



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DRG-4212-19(25)/2015/23213/1/PD

Warszawa, dnia 13 sierpnia 2015 r.

DECYZJA

Na podstawie art.155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm.) w związku z art. 30 ust.1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 26 czerwca 2015 r. znak: PE/000056/2015, uzupełnionym pismami z dnia: 6 lipca 2015 r. znak: PE/000058/2015, 10 lipca 2015 r. znak: PE/TP 27/2015, 15 lipca 2015 r. znak: PE/TP-32/2015, 22 lipca 2015 r. znak: PE/000060/2015, 28 lipca 2015 r. znak: PE/TP-44/2015, 4 sierpnia 2015 r. znak: PE/TP 54/2015, 5 sierpnia 2015 r. znak: PE/TP 62/2015, 11 sierpnia 2015 r. znak: PE/TP-64/2015, 12 sierpnia 2015 r. znak: PE/TP-68/2015, 13 sierpnia 2015 r. (bez znaku) i 13 sierpnia 2015 r. znak: PE/000067/2015 w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy

zatwierdzam

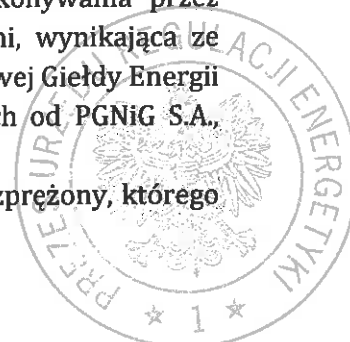
ustaloną przez Przedsiębiorstwo Zmianę Taryfy PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
w zakresie obrotu paliwami gazowymi Nr 1.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 17 grudnia 2014 r. znak: DRG-4212-48(17)/2014/23213/1/PD, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” Nr 115 (784) z dnia 17 grudnia 2014 r., zatwierdziłem, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, Taryfę PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o. w zakresie obrotu paliwami gazowymi Nr 1, na okres do dnia 31 grudnia 2015 r.

Pismem z dnia 26 czerwca 2015 r. znak: PE/000056/2015, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę obowiązującej taryfy, polegającą na obniżeniu cen gazu ziemnego wysokometanowego oraz zaazotowanego typu GZ-41,5. Uzasadnieniem wnioskowanej zmiany jest okoliczność, o której mowa w § 11 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami (Dz. U. z 2013 r. poz. 820), tj. nieprzewidziana istotna zmiana warunków wykonywania przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, wynikająca ze spadku kosztów zakupu gazu ziemnego wysokometanowego nabywanego na Towarowej Giełdzie Energii oraz kosztów zakupu tego gazu i gazu zaazotowanego w kontraktach bilateralnych od PGNiG S.A., w stosunku do kosztów przyjętych do kalkulacji zatwierdzonej taryfy.

Z taryfy skreślone zostały również postanowienia dotyczące gazu propan – butan rozprężony, którego sprzedaży od 15 maja 2015 r. Przedsiębiorstwo nie prowadzi.



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.

Uznając, iż w przedmiotowej sprawie zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji orzekam, 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, 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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki


Maciej Bando

Otrzymuje:

PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
ul. Kasprzaka 25C
01-224 Warszawa

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2015 r. poz. 783, z późn. zm.) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53 kol. 4 pkt 1)

Patrycja Dubińska

specjalista



Zmiana
Taryfy PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
w zakresie obrotu paliwami gazowymi
Nr 1

DYREKTOR
Biuro Regulacji i Taryf

Dariusz Włodarczyk

PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
Centrala Spółki
ul. M. Kasprzaka 25C, 01-224 Warszawa
NIP 527 270 60 82
KRS 0000488778, REGON 147003421

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 13 sierpnia 2015...

nr DRG-4212-19(25)/2015/23213/1|PD

Warszawa, 11 sierpnia 2015 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Małgorzata Bando

W Taryfie PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o. w zakresie obrotu paliwami gazowymi Nr 1, ustalonej przez PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o., stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa URE z dnia 17 grudnia 2014r. nr DRG 4212-48(17)/2014/23213//PD, opublikowanej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa Gazowe nr 115 (784) z dnia 17 grudnia 2014r., wprowadza się następujące zmiany:

1. W Rozdziale 2 Taryfy zatytułowanym „DEFINICJE” wprowadza się następujące zmiany:

a) punkt 2.2 otrzymuje następujące brzmienie:

„2.2. Doła umowna – okres od godziny 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, oraz Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru paliwa gazowego, dla których odpowiada ona dobie kalendarzowej.”

b) punkt 2.8 otrzymuje następujące brzmienie:

„2.8. Miesiąc umowny – okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następnego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, oraz dla Odbiorców niemających zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru paliwa gazowego, dla których odpowiada on miesiącowi kalendarzowemu.”

c) punkt 2.12 otrzymuje następujące brzmienie:

„2.12. Odczyt Kwalifikacyjny – Odczyt OSD dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, dokonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest ten odczyt dla Odbiorców z grup taryfowych, dla których przewiduje się jeden Odczyt OSD w Roku umownym.”

d) punkt 2.15.1 otrzymuje następujące brzmienie:

„2.15.1. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi Odczytami OSD, a w przypadku Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, okresowi pomiędzy terminami, w których zostały dokonane Odczyty Odbiorcy, przy czym nie wyklucza to uwzględniania przez Sprzedawcę Odczytów OSD w celu ustalania wysokości należności obciążających Odbiorców zakwalifikowanych do tych grup taryfowych.”

e) punkt 2.19 otrzymuje następujące brzmienie:

„2.19. Rok umowny – okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, dla których odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie Kwalifikacyjnym.”

2. W Rozdziale 3 Taryfy zatytułowanym „OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ” wprowadza się następujące zmiany:

a) punkt 3.3.1.2. otrzymuje następujące brzmienie:

„3.3.1.2. rodzaju paliwa gazowego – gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, gazu ziemnego zaazotowanego podgrup Ls oraz Lw,”

b) punkt 3.3.3.2. otrzymuje następujące brzmienie:

„3.3.3.2. Dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci OSD:

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

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
W-1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$	–	1	–
W-1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$	–	2	–
W-1.12T	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$	–	1	12
W-2.1	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$	–	1	–
W-2.2	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$	–	2	–
W-2.12T	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$	–	1	12
W-3.6	$b \leq 110$	$13\,350 < a \leq 88\,900$	–	6	–
W-3.9	$b \leq 110$	$13\,350 < a \leq 88\,900$	–	9	–
W-3.12T	$b \leq 110$	$13\,350 < a \leq 88\,900$	–	6	12
W-4	$b \leq 110$	$a > 88\,900$	–	12	–
W-5	$110 < b \leq 710$	–	–	–	–
W-6A	$710 < b \leq 6\,580$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-6B	$710 < b \leq 6\,580$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-6C	$710 < b \leq 6\,580$	–	$c > 0,9$	–	–
W-7A	$b > 6\,580$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-7B	$b > 6\,580$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-7C	$b > 6\,580$	–	$c > 0,9$	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
W-8A	$b > 0$	–	$c \leq 0,571$	–	–

W-8B	$b > 0$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–
W-8C	$b > 0$	–	$c > 0,9$	–

b. gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Z

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
Z-1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 200$	–	1	–
Z-1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 200$	–	2	–
Z-1.12T	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 200$	–	1	12
Z-2.1	$b \leq 110$	$3\ 200 < a \leq 12\ 800$	–	1	–
Z-2.2	$b \leq 110$	$3\ 200 < a \leq 12\ 800$	–	2	–
Z-2.12T	$b \leq 110$	$3\ 200 < a \leq 12\ 800$	–	1	12
Z-3.6	$b \leq 110$	$12\ 800 < a \leq 85\ 200$	–	6	–
Z-3.9	$b \leq 110$	$12\ 800 < a \leq 85\ 200$	–	9	–
Z-3.12T	$b \leq 110$	$12\ 800 < a \leq 85\ 200$	–	6	12
Z-4	$b \leq 110$	$a > 85\ 200$	–	12	–
Z-5	$110 < b \leq 520$	–	–	–	–
Z-6	$520 < b \leq 6\ 400$	–	–	–	–
Z-7A	$b > 6\ 400$	–	$c \leq 0,571$	–	–
Z-7B	$b > 6\ 400$	–	$c > 0,571$	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
Z-8	$b > 0$	–	–	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

c. gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) - grupy taryfowe o symbolu S

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
S-1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 650$	–	1	–
S-1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 650$	–	2	–
S-1.12T	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 650$	–	1	12
S-2.1	$b \leq 110$	$3\ 650 < a \leq 14\ 600$	–	1	–
S-2.2	$b \leq 110$	$3\ 650 < a \leq 14\ 600$	–	2	–
S-2.12T	$b \leq 110$	$3\ 650 < a \leq 14\ 600$	–	1	12
S-3.6	$b \leq 110$	$14\ 600 < a \leq 97\ 100$	–	6	–
S-3.9	$b \leq 110$	$14\ 600 < a \leq 97\ 100$	–	9	–
S-3.12T	$b \leq 110$	$14\ 600 < a \leq 97\ 100$	–	6	12
S-4	$b \leq 110$	$a > 97\ 100$	–	12	–
S-5	$110 < b \leq 590$	–	–	–	–
S-6	$590 < b \leq 7\ 290$	–	–	–	–
S-7A	$b > 7\ 290$	–	$c \leq 0,571$	–	–
S-7B	$b > 7\ 290$	–	$c > 0,571$	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
S-8	$b > 0$	–	–	–	–

c) punkt 3.3.5. otrzymuje następujące brzmienie:

„3.3.5. Z zastrzeżeniem pkt. 3.3.12, kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, oraz od S-1.1 do S-4 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej określonej następująco:

3.3.5.1. dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu OSD, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość paliwa gazowego ustalona zgodnie z punktem 3.3.11,

3.3.5.2. dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu OSD, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość paliwa gazowego ustalona zgodnie z punktem 3.3.11, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego,

3.3.5.3. dla Odbiorców innych niż określonych w pkt. 3.3.5.1 lub 3.3.5.2 lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru paliwa gazowego przez Odbiorcę – zadeklarowany przez Odbiorcę w jednostkach energii (kWh) roczny pobór paliwa gazowego wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego; do obliczenia wielkości tego poboru przyjmuje się dane dotyczące

średniej ważonej ciepła spalania, o których mowa w pkt. 4.2.3 Taryfy, obowiązujące na dzień dokonania kwalifikacji.

Ponadto kwalifikacja Odbiorców do powyższych grup taryfowych może następować na podstawie wybranej przez Odbiorcę częstotliwości rozliczeń [d].”

d) punkt 3.3.7. otrzymuje następujące brzmienie:

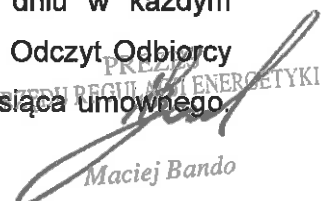
„3.3.7. Odbiorcy z grup taryfowych:

- W-1.1, W-1.2 lub W-1.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-1.1, W-1.2 lub W-1.12T,
- W-2.1, W-2.2 lub W-2.12T, mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-2.1, W-2.2 lub W-2.12T,
- W-3.6, W-3.9 lub W-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-3.6, W-3.9 lub W-3.12T,
- Z-1.1, Z-1.2 lub Z-1.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: Z-1.1, Z-1.2 lub Z-1.12T,
- Z-2.1, Z-2.2 lub Z-2.12T, mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: Z-2.1, Z-2.2 lub Z-2.12T,
- Z-3.6, Z-3.9 lub Z-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: Z-3.6, Z-3.9 lub Z-3.12T,
- S-1.1, S-1.2 lub S-1.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: S-1.1, S-1.2 lub S-1.12T,
- S-2.1, S-2.2 lub S-2.12T, mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: S-2.1, S-2.2 lub S-2.12T,
- S-3.6, S-3.9 lub S-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: S-3.6, S-3.9 lub S-3.12T.

Oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych jest uwzględniane na potrzeby kolejnych kwalifikacji do grup taryfowych, aż do złożenia przez Odbiorcę nowego oświadczenia z uwzględnieniem zasad zawartych w pozostałych punktach Taryfy, w szczególności w pkt. 3.3.8 – 3.3.10.

W przypadku wyboru grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, Odbiorca dokonuje Odczytu Odbiorcy w wybranym przez siebie dniu w każdym Miesiącu umownym i przekazuje Sprzedawcy taki Odczyt, przy czym Odczyt Odbiorcy winien być przekazany Sprzedawcy do ostatniego dnia każdego Miesiąca umownego.



PREZES
URZĘDZENIA REGULACJI ENERGII I ENERGETYKI

Maciej Bando

Odbiorca dokonuje Odczytu Odbiorcy jeden raz w każdym Miesiącu umownym, przy czym Odbiorca może dokonać dodatkowego Odczytu Odbiorcy w danym Miesiącu umownym w sytuacjach wskazanych w pkt 4.7.1, 4.7.2 lub 4.7.3 Taryfy. Na dzień, w którym następuje zmiana grupy taryfowej, zgodnie z niniejszym punktem, dokonywany jest Odczyt Odbiorcy.”

3. W Rozdziale 4 Taryfy zatytułowanym „OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ” wprowadza się następujące zmiany:

a) punkt 4.1 otrzymuje następujące brzmienie:

„4.1. Ceny paliw gazowych ustalone w Taryfie odpowiadają następującym parametrom jakościowym:

- a) zawartość siarkowodoru nie powinna przekraczać $7,0 \text{ mg/m}^3$,
- b) zawartość siarki całkowitej nie powinna przekraczać $40,0 \text{ mg/m}^3$,
- c) zawartość siarki merkaptanowej nie powinna przekraczać $16,0 \text{ mg/m}^3$,
- d) zawartość par rtęci nie powinna przekraczać $30,0 \text{ }\mu\text{g/m}^3$,
- e) temperatura punktu rosy wody przy ciśnieniu 5,5 MPa powinna wynosić:
 - od dnia 1 kwietnia do dnia 30 września nie więcej niż $+3,7 \text{ }^\circ\text{C}$,
 - od dnia 1 października do dnia 31 marca nie więcej niż $-5 \text{ }^\circ\text{C}$,
- f) intensywność zapachu gazu powinna być wyczuwalna w powietrzu po osiągnięciu stężenia:
 - $1,0 \text{ } \%$ (V/V) – dla gazu wysokometanowego grupy E;
 - $1,2 \text{ } \%$ (V/V) – dla gazu zaazotowanego podgrupy Lw;
 - $1,3 \text{ } \%$ (V/V) – dla gazu zaazotowanego podgrupy Ls.

W przypadkach wskazanych w pkt. 3.3.12., 4.2.6., 4.9. oraz 4.10. Taryfy, dla celów prowadzenia rozliczeń przyjmuje się następujące wartości ciepła spalania:

- a) gaz ziemny wysokometanowy (grupy E) – $39,5 \text{ MJ/m}^3$
- b) gaz ziemny zaazotowany (podgrupy Ls) – $28,8 \text{ MJ/m}^3$
- c) gaz ziemny zaazotowany (podgrupy Lw) – $32,8 \text{ MJ/m}^3$.

Powyższe parametry jakościowe określone są dla następujących warunków odniesienia:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

ciśnienie – 101,325 kPa, temperatura – 298,15 K (25 °C) – dla procesu spalania,

ciśnienie – 101,325 kPa, temperatura – 273,15 K (0 °C) – dla pomiaru objętości.

Powyższe parametry jakościowe dotyczące intensywności zapachu gazu nie dotyczą Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci przesyłowej.”

b) punkt 4.3.1. otrzymuje następujące brzmienie:

„4.3.1.dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, oraz od S-1.1 do S-4 – nie dłuższych niż 12 miesięcy,”

c) punkt 4.4.1. otrzymuje następujące brzmienie:

„4.4.1. co miesiąc dla Odbiorców z grup taryfowych od W-1.1 do W-3.9, od Z-1.1 do Z-3.9, od S-1.1 do S-3.9, z wyłączeniem grup taryfowych W-1.12T, W-2.12T, W-3.12T, Z-1.12T, Z-2.12T, Z-3.12T, S-1.12T, S-2.12T, S-3.12T,”

d) punkt 4.10 otrzymuje następujące brzmienie:

„4.10. Prognozy zużycia paliw gazowych dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-1.1 do W-3.9, od Z-1.1 do Z-3.9, od S-1.1 do S-3.9, z wyłączeniem grup taryfowych W-1.12T, W-2.12T, W-3.12T, Z-1.12T, Z-2.12T, Z-3.12T, S-1.12T, S-2.12T, S-3.12T, dokonuje się na podstawie:

4.10.1. zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie lub okresach zawierających się w przedziale od 365 dni (rok) do 1095 dni (3 lata) poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni poprzedzające dokonanie prognozy,

4.10.2. średniorocznego zużycia paliwa gazowego – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego) i ilości dób w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni poprzedzające dokonanie prognozy,

4.10.3. średniorocznego zużycia paliwa gazowego – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego paliwa, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego – dla innych Odbiorców niż określone w pkt. 4.10.1 lub 4.10.2 lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru paliwa gazowego przez Odbiorcę.

Prognozy zużycia paliw gazowych wyrażane są w kWh. Przy dokonywaniu prognoz z wykorzystaniem wielkości dotyczących zużycia wyrażonych przed dniem 1 sierpnia 2014 r. w m³, ich przeliczenie na wielkości wyrażone w kWh dokonywane jest w oparciu

o dane dotyczące wartości ciepła spalania wskazane w pkt. 4.1 Taryfy, właściwe dla rodzaju paliwa gazowego pobieranego przez Odbiorcę.”

e) punkt 4.17 otrzymuje następujące brzmienie:

„4.17. Rozliczanie Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, odbywa się na podstawie Odczytów Odbiorców, dokonanych w wybranych przez Odbiorcę terminach zgodnie z postanowieniami pkt. 3.3.7.”

f) punkt 4.18 otrzymuje następujące brzmienie:

„4.18. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 4.17 jest zobowiązany udostępnić gazomierz do Odczytu sprawdzającego, który może być przeprowadzony do dziesiątego (10) dnia od zakończenia każdego Miesiąca umownego. Odczyt sprawdzający może być dokonany także po tym terminie, jeżeli z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy, do Odczytu sprawdzającego w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym, nie doszło.”

4. Rozdział 7 Taryfy zatytułowany „WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH PALIWO GAZOWE NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ”, otrzymuje następujące brzmienie:

„7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH PALIWO GAZOWE NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

7.1. Ceny za paliwa gazowe i stawki opłat abonamentowych.

7.1.1. Ceny i stawki opłat stosowane do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe z Sieci przesyłowej OSP przedstawia poniższa tabela:

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

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do napędu silników spalinowych	przeznaczone do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
E-1A	10,900	13,878	11,262	660,00
E-1B	10,718	13,696	11,080	660,00
E-1C	10,536	13,514	10,898	660,00

- b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (grupy L odpowiednio podgrupy Ls)
– grupy taryfowe o symbolu Ls

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do napędu silników spalinowych	przeznaczone do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
Ls-1	10,806	13,969	11,190	660,00

- c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (grupy L odpowiednio podgrupy Lw)
– grupy taryfowe o symbolu Lw

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do napędu silników spalinowych	przeznaczone do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
Lw-1	10,900	14,024	11,280	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando
Maciej Bando

7.1.2. Ceny i stawki opłat stosowane do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej przedstawia poniższa tabela:

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

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do napędu silników spalinowych	przeznaczone do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie				
W-1.1	10,865	13,843	11,227	3,66
W-1.2	10,865	13,843	11,227	4,68
W-1.12T	10,865	13,843	11,227	6,38
W-2.1	10,865	13,843	11,227	5,99
W-2.2	10,865	13,843	11,227	6,97
W-2.12T	10,865	13,843	11,227	8,67
W-3.6	10,865	13,843	11,227	6,97
W-3.9	10,865	13,843	11,227	8,76
W-3.12T	10,865	13,843	11,227	9,86
W-4	10,865	13,843	11,227	17,60
W-5	11,155	14,133	11,517	121,00
W-6A	11,119	14,097	11,481	143,00
W-6B	10,864	13,842	11,226	143,00
W-6C	10,755	13,733	11,117	143,00
W-7A	10,973	13,951	11,335	297,00
W-7B	10,718	13,696	11,080	297,00
W-7C	10,536	13,514	10,898	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa				
W-8A	10,900	13,878	11,262	660,00
W-8B	10,718	13,696	11,080	660,00
W-8C	10,536	13,514	10,898	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Z.

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy [gr/kWh]	przeznaczone do napędu silników spalinalowych [gr/kWh]	przeznaczone do celów opalowych [gr/kWh]	
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie				
Z-1.1	10,749	13,912	11,133	3,66
Z-1.2	10,749	13,912	11,133	4,68
Z-1.12T	10,749	13,912	11,133	6,38
Z-2.1	10,749	13,912	11,133	5,99
Z-2.2	10,749	13,912	11,133	6,97
Z-2.12T	10,749	13,912	11,133	8,67
Z-3.6	10,749	13,912	11,133	6,97
Z-3.9	10,749	13,912	11,133	8,76
Z-3.12T	10,749	13,912	11,133	9,86
Z-4	10,749	13,912	11,133	17,60
Z-5	11,114	14,277	11,498	121,00
Z-6	11,037	14,200	11,421	143,00
Z-7A	10,922	14,085	11,306	297,00
Z-7B	10,718	13,881	11,102	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa				
Z-8	10,806	13,969	11,190	660,00

c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu S.

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy [gr/kWh]	przeznaczone do napędu silników spalinalowych [gr/kWh]	przeznaczone do celów opalowych [gr/kWh]	
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie				
S-1.1	10,865	13,989	11,245	3,66
S-1.2	10,865	13,989	11,245	4,68
S-1.12T	10,865	13,989	11,245	6,38
S-2.1	10,865	13,989	11,245	5,99
S-2.2	10,865	13,989	11,245	6,97
S-2.12T	10,865	13,989	11,245	8,67
S-3.6	10,865	13,989	11,245	6,97
S-3.9	10,865	13,989	11,245	8,76
S-3.12T	10,865	13,989	11,245	9,86
S-4	10,865	13,989	11,245	17,60
S-5	11,155	14,279	11,535	121,00
S-6	11,119	14,243	11,499	143,00
S-7A	10,973	14,097	11,353	297,00
S-7B	10,718	13,842	11,098	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa				
S-8	10,900	14,024	11,280	660,00

5. W Rozdziale 9 Taryfy zatytułowanym „SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI W ZAKRESIE SPRZEDAŻY PALIWA GAZOWEGO W PUNKCIE WIRTUALNYM”, punkt 9.16 otrzymuje następujące brzmienie:

„9.16. Ceny za paliwo gazowe i stawki opłat abonamentowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami odbierającymi paliwo gazowe w Punkcie wirtualnym przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do napędu silników spalinowych	przeznaczone do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	
EPW-1A	11,324	14,302	11,686	1100,00
EPW-2A	11,324	14,302	11,686	1100,00
EPW-3A	11,182	14,160	11,544	1100,00
EPW-4A	11,056	14,034	11,418	1100,00
EPW-5A	10,839	13,817	11,201	1100,00
EPW-6A	10,758	13,736	11,120	1100,00
EPW-1B	11,228	14,206	11,590	1100,00
EPW-2B	11,228	14,206	11,590	1100,00
EPW-3B	11,100	14,078	11,462	1100,00
EPW-4B	10,973	13,951	11,335	1100,00
EPW-5B	10,718	13,696	11,080	1100,00
EPW-6B	10,648	13,626	11,010	1100,00
EPW-1C	11,132	14,110	11,494	1100,00
EPW-2C	11,132	14,110	11,494	1100,00
EPW-3C	11,018	13,996	11,380	1100,00
EPW-4C	10,891	13,869	11,253	1100,00
EPW-5C	10,611	13,589	10,973	1100,00
EPW-6C	10,536	13,514	10,898	1100,00

»