 10650$
LKK-Z-3	$25 < b \leq 65$	
LKK-Z-4	$b > 65$	

CB-W – gaz ziemny wysokometanowy dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy gazociągami przesyłowymi OGP Gaz-System S.A. (odbiorcy znajdujący się na terenie dotychczas obsługiwanym przez spółkę Carbon Sp. z o.o.)

Grupa taryfowa	Moc godzinowa $b \text{ [m}^3/\text{h]}$	Pobór roczny $a \text{ [m}^3/\text{rok]}$
CB-W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$
CB-W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$
CB-W-3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$
CB-W-4	$b \leq 10$	$a > 8000$
CB-W-5	$10 < b \leq 65$	
CB-W-6	$65 < b \leq 600$	
CB-W-7	$b > 600$	

CB-WL – gaz ziemny wysokometanowy dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy w formie skroplonej poprzez stację regazyfikacji (odbiorcy znajdujący się na terenie dotychczas obsługiwanym przez spółkę Carbon Sp. z o.o.)

Grupa taryfowa	Moc godzinowa $b \text{ [m}^3/\text{h]}$	Pobór roczny $a \text{ [m}^3/\text{rok]}$
CB-WL-1	$b \leq 650$	
CB-WL-2	$b > 650$	

GL-W – gaz ziemny wysokometanowy dostarczany do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy gazociągami dystrybucyjnymi (odbiorcy znajdujący się na terenie dotychczas obsługiwanym przez spółkę Gaslinia Sp. z o.o.)

Grupa taryfowa	Moc godzinowa $b \text{ [m}^3/\text{h]}$	Pobór roczny $a \text{ [m}^3/\text{rok]}$
GL-W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$
GL-W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$
GL-W-3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$
GL-W-4	$b \leq 10$	$a > 8000$
GL-W-5	$10 < b \leq 65$	

Tomasz Kowalak

GL-W-6	$65 < b \leq 600$	
GL-W-7	$b > 600$	

Punkt 3.3. otrzymuje nowe brzmienie:

Roczna ilość pobieranego gazu, która dla danego roku kalendarzowego jest kryterium kwalifikacji do grup taryfowych WM-1 i WM-2 lub LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B i LG-2C lub PE-W-1, PE-W-2, PE-W-3 i PE-W-4 lub KK-W-1, KK-W-2, KK-W-3 i KK-W-4 lub KK-Z-1, KK-Z-2, KK-Z-3 i KK-Z-4 lub LKK-WL-1 i LKK-WL-2 lub LKK-Z-1 i LKK-Z-2 lub CB-W-1, CB-W-2, CB-W-3 i CB-W-4 lub GL-W-1, GL-W-2, GL-W-3 i GL-W-4 określana jest następująco:

- dla Odbiorców pobierających gaz przez cały rok poprzedzający dany rok kalendarzowy – ilość m³ gazu faktycznie pobrana w całym roku kalendarzowym,
- dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku poprzedzającego dany rok kalendarzowy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielone przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w roku kalendarzowym,
- dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie danego roku kalendarzowego – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór gazu z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.

Punkt 4.1. otrzymuje nowe brzmienie:

Ceny gazu ustalone w taryfie dotyczą gazu o cieple spalania w wysokości:

- 39,5 MJ/m³ dla gazu ziemnego wysokometanowego (grupy WM, LG, EM-WL, GP-WL, PE-W, KK-W, KK-WL, LKK-WL, CB-W, CB-WL, GL-W),
- 32,8 MJ/m³ dla gazu ziemnego zaazotowanego GZ-41,5 (grupa KK-Z),
- 18,72 MJ/m³ dla gazu ziemnego zaazotowanego GZ-25 (grupa LKK-Z).

Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 38 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4 lit. c).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Punkt 4.2. otrzymuje nowe brzmienie:

Z upoważnienia

Wartość ciepła spalania gazu dostarczanego do Odbiorców uważa się za dotrzymaną, jeżeli jego wartość jest nie mniejsza niż 38 MJ/m³ dla gazu ziemnego wysokometanowego.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF


Tomasz Kowalak

Punkt 4.3. otrzymuje nowe brzmienie:

Cena gazu o cieple 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, GP-WL-2 do GP-WL-4, PE-W-1 do PE-W-7, KK-W-1 do KK-W-6, KK-WL-1 do KK-WL-2, KK-Z-1 do KK-Z-7, LKK-WL-1 do LKK-WL-4, LKK-Z-1 do LKK-Z-4, CB-W-1 do CB-W-7, CB-WL-1 do CB-WL-2 i GL-W-1 do GL-W-7 podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

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

gdzie:

- X – współczynnik korygujący,
 H_{Ssr} – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3],
 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, GP-WL-1, od PE-W-1 do PE-W-4, od KK-W-1 do KK-W-4, od KK-Z-1 do KK-Z-4, od LKK-WL-1 do LKK-WL-2, od LKK-Z-1 do LKK-Z-2, od CB-W-1 do CB-W-4 i od GL-W-1 do GL-W-4 – 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, od GP-WL-2 do GP-WL-4, od PE-W-5 do PE-W-7, od KK-W-5 do KK-W-6, od KK-WL-1 do KK-WL-2, od KK-Z-5 do KK-Z-7, od LKK-WL-3 do LKK-WL-4, od LKK-Z-3 do LKK-Z-4, od CB-W-5 do CB-W-7, od CB-WL-1 do CB-WL-2 i od GL-W-5 do GL-W-7 – co miesiąc.

PREZES
URZĘDO REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

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, GP-WL-1, od PE-W-1 do PE-W-4, od KK-W-1 do KK-W-4, od KK-Z-1 do KK-Z-4, od LKK-WL-1 do LKK-WL-2, od LKK-Z-1 do LKK-Z-2, od CB-W-1 do CB-W-4 i GL-W-1 do GL-W-4 – 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, od GP-WL-2 do GP-WL-4, od PE-W-5 do PE-W-7, od KK-W-5 do KK-W-6, od KK-WL-1 do KK-WL-2, od KK-Z-5 do KK-Z-7, od LKK-WL-3 do LKK-WL-4, od LKK-Z-3 do LKK-Z-4, od CB-W-5 do CB-W-7, od CB-WL-1 do CB-WL-2 i od GL-W-5 do GL-W-7 – 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, GP-WL-1, od PE-W-1 do PE-W-4, od KK-W-1 do KK-W-4, od KK-Z-1 do KK-Z-4, od LKK-WL-1 do LKK-WL-2, od LKK-Z-1 do LKK-Z-2, od CB-W-1 do CB-W-4 i od GL-W-1 do GL-W-4 dokonuje się na podstawie:

- 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowaluk

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, od GP-WL-2 do GP-WL-4, od PE-W-5 do PE-W-7, od KK-W-5 do KK-W-6, od KK-WL-1 do KK-WL-2, od KK-Z-5 do KK-Z-7, od LKK-WL-3 do LKK-WL-4, od LKK-Z-3 do LKK-Z-4, od CB-W-5 do CB-W-7, od CB-WL-1 do CB-WL-2 i GL-W-5 do GL-W-7 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, GP-WL-1, od PE-W-1 do PE-W-4, od KK-W-1 do KK-W-4, od KK-Z-1 do KK-Z-4, od LKK-WL-1 do LKK-WL-2, od LKK-Z-1 do LKK-Z-2, od CB-W-1 do CB-W-4, od GL-W-1 do GL-W-4 100,00 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, GP-WL-1, od PE-W-1 do PE-W-4, od KK-W-1 do KK-W-4, od KK-Z-1 do KK-Z-4, od LKK-WL-1 do LKK-WL-2, od LKK-Z-1 do LKK-Z-2, od CB-W-1 do CB-W-4 i od GL-W-1 do GL-W-4 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/m³],

Q – ilość dostarczonego gazu [m³],

S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],

k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

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, od GP-WL-2 do GP-WL-4, od PE-W-5 do PE-W-7, od KK-W-5

Tomasz Kowalak

do KK-W-6, od KK-WL-1 do KK-WL-2, od KK-Z-5 do KK-Z-7, LKK-WL-3 do LKK-WL-3, od LKK-Z-3 do LKK-Z-4, od CB-W-5 do CB-W-7, od CB-WL-1 do CB-WL-2 i od GL-W-5 do GL-W-7 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, od PE-W-1 do PE-W-4, od KK-W-1 do KK-W-4, od KK-Z-1 do KK-Z-4, od LKK-WL-1 do LKK-WL-2, od LKK-Z-1 do LKK-Z-2, od CB-W-1 do CB-W-4, od GL-W-1 do GL-W-4 - 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, od PE-W-1 do PE-W-4, od KK-W-1 do KK-W-4, od KK-Z-1 do KK-Z-4, od LKK-WL-1 do LKK-WL-2, od LKK-Z-1 do LKK-Z-2, od CB-W-1 do CB-W-4, od GL-W-1 do GL-W-4	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 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Z upoważnienia
3.	Nałożenie plomb Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	50,00 zł DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

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
----	--	---

Punkt 12.1. otrzymuje nowe brzmienie:

Ceny i stawki opłat za dostarczenie gazu

Rodzaje cen i stawek opłat					
Grupa taryfowa	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

Tomasz Kowalak

GP-WL-3	1,6556	121,75		0,0372	0,2016
GP-WL-4	1,6556	235,23		0,0442	0,1300
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup PE-W					
PE-W-1	1,1825	3,20	2,34		0,7131
PE-W-2	1,1825	5,60	3,63		0,7019
PE-W-3	1,1825	7,00	16,25		0,5200
PE-W-4	1,1825	14,00	91,96		0,4893
PE-W-5	1,1825	102,00		0,0226	0,4116
PE-W-6	1,1825	196,00		0,0280	0,4023
PE-W-7	1,1825	250,00		0,0214	0,3643
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup KK-W					
KK-W-1	1,2017	4,00	3,77		0,4419
KK-W-2	1,2017	6,00	11,41		0,4297
KK-W-3	1,2017	7,00	25,96		0,4118
KK-W-4	1,2017	16,00	166,67		0,4088
KK-W-5	1,2017	100,00		0,0653	0,3913
KK-W-6	1,2017	127,25		0,0592	0,3784
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup KK-WL					
KK-WL-1	1,7363	105,28		0,0236	0,2210
KK-WL-2	1,7363	160,84		0,0217	0,1260
Dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego GZ-41,5 grup KK-Z					
KK-Z-1	0,8873	4,00	1,80		0,5507
KK-Z-2	0,8873	6,00	11,00		0,4872
KK-Z-3	0,8873	7,00	30,00		0,4850
KK-Z-4	0,8873	17,00	100,00		0,4597
KK-Z-5	0,8873	106,00		0,0320	0,3987
KK-Z-6	0,8873	115,00		0,0333	0,3398
KK-Z-7	0,8873	222,02		0,0477	0,3325
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup LKK-WL					
LKK-WL-1	1,5854	4,33	4,70		0,3024
LKK-WL-2	1,4937	12,00	40,00		0,2974
LKK-WL-3	1,4624	100,00		0,0274	0,2224
LKK-WL-4	1,4526	108,29		0,0209	0,2219
Dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego GZ-25 grup LKK-Z					
LKK-Z-1	0,5423	2,88	2,05		0,1443
LKK-Z-2	0,5418	16,67	25,00		0,1405
LKK-Z-3	0,5414	62,50		0,0046	0,1404
LKK-Z-4	0,5412	270,69		0,0048	0,1437
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup CB-W					
CB-W-1	1,4292	3,14	4,97		0,6997
CB-W-2	1,3906	4,98	11,82		0,5915

CB-W-3	1,3418	5,98	26,40		0,5101
CB-W-4	1,3461	17,85	154,42		0,5096
CB-W-5	1,2999	50,54		0,0572	0,5018
CB-W-6	1,2750	118,96		0,0469	0,5017
CB-W-7	1,2046	141,32		0,0466	0,4982
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup CB-WL					
CB-WL-1	1,7678	187,50		0,0161	0,0811
CB-WL-2	1,7331	187,50		0,0181	0,0742
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup GL-W					
GL-W-1	1,1535	4,59	3,28		0,5951
GL-W-2	1,1535	7,25	10,91		0,5591
GL-W-3	1,1535	7,84	30,58		0,4224
GL-W-4	1,1535	25,77	214,67		0,3899
GL-W-5	1,1535	129,48		0,0531	0,3540
GL-W-6	1,1535	160,32		0,0461	0,3533
GL-W-7	1,1535	476,14		0,0392	0,3485

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF


Tomasz Kowalik