



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DRG-4212-27(9)/2014/652/VI/KS

Warszawa, dnia 13 czerwca 2014 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.) oraz 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

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 8 kwietnia 2014 r. znak: HDP/RS/000016/2014, uzupełnionym pismem z dnia 28 maja 2014 r. znak: OOH/HDP/RS/000027/2014 oraz z dnia 12 czerwca 2014 r. znak: HDP/RS/000034/2014 w sprawie zmiany taryfy dla paliw gazowych i okresu jej obowiązywania

1. **zatwierdzam** dokonaną przez Przedsiębiorstwo **Zmianę Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 6/2014 PGNiG S.A.** stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. **zmieniam** okres obowiązywania **Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 6/2014**, wydłużając ten okres do dnia 31 grudnia 2014 r.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 17 grudnia 2013 r. znak: DRG-4212-15(18)/2013/652/VI/AG, sprostowaną postanowieniem z dnia 19 grudnia 2013 r. znak: DRG-4212-65(2)/2013/652/VI/AG, zatwierdziłem ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Taryfę w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 6/2014 PGNiG S.A.** na okres do dnia 31 lipca 2014 r.

Pismem z dnia 8 kwietnia 2014 r. znak: HDP/RS/000016/2014 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o dokonanie korekty **Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 6/2014** polegającej na wprowadzeniu nowych grup taryfowych oraz części B Taryfy umożliwiającej prowadzenie rozliczeń w jednostkach energii i wydłużeniu okresu obowiązywania taryfy do dnia 31 grudnia 2014 r.

Zmiana cen paliw gazowych dotyczy jednostek rozliczeniowych i wynika z obowiązku nałożonego przepisami § 46 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r., poz. 820) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, z którego wynika, iż z dniem 1 sierpnia 2014 r. rozliczenia za paliwo gazowe oparte będą o jednostki energii [kWh] w miejsce dotychczasowych jednostek objętości [m³]. Dostosowanie



cen gazu ustalonych w obowiązującej taryfie do ww. przepisu prawa, polega na ich przeliczeniu z m³ na kWh i nie wiąże się ze zmianą kosztów stanowiących podstawę ich kalkulacji.

Przedstawiając argumenty w zakresie zasadności wydłużenia okresu obowiązywania Taryfy Nr 6/2014 Przedsiębiorstwo wskazało na planowane w GK PGNiG S.A. przekształcenia w segmencie sprzedaży detalicznej i konieczność zachowania ciągłości i stabilności rozliczeń prowadzonych z odbiorcami, którzy obsługiwani będą przez nowopowstały podmiot.

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 uchynieniu 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, 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, 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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Decyzja nie podlega opłacie skarbowej – art. 1 ust. 1 pkt 1 oraz art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2012 r., poz. 1283, z późn. zm.) w związku z treścią zał. do tej ustawy – cz. I pkt 53 kol. 4 pkt 1

SPECJALISTA

K. Starega
Katarzyna Starega

Otrzymuje:

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
ul. Kasprzaka 25
01-224 Warszawa

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrała Spółki
ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
NIP 525 000 80 28
KRS 0000059492, REGON 012216734-00500

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 13 czerwca 2014 r.

nr DRE-4212-27(9)/2014/652/VI/KS



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Zmiana

Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych

Nr 6/2014

PGNiG SA

WICEPREZES ZARZĄDU

Jerzy Kurella

WICEPREZES ZARZĄDU

Jarosław Bauc

Warszawa, czerwiec 2014 r.

W Taryfie w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 6/2014 ustalonej przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRG-4212-15(18)/2013/652/VI/AG z dnia 17 grudnia 2013 r., zmienionej postanowieniem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRG-4212-65(2)/2013/652/VI/AG z dnia 19 grudnia 2013 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. Dotychczasowa treść Taryfy otrzymuje następujący tytuł:

**„TARYFA W ZAKRESIE DOSTARCZANIA PALIW GAZOWYCH NR 6/2014 PGNiG SA
CZĘŚĆ A
POSTANOWIENIA W ZAKRESIE PROWADZENIA ROZLICZEŃ W JEDNOSTKACH
OBJĘTOŚCI
(obowiązuje do dnia 31 lipca 2014 r.)”**

2. W Rozdziale 1 Części A Taryfy, zatytułowanym „POSTANOWIENIA OGÓLNE”, pkt 1.1 otrzymuje następujące brzmienie:

„1.1. Taryfa w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 6/2014 PGNiG SA, zwana dalej „Taryfą”, stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z tytułu dostarczania paliwa gazowego w zakresie, w jakim Sprzedawca nie jest zwolniony z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia przez Prezesa URE. Niniejszą Część A Taryfy stosuje się do dnia 31 lipca 2014 r., a po tym terminie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania określone w Części A Taryfy nie stanowią podstawy do prowadzenia rozliczeń. Taryfa zawiera:

- a) ceny paliw gazowych,
- b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- c) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- d) stawki opłat abonamentowych,

oraz odpowiednio ich rodzaje, wysokość i warunki stosowania.”

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

3. W Rozdziale 3 Części A Taryfy, zatytułowanym „OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ”:

a) pkt. 3.3.1.3. otrzymuje następujące brzmienie:

„3.3.1.3. Rocznej ilości umownej [a],”;

b) pkt. 3.3.3.1. otrzymuje następujące brzmienie:

„3.3.3.1. Dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A.:

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

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
E-1A	$b \leq 15\,000$	$a < 25\,000\,000$	$c \leq 0,571$
E-1A-25	$b \leq 15\,000$	$a \geq 25\,000\,000$	$c \leq 0,571$
E-1B	$b \leq 15\,000$	$a < 25\,000\,000$	$0,571 < c \leq 0,9$
E-1B-25	$b \leq 15\,000$	$a \geq 25\,000\,000$	$0,571 < c \leq 0,9$
E-1C	$b \leq 15\,000$	$a < 25\,000\,000$	$c > 0,9$
E-1C-25	$b \leq 15\,000$	$a \geq 25\,000\,000$	$c > 0,9$
E-2A	$b > 15\,000$	$a < 25\,000\,000$	$c \leq 0,571$
E-2A-25	$b > 15\,000$	$a \geq 25\,000\,000$	$c \leq 0,571$
E-2B	$b > 15\,000$	$a < 25\,000\,000$	$0,571 < c \leq 0,9$
E-2B-25	$b > 15\,000$	$a \geq 25\,000\,000$	$0,571 < c \leq 0,9$
E-2C	$b > 15\,000$	$a < 25\,000\,000$	$c > 0,9$
E-2C-25	$b > 15\,000$	$a \geq 25\,000\,000$	$c > 0,9$

b. gazu ziemnego zaazotowanego (grupy L odpowiednio – podgrup Ls i Lw) – grupy taryfowe o symbolu Ls i Lw

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Lw-1	$b \leq 5\,000$	$a < 25\,000\,000$	–
Lw-1-25	$b \leq 5\,000$	$a \geq 25\,000\,000$	–
Lw-2	$b > 5\,000$	$a < 25\,000\,000$	–
Lw-2-25	$b > 5\,000$	$a \geq 25\,000\,000$	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Ls-1	$b \leq 5\,000$	$a < 25\,000\,000$	–
Ls-1-25	$b \leq 5\,000$	$a \geq 25\,000\,000$	–
Ls-2	$b > 5\,000$	$a < 25\,000\,000$	–
Ls-2-25	$b > 5\,000$	$a \geq 25\,000\,000$	–

„,

c) pkt. 3.3.3.2. lit. a. otrzymuje następujące brzmienie:

„a. 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]	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 ≤ 10	a ≤ 300	–	1	–
W-1.2	b ≤ 10	a ≤ 300	–	2	–
W-1.12T	b ≤ 10	a ≤ 300	–	1	12
W-2.1	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–	1	–
W-2.2	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–	2	–
W-2.12T	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–	1	12
W-3.6	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–	6	–
W-3.9	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–	9	–
W-3.12T	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–	6	12
W-4	b ≤ 10	a > 8 000	–	12	–
W-5	10 < b ≤ 65	–	–	–	
W-6A	65 < b ≤ 600	–	c ≤ 0,571	–	
W-6B	65 < b ≤ 600	–	0,571 < c ≤ 0,9	–	
W-6C	65 < b ≤ 600	–	c > 0,9	–	
W-7A	b > 600	a < 25 000 000	c ≤ 0,571	–	
W-7A-25	b > 600	a ≥ 25 000 000	c ≤ 0,571	–	
W-7B	b > 600	a < 25 000 000	0,571 < c ≤ 0,9	–	
W-7B-25	b > 600	a ≥ 25 000 000	0,571 < c ≤ 0,9	–	
W-7C	b > 600	a < 25 000 000	c > 0,9	–	
W-7C-25	b > 600	a ≥ 25 000 000	c > 0,9	–	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa				
W-8A	$b > 0$	$a < 25\,000\,000$	$c \leq 0,571$	–
W-8A-25	$b > 0$	$a \geq 25\,000\,000$	$c \leq 0,571$	–
W-8B	$b > 0$	$a < 25\,000\,000$	$0,571 < c \leq 0,9$	–
W-8B-25	$b > 0$	$a \geq 25\,000\,000$	$0,571 < c \leq 0,9$	–
W-8C	$b > 0$	$a < 25\,000\,000$	$c > 0,9$	–
W-8C-25	$b > 0$	$a \geq 25\,000\,000$	$c > 0,9$	–

„
1

d) pkt. 3.3.3.2. lit. b. otrzymuje następujące brzmienie:

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

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m³/h)	Roczna ilość umowna [a] (m³/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 ≤ 25	a ≤ 400	—	1	—
Z-1.2	b ≤ 25	a ≤ 400	—	2	—
Z-1.12T	b ≤ 25	a ≤ 400	—	1	12
Z-2.1	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	—	1	—
Z-2.2	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	—	2	—
Z-2.12T	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	—	1	12
Z-3.6	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	—	6	—
Z-3.9	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	—	9	—
Z-3.12T	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	—	6	12
Z-4	b ≤ 25	a > 10 650	—	12	—
Z-5	25 < b ≤ 65	—	—	—	
Z-6	65 < b ≤ 800	—	—	—	
Z-7A	b > 800	a < 25 000 000	c ≤ 0,571	—	
Z-7A-25	b > 800	a ≥ 25 000 000	c ≤ 0,571	—	
Z-7B	b > 800	a < 25 000 000	c > 0,571	—	
Z-7B-25	b > 800	a ≥ 25 000 000	c > 0,571	—	
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
Z-8	b > 0	a < 25 000 000	—	—	
Z-8-25	b > 0	a ≥ 25 000 000	—	—	

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

e) pkt. 3.3.3.2. lit. c. otrzymuje następujące brzmienie:

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

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /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 ≤ 25	a ≤ 400	–	1	–
S–1.2	b ≤ 25	a ≤ 400	–	2	–
S–1.12T	b ≤ 25	a ≤ 400	–	1	12
S–2.1	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	–	1	–
S–2.2	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	–	2	–
S–2.12T	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	–	1	12
S–3.6	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	–	6	–
S–3.9	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	–	9	–
S–3.12T	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	–	6	12
S–4	b ≤ 25	a > 10 650	–	12	–
S–5	25 < b ≤ 65	–	–	–	
S–6	65 < b ≤ 800	–	–	–	
S–7A	b > 800	a < 25 000 000	c ≤ 0,571	–	
S–7A-25	b > 800	a ≥ 25 000 000	c ≤ 0,571	–	
S–7B	b > 800	a < 25 000 000	c > 0,571	–	
S–7B-25	b > 800	a ≥ 25 000 000	c > 0,571	–	
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
S–8	b > 0	a < 25 000 000	–	–	
S–8-25	b > 0	a ≥ 25 000 000	–	–	

„,

f) pkt. 3.3.11. otrzymuje następujące brzmienie:

„3.3.11. Dla Odbiorców, o których mowa w pkt. 3.3.5., Roczna ilość umowną na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się jako iloczyn 365 dni oraz średniodobowego zużycia, wyliczonego w oparciu o:

- Odczyt Kwalifikacyjny oraz
- Odczyt OSD dokonany na 12 miesięcy przed Odczytem Kwalifikacyjnym albo, w braku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

12 miesięcy przed Odczytem Kwalifikacyjnym, jednak nie później niż 10 dni od poprzedniego Odczytu Kwalifikacyjnego.”

g) pkt. 3.4. otrzymuje następujące brzmienie:

„3.4. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-5 do W-8C-25, od Z-5 do Z-8-25, od S-5 do S-8-25, od E-1A do E-2C-25, od Ls-1 do Ls-2-25, od Lw-1 do Lw-2-25 następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych, z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji, na podstawie wskaźnika nierównomierności poboru [c] ustalanego zgodnie z pkt. 3.6, a dla grup taryfowych od W-7A do W-8C-25, od Z-7A do Z-8-25, od S-7A do S-8-25, od Ls-1 do Ls-2-25, od Lw-1 do Lw-2-25, od E-1A do E-2C-25 – także na podstawie Rocznej ilości umownej [a] określonej w Umowie, przy czym w przypadku pierwszej kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych od W-7A do W-8C-25, od Z-7A do Z-8-25, od S-7A do S-8-25, od Ls-1 do Ls-2-25, od Lw-1 do Lw-2-25, od E-1A do E-2C-25 dokonywanej w roku 2014, kwalifikacja do tych grup następuje na podstawie faktycznej wielkości zużycia paliwa gazowego w całym roku 2013.

Z dniem wprowadzenia do stosowania zmiany Taryfy, Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych S-7 oraz Z-7 zostają zakwalifikowani do grup taryfowych odpowiednio S-7A lub S-7A-25 (w przypadku grupy taryfowej S-7), albo Z-7A lub Z-7A-25 (w przypadku grupy taryfowej Z-7). Odbiorca w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia wprowadzenia do stosowania zmienionej Taryfy może złożyć Sprzedawcy deklarację o wyborze innej grupy taryfowej, z uwzględnieniem zasad określonych w punkcie 3.6. Taryfy.”

Odbiorcy składają zamówienia Mocy umownych na następujących zasadach:

- w przypadku grup taryfowych od W-5 do W-8C-25, od Z-5 do Z-8-25, od S-5 do S-8-25 – zamówienie Mocy umownej na kolejny Rok umowny, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne, należy złożyć nie później niż czternaście (14) dni przed terminem na zamówienie Mocy umownej ustalonym w IRIESD;
- w przypadku grup taryfowych od E-1A do E-2C-25, od Ls-1 do Ls-2-25, od Lw-1 do Lw-2-25 – zamówienie Mocy umownej na kolejny Rok umowny, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne, należy złożyć nie później niż dziesięć (10) dni przed terminem na zamówienie Mocy umownej ustalonym w IRIESP.”

h) pkt. 3.5. otrzymuje następujące brzmienie:

„3.5. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody właściwego Operatora. Zasady stosowane przez Operatora mogą przewidywać minimalny okres, przez który musi obowiązywać zmieniona Moc

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

umowna. W takiej sytuacji zasady stosowane przez Operatora stosuje się odpowiednio do Mocy umownej zamawianej przez Odbiorcę.”

4. W Rozdziale 4 Części A Taryfy, zatytułowanym „OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ”:

a) pkt. 4.3. otrzymuje następujące brzmienie:

„4.3. W przypadku paliwa gazowego o cieple spalania innym niż określone w pkt. 4.1 dostarczonego Odbiorcom grup taryfowych od W-5 do W-8C-25, od Z-5 do Z-8-25, od S-5 do S-8-25, od E-1A do E-2C-25, od Ls-1 do Ls-2-25 oraz od Lw-1 do Lw-2-25 cena podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{S\ sr}}{H_{S\ n}}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
- $H_{s\ sr}$ - ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m³],
- $H_{s\ n}$ - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt 4.1).”

b) pkt. 4.6.2. otrzymuje następujące brzmienie:

„4.6.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-8C-25, od Z-5 do Z-8-25, od S-5 do S-8-25, od E-1A do E-2C-25, od Ls-1 do Ls-2-25 oraz od Lw-1 do Lw-2-25 – co miesiąc.”

c) pkt. 4.7.2. otrzymuje następujące brzmienie:

„4.7.2. co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców z grup taryfowych od W-5 do W-8C-25, od Z-5 do Z-8-25, od S-5 do S-8-25, od E-1A do E-2C-25, od Ls-1 do Ls-2-25 oraz od Lw-1 do Lw-2-25.”

d) pkt. 4.12. otrzymuje następujące brzmienie:

„4.12. Prognozy zużycia paliw gazowych dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-5 do W-8C-25, od Z-5 do Z-8-25, od S-5 do S-8-25, od E-1A do E-2C-25, od Ls-1 do Ls-2-25 oraz od Lw-1 do Lw-2-25 dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego, zgodnie

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.”

5. W Rozdziale 6 Części A Taryfy, zatytułowanym „BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW”:

a) pkt. 6.1. otrzymuje następujące brzmienie:

„6.1. Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b) Taryfy, oraz za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcom na ich wnioski przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy Operatora, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.”;

b) dodaje się pkt. 6.2. o następującym brzmieniu:

„6.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:

6.2.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o Taryfie, w wysokości 73,00 złotych;

6.2.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 14,60 złotych za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.”

c) dodaje się pkt. 6.3. o następującym brzmieniu:

„6.3. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty, o której mowa w pkt. 6.2., jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem do Sprzedawcy. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.”

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

6. W Rozdziale 7 Części A Taryfy, zatytułowanym „WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH PALIWO GAZOWE NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ”:

a) tabela w pkt. 7.1.1. lit. a. otrzymuje następujące brzmienie:

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/m ³]	[gr/m ³]	[gr/m ³]	[zł/m-c]
E-1A	128,98	163,20	132,95	660,00
E-1A-25	128,98	163,20	132,95	660,00
E-1B	127,18	161,40	131,15	660,00
E-1B-25	127,18	161,40	131,15	660,00
E-1C	126,56	160,78	130,53	660,00
E-1C-25	126,56	160,78	130,53	660,00
E-2A	128,86	163,08	132,83	660,00
E-2A-25	128,86	163,08	132,83	660,00
E-2B	127,07	161,29	131,04	660,00
E-2B-25	127,07	161,29	131,04	660,00
E-2C	126,48	160,70	130,45	660,00
E-2C-25	126,48	160,70	130,45	660,00

„,

b) tabela w pkt. 7.1.1. lit. b. otrzymuje następujące brzmienie:

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/m ³]	[gr/m ³]	[gr/m ³]	[zł/m-c]
Ls-1	86,55	113,05	89,62	660,00
Ls-1-25	86,55	113,05	89,62	660,00
Ls-2	86,47	112,97	89,54	660,00
Ls-2-25	86,47	112,97	89,54	660,00

„,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Mando

c) tabela w pkt. 7.1.1. lit. c. otrzymuje następujące brzmienie:

„

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/m ³]	[gr/m ³]	[gr/m ³]	
Lw-1	101,52	131,33	104,98	660,00
Lw-1-25	101,52	131,33	104,98	660,00
Lw-2	101,43	131,24	104,89	660,00
Lw-2-25	101,43	131,24	104,89	660,00

”.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

d) tabela w pkt. 7.1.2. lit. a. otrzymuje następujące brzmienie:

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 opalowych	
	[gr/m ³]	[gr/m ³]	[gr/m ³]	[zł/m-c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie				
W-1.1	131,09	165,31	135,06	3,66
W-1.2	131,09	165,31	135,06	4,68
W-1.12T	131,09	165,31	135,06	6,38
W-2.1	130,26	164,48	134,23	5,99
W-2.2	130,26	164,48	134,23	6,97
W-2.12T	130,26	164,48	134,23	8,67
W-3.6	130,26	164,48	134,23	6,97
W-3.9	130,26	164,48	134,23	8,76
W-3.12T	130,26	164,48	134,23	9,86
W-4	130,26	164,48	134,23	17,60
W-5	135,17	169,39	139,14	121,00
W-6A	133,08	167,30	137,05	143,00
W-6B	129,72	163,94	133,69	143,00
W-6C	127,15	161,37	131,12	143,00
W-7A	130,09	164,31	134,06	297,00
W-7A-25	130,09	164,31	134,06	297,00
W-7B	127,96	162,18	131,93	297,00
W-7B-25	127,96	162,18	131,93	297,00
W-7C	126,96	161,18	130,93	297,00
W-7C-25	126,96	161,18	130,93	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa				
W-8A	129,68	163,90	133,65	660,00
W-8A-25	129,68	163,90	133,65	660,00
W-8B	127,57	161,79	131,54	660,00
W-8B-25	127,57	161,79	131,54	660,00
W-8C	126,72	160,94	130,69	660,00
W-8C-25	126,72	160,94	130,69	660,00

„
1

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

e) tabela w pkt. 7.1.2. lit. b. otrzymuje następujące brzmienie:

„

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/m ³]	[gr/m ³]	[gr/m ³]	
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie				
Z-1.1	87,97	114,47	91,04	3,66
Z-1.2	87,97	114,47	91,04	4,68
Z-1.12T	87,97	114,47	91,04	6,38
Z-2.1	87,42	113,92	90,49	5,99
Z-2.2	87,42	113,92	90,49	6,97
Z-2.12T	87,42	113,92	90,49	8,67
Z-3.6	87,42	113,92	90,49	6,97
Z-3.9	87,42	113,92	90,49	8,76
Z-3.12T	87,42	113,92	90,49	9,86
Z-4	87,42	113,92	90,49	17,60
Z-5	90,71	117,21	93,78	121,00
Z-6	89,30	115,80	92,37	143,00
Z-7A	87,29	113,79	90,36	297,00
Z-7A-25	87,29	113,79	90,36	297,00
Z-7B	85,86	112,36	88,93	297,00
Z-7B-25	85,86	112,36	88,93	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa				
Z-8	87,02	113,52	90,09	660,00
Z-8-25	87,02	113,52	90,09	660,00

”.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

f) tabela w pkt. 7.1.2. lit. c. otrzymuje następujące brzmienie:

„

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/m ³]	[gr/m ³]	[gr/m ³]	
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie				
S-1.1	103,20	133,01	106,66	3,66
S-1.2	103,20	133,01	106,66	4,68
S-1.12T	103,20	133,01	106,66	6,38
S-2.1	102,54	132,35	106,00	5,99
S-2.2	102,54	132,35	106,00	6,97
S-2.12T	102,54	132,35	106,00	8,67
S-3.6	102,54	132,35	106,00	6,97
S-3.9	102,54	132,35	106,00	8,76
S-3.12T	102,54	132,35	106,00	9,86
S-4	102,54	132,35	106,00	17,60
S-5	106,39	136,20	109,85	121,00
S-6	104,75	134,56	108,21	143,00
S-7A	102,40	132,21	105,86	297,00
S-7A-25	102,40	132,21	105,86	297,00
S-7B	100,72	130,53	104,18	297,00
S-7B-25	100,72	130,53	104,18	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa				
S-8	102,08	131,89	105,54	660,00
S-8-25	102,08	131,89	105,54	660,00

”

7. W Rozdziale 9 Części A Taryfy, zatytułowanym „SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI W ZAKRESIE SPRZEDAŻY PALIWA GAZOWEGO W PUNKCIE WIRTUALNYM”:

a) pkt. 9.3.1. otrzymuje następujące brzmienie:

„9.3.1 Moc umowna w Punkcie wirtualnym – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w ciągu godziny w Punkcie wirtualnym, określona na dany Okres umowny w umowie sprzedaży.”;

b) pkt. 9.3.4. otrzymuje następujące brzmienie:

„9.3.4. Okres umowny – Rok umowny, a w przypadku umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni – okres na jaki została zawarta umowa.”;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

c) po pkt. 9.3.4. dodaje się pkt. 9.3.5. o następującym brzmieniu:

„9.3.5. Punkt wirtualny – punkt w systemie przesyłowym gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje sprzedaż paliwa gazowego. Punkt wirtualny uznaje się za miejsce wydania paliwa gazowego przez Sprzedawcę i jego odbioru przez Odbiorcę.”;

d) pkt. 9.5. otrzymuje następujące brzmienie:

„9.5. Podział na grupy taryfowe Odbiorców odbierających paliwo gazowe w Punkcie wirtualnym dokonywany jest według następujących kryteriów:

9.5.1. Rocznej ilości umownej [a] – ustalonej na podstawie deklaracji Odbiorcy; w przypadku umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni, kryterium kwalifikacji stanowi ilość deklarowana przez Odbiorcę na cały Okres umowny;

9.5.2. nierównomierności poboru paliwa gazowego [c] – określonej wskaźnikiem wyznaczonym zgodnie z pkt. 9.9.”;

e) pkt. 9.6. otrzymuje następujące brzmienie:

„9.6. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców odbierających paliwo gazowe w Punkcie wirtualnym, określone w pkt. 9.5., ustala się następujące grupy taryfowe:

Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Roczna ilość umowna [a] (m ³)					
	$a \leq 1\,000$	$1\,000 < a \leq 10\,000$	$10\,000 < a \leq 100\,000$	$100\,000 < a \leq 1\,000\,000$	$1\,000\,000 < a \leq 10\,000\,000$	$a > 10\,000\,000$
$c \leq 0,571$	E _{PW} -1A	E _{PW} -2A	E _{PW} -3A	E _{PW} -4A	E _{PW} -5A	E _{PW} -6A
$0,571 < c \leq 0,9$	E _{PW} -1B	E _{PW} -2B	E _{PW} -3B	E _{PW} -4B	E _{PW} -5B	E _{PW} -6B
$c > 0,9$	E _{PW} -1C	E _{PW} -2C	E _{PW} -3C	E _{PW} -4C	E _{PW} -5C	E _{PW} -6C

”.

f) pkt. 9.7. otrzymuje następujące brzmienie:

„9.7. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych następuje na Okres umowny na podstawie Mocy umownej w Punkcie wirtualnym określonej na dany Okres umowny w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne, wskaźnika nierównomierności poboru [c], oraz rocznej ilości paliwa gazowego zadeklarowanej przez Odbiorcę w umowie sprzedaży. Zakup przez Odbiorcę w trakcie Okresu umownego Paliwa gazowego w ilości przekraczającej zadeklarowaną wartość Rocznej ilości umownej [a], na podstawie której nastąpiła kwalifikacja

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Odbiorcy do grupy taryfowej, nie stanowi podstawy do zmiany przez Odbiorcę grupy taryfowej, do której został zakwalifikowany zgodnie z pkt. 9.5 Taryfy.”;

g) pkt. 9.8. otrzymuje następujące brzmienie:

„9.8. Odbiorca może ubiegać się o zwiększenie Mocy umownej w Punkcie wirtualnym w trakcie Okresu umownego. Określona w umowie sprzedaży Moc umowna w Punkcie wirtualnym nie podlega zmniejszeniu w trakcie Okresu umownego.”;

h) pkt. 9.9. otrzymuje następujące brzmienie:

„9.9. Wskaźnik nierównomierności poboru [c], o którym mowa w pkt. 9.5, będący parametrem Charakterystyki poboru paliwa gazowego, określany jest na podstawie zadeklarowanej przez Odbiorcę w umowie sprzedaży ilości paliwa gazowego, planowanej do odbioru w całym Okresie umownym i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym, i obliczany jest jako iloraz ilości m³ paliwa gazowego zadeklarowanego w umowie sprzedaży dla danego Okresu umownego do iloczynu Mocy umownej w Punkcie wirtualnym zamówionej w Okresie umownym i ilości godzin w Okresie umownym.”;

i) pkt. 9.10. otrzymuje następujące brzmienie:

„9.10. Sprzedawca po zakończeniu każdego Okresu umownego ustala, na podstawie faktycznej realizacji umowy sprzedaży przez Odbiorcę, faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru dla Odbiorcy za ten Okres umowny. Faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru ustalany jest na podstawie ilości paliwa gazowego dostarczonego Odbiorcy w danym Okresie umownym i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym, i obliczany jest jako iloraz ilości m³ paliwa gazowego dostarczonego Odbiorcy w danym Okresie umownym do iloczynu Mocy umownej w Punkcie wirtualnym zamówionej w Okresie umownym i ilości godzin w Okresie umownym. Jeżeli faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru za Okres umowny jest niższy niż wskaźnik nierównomierności poboru stanowiący podstawę kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej, co uzasadniałoby kwalifikację Odbiorcy do innej grupy taryfowej niż grupa do której Odbiorca został zakwalifikowany, Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatą stanowiącą różnicę pomiędzy opłatą za paliwo gazowe pobrane w całym Roku umownym ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca zostałby zakwalifikowany na podstawie faktycznej ilości odebranego przez Odbiorcę paliwa gazowego w Roku umownym, oraz opłatą za paliwo gazowe pobrane w całym Roku umownym ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca był zakwalifikowany. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie cen obowiązujących w danym Okresie rozliczeniowym Okresu umownego.”;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

j) pkt. 9.12. otrzymuje następujące brzmienie:

„9.12. Przyjmuje się, że ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez Sprzedawcę do Punktu wirtualnego odpowiada parametrom określonym w pkt. 4.1 Taryfy, o ile umowa sprzedaży nie stanowi inaczej. Sprzedawca nie odpowiada za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego, odebranego przez Odbiorcę z Sieci.”;

k) pkt. 9.17. otrzymuje następujące brzmienie:

„9.17. 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/m ³]	[gr/m ³]	[gr/m ³]	[zł/m-c]
EPW-1A	131,06	165,28	135,03	1100,00
EPW-2A	130,73	164,95	134,70	1100,00
EPW-3A	130,44	164,66	134,41	1100,00
EPW-4A	130,17	164,39	134,14	1100,00
EPW-5A	129,93	164,15	133,90	1100,00
EPW-6A	129,77	163,99	133,74	1100,00
EPW-1B	129,23	163,45	133,20	1100,00
EPW-2B	129,08	163,30	133,05	1100,00
EPW-3B	128,95	163,17	132,92	1100,00
EPW-4B	128,32	162,54	132,29	1100,00
EPW-5B	127,18	161,40	131,15	1100,00
EPW-6B	127,07	161,29	131,04	1100,00
EPW-1C	128,01	162,23	131,98	1100,00
EPW-2C	127,99	162,21	131,96	1100,00
EPW-3C	127,97	162,19	131,94	1100,00
EPW-4C	126,73	160,95	130,70	1100,00
EPW-5C	126,56	160,78	130,53	1100,00
EPW-6C	126,48	160,70	130,45	1100,00

”.

,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marcin Bando

l) pkt. 9.18. otrzymuje następujące brzmienie:

„9.18. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:

9.18.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o Taryfie, w wysokości 73,00 złotych;

9.18.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 14,60 złotych za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.”

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

8. Po dotychczasowej treści Taryfy dodaje się nową część o następującej treści:

”

TARYFA W ZAKRESIE DOSTARCZANIA PALIW GAZOWYCH

NR 6/2014 PGNiG SA

CZĘŚĆ B

**POSTANOWIENIA W ZAKRESIE PROWADZENIA ROZLICZEŃ
W JEDNOSTKACH ENERGII**

(obowiązuje od dnia 1 sierpnia 2014 r.)

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE	6
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	10
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ	24
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ.....	32
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	34
7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH PALIWO GAZOWE NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	34
8. DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH.....	40
9. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI W ZAKRESIE SPRZEDAŻY PALIWA GAZOWEGO W PUNKCIE WIRTUALNYM.....	40

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 6/2014 PGNiG SA, zwana dalej „Taryfą”, stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z tytułu dostarczania paliwa gazowego w zakresie, w jakim Sprzedawca nie jest zwolniony z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia przez Prezesa URE. Niniejszą Część B Taryfy stosuje się od dnia 1 sierpnia 2014 r., a przed tym terminem ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania określone w Części B Taryfy nie stanowią podstawy do prowadzenia rozliczeń. Taryfa zawiera:

- a) ceny paliw gazowych,
- b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- c) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- d) stawki opłat abonamentowych,

oraz odpowiednio ich rodzaje, wysokość i warunki stosowania.

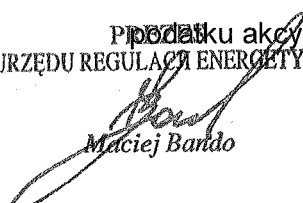
1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, tekst jedn. z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891, z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r., poz. 820),
- d) 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. z 2012 r., poz. 1190, tekst jedn. z późn. zm.),
- e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. Nr 178, poz. 1252),
- f) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2011 r., Nr 108, poz. 626, tekst jedn. z późn. zm.).

1.3. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego. Odbiorca uiszcza ceny w wysokości uwzględniającej stawki

Podatku akcyzowego, ustalone w pkt. 7.1.1, 7.1.2 lub 9.17 Taryfy.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Bardo

1.3.1. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży paliw gazowych, podatek ten uwzględniany będzie, z wyłączeniem zwolnień ustawowych, w cenie paliwa gazowego przeznaczonego do:

- a) napędu silników spalinowych objętego pozycją CN 2711 (w stanie gazowym), o którym mowa w art. 89 ust. 1 pkt. 12 lit. a) tiret drugi ustawy wymienionej w pkt. 1.2. lit. f) Taryfy,
- b) celów opałowych objętego pozycją CN 2711, o którym mowa w art. 89 ust. 1 pkt. 13 ustawy wymienionej w pkt. 1.2. lit. f) Taryfy.

Szczegółowy zakres zwolnień czynności podlegających opodatkowaniu, których przedmiotem są wyroby gazowe, oraz warunków ich uzyskania określony został w art. 31b ustawy wymienionej w pkt. 1.2. lit. f) Taryfy.

1.4. W przypadku zawarcia między Odbiorcą i Sprzedawcą Umowy przewidującej szczególne warunki dostarczania paliwa gazowego dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w Taryfie, z uwzględnieniem zasad ustalonych przez Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

1.5. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1 m³/h.

1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów. W przypadku uzyskania przez Sprzedawcę zwolnienia z obowiązku przedkładania Prezesowi URE taryf do zatwierdzenia w zakresie hurtowego obrotu paliwami gazowymi, rozliczenia na podstawie Taryfy z Odbiorcami nabywającymi paliwo gazowe jednocześnie w celu dalszej odsprzedaży oraz w innych celach, w tym w celu zużycia na potrzeby własne, prowadzone są z uwzględnieniem oświadczeń składanych przez tych Odbiorców, o których mowa w pkt. 4.23 – 4.26.

1.7. Ilekoć w Taryfie jest mowa o przekazaniu Sprzedawcy odczytu lub innej informacji w określonym terminie, wówczas rozumie się pod tym pojęciem dostarczenie odczytu lub innej informacji Sprzedawcy tak aby Sprzedawca mógł się z nią zapoznać w tym terminie.

1.8. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również taryfy OSD lub OSP, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony.

1.9. Ustalone w Taryfie ceny paliw gazowych mają charakter cen maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny za paliwo gazowe niższe niż

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

ustalone w pkt. 7.1.1, 7.1.2, lub 9.17 Taryfy, równoprawnie traktując Odbiorców w grupach taryfowych.

- 1.10. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy, ilości paliw gazowych wyrażane są w jednostkach energii (kWh) zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. c) Taryfy, na zasadach wskazanych w pkt. 4.2 Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego, należy przez to rozumieć ilość energii w paliwie gazowym wyrażoną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

2. DEFINICJE

- 2.1. Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość energii zawartej w odbieranym paliwie gazowym [a] i nierównomierność jego odbioru w czasie [c], Moc umowną [b] oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.2. Doba 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, od B-1.1 do B-3.12T, od R-1.1 do R-3.12T, oraz Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru paliwa gazowego dla których odpowiada ona dobie kalendarzowej.
- 2.3. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora systemu dystrybucyjnego.
- 2.4. IRiESP – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez Operatora systemu przesyłowego.
- 2.5. Kilowatogodzina (kWh) – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń, obowiązująca od dnia 1 sierpnia 2014 r.
- 2.6. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3) – ilość suchego gazu zawarta w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K ($0^\circ C$), stanowiąca podstawę do ustalenia zużycia paliwa gazowego wyrażonego w jednostkach energii (kWh).
- 2.7. Miejsce odbioru paliwa gazowego – określony w Umowie punkt w Sieci przesyłowej lub w Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie paliwa gazowego, a Odbiorca je odebrać. Miejsce odbioru paliwa gazowego odpowiada miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.8. Miesiąc umowny – okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z zastrzeżeniem pkt. 2.8.1.
- 2.8.1. Miesiąc umowny 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, od B-1.1 do B-3.12T, od R-1.1 do R-3.12T, oraz dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru paliwa gazowego odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.9. Moc umowna – maksymalna ilość energii zawarta w paliwie gazowym, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na czas określony co najmniej jednego roku, albo

URZĘD REKULACJI ENERGETYKI
PREZES
Maciej Bando

na czas trwania Umowy w przypadku Umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni. Moc umowna na podstawie Taryfy określana jest z zaokrągleniem do 1 kWh/h.

- 2.10. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.11. Odczyt Odbiorcy – odczyt wskazania Układu pomiarowego, wskazujący ilość paliwa gazowego wyrażoną w m³, dokonany i przekazany przez Odbiorcę Sprzedawcy w terminie i na zasadach określonych w Taryfie.
- 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, od B-1.1 do B-3.12T, od R-1.1 do R-3.12T 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.
- 2.13. Odczyt OSD – odczyt wskazania Układu pomiarowego, wskazujący ilość paliwa gazowego wyrażoną w m³, przekazany Sprzedawcy przez OSD.
- 2.14. Odczyt sprawdzający – odczyt wskazania Układu pomiarowego, wskazujący ilość paliwa gazowego wyrażoną w m³, dokonany przez Sprzedawcę w celu weryfikacji Odczytu Odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli Układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy o której mowa w pkt. 1.2 lit. a).
- 2.15. Okres rozliczeniowy – ustalony w Taryfie lub w Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczone paliwa gazowe.
- 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 powinny być dokonane Odczyty Odbiorcy, przy czym nie wyklucza to uwzględniania przez Sprzedawcę Odczytów OSD w celu ustalania wysokości należności obciążających Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T”.
- 2.15.2. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci przesyłowej odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami wykonywanymi przez OSP.
- 2.16. Operator systemu dystrybucyjnego (OSD lub Operator) – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną modernizację Sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, odpowiednio

PREZES
URZĘDZIE ENERGETYKI

Maciej Bando

do obszaru działania, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych.

2.17. Operator systemu przesyłowego (OSP lub Operator) – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie przesyłania paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.

2.18. Roczna ilość umowna – ilość paliwa gazowego określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru paliwa gazowego albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.

2.19. Rok umowny – okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego, z zastrzeżeniem pkt. 2.19.1.

2.19.1. Rok umowny dla Odbiorcy zakwalifikowanego do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, od B-1.1 do B-3.12T, od R-1.1 do R-3.12T odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie Kwalifikacyjnym.

2.20. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych należące do przedsiębiorstwa energetycznego.

2.21. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu dystrybucyjnego.

2.22. Sieć przesyłowa – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu przesyłowego.

2.23. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne – Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie.

2.24. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru lub ustalenia ilości pobranych lub dostarczonych do Sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń.

2.25. Umowa – Umowa kompleksowa lub umowa sprzedaży paliwa gazowego.

2.26. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy

o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego. Umowa kompleksowa

Maciej Bando

może zawierać także postanowienia umowy o świadczenie usług magazynowania paliwa gazowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

3.1. Odbiorcy pobierający paliwo gazowe na podstawie Umowy kompleksowej za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego Miejsca odbioru paliwa gazowego odpowiednio przez Operatora i Sprzedawcę.

3.2. Odbiorca, który z sieci gazowej odbiera paliwo gazowe z jednego Miejsca odbioru paliwa gazowego na podstawie więcej niż jednej Umowy kompleksowej, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie dla każdej z tych umów.

3.3. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.

3.3.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:

3.3.1.1. Miejsca odbioru paliwa gazowego – według odpowiedniego Operatora, z Sieci którego następuje pobór,

3.3.1.2. rodzaju paliwa gazowego – gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, gazu ziemnego zaazotowanego podgrup Ls oraz Lw, gazu propan – butan – powietrze grupy GPP, gazu propan – butan – rozprężony grupy B/P,

3.3.1.3. Rocznej ilości umownej [a],

3.3.1.4. Mocy umownej [b] – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej w ilościach większych niż 110 kWh/h, oraz dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci przesyłowej; na podstawie kryterium Mocy umownej [b] wyliczany jest wskaźnik nierównomierności poboru [c],

3.3.1.5. nierównomierności poboru paliwa gazowego [c] – określonego wskaźnikiem wyznaczonym zgodnie z pkt. 3.6,

3.3.1.6. systemu rozliczeń [d] – według częstotliwości rozliczeń Odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilościach nie większych niż 110 kWh/h,

3.3.1.7. ciśnienia w miejscu dostarczania paliwa gazowego – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej,

które z wyłączeniem pkt. 3.3.1.5 i 3.3.1.6 zawarte są w Umowie.

3.3.2. Odbiorcy rozliczani z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego kwalifikowani są do grup taryfowych zgodnie z pkt. 3.3.1.

3.3.3. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.3.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

3.3.3.1. Dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A.:

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

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
E-1A	$b \leq 164\,580$	$a < 274\,305\,560$	$c \leq 0,571$
E-1A-25	$b \leq 164\,580$	$a \geq 274\,305\,560$	$c \leq 0,571$
E-1B	$b \leq 164\,580$	$a < 274\,305\,560$	$0,571 < c \leq 0,9$
E-1B-25	$b \leq 164\,580$	$a \geq 274\,305\,560$	$0,571 < c \leq 0,9$
E-1C	$b \leq 164\,580$	$a < 274\,305\,560$	$c > 0,9$
E-1C-25	$b \leq 164\,580$	$a \geq 274\,305\,560$	$c > 0,9$
E-2A	$b > 164\,580$	$a < 274\,305\,560$	$c \leq 0,571$
E-2A-25	$b > 164\,580$	$a \geq 274\,305\,560$	$c \leq 0,571$
E-2B	$b > 164\,580$	$a < 274\,305\,560$	$0,571 < c \leq 0,9$
E-2B-25	$b > 164\,580$	$a \geq 274\,305\,560$	$0,571 < c \leq 0,9$
E-2C	$b > 164\,580$	$a < 274\,305\,560$	$c > 0,9$
E-2C-25	$b > 164\,580$	$a \geq 274\,305\,560$	$c > 0,9$

b. gazu ziemnego zaazotowanego (grupy L odpowiednio – podgrup Ls i Lw) – grupy taryfowe o symbolu Ls i Lw

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Lw-1	$b \leq 45\,560$	$a < 227\,777\,500$	–
Lw-1-25	$b \leq 45\,560$	$a \geq 227\,777\,500$	–
Lw-2	$b > 45\,560$	$a < 227\,777\,500$	–
Lw-2-25	$b > 45\,560$	$a \geq 227\,777\,500$	–

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Ls-1	$b \leq 40\,000$	$a < 200\,000\,000$	–
Ls-1-25	$b \leq 40\,000$	$a \geq 200\,000\,000$	–
Ls-2	$b > 40\,000$	$a < 200\,000\,000$	–
Ls-2-25	$b > 40\,000$	$a \geq 200\,000\,000$	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

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	$b > 6\,580$	$a < 274\,305\,560$	$c \leq 0,571$	–	
W-7A-25	$b > 6\,580$	$a \geq 274\,305\,560$	$c \leq 0,571$	–	
W-7B	$b > 6\,580$	$a < 274\,305\,560$	$0,571 < c \leq 0,9$	–	
W-7B-25	$b > 6\,580$	$a \geq 274\,305\,560$	$0,571 < c \leq 0,9$	–	
W-7C	$b > 6\,580$	$a < 274\,305\,560$	$c > 0,9$	–	
W-7C-25	$b > 6\,580$	$a \geq 274\,305\,560$	$c > 0,9$	–	
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
W-8A	$b > 0$	$a < 274\,305\,560$	$c \leq 0,571$	–	
W-8A-25	$b > 0$	$a \geq 274\,305\,560$	$c \leq 0,571$	–	
W-8B	$b > 0$	$a < 274\,305\,560$	$0,571 < c \leq 0,9$	–	
W-8B-25	$b > 0$	$a \geq 274\,305\,560$	$0,571 < c \leq 0,9$	–	
W-8C	$b > 0$	$a < 274\,305\,560$	$c > 0,9$	–	
W-8C-25	$b > 0$	$a \geq 274\,305\,560$	$c > 0,9$	–	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

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 ≤ 110	a ≤ 3 200	–	1	–
Z-1.2	b ≤ 110	a ≤ 3 200	–	2	–
Z-1.12T	b ≤ 110	a ≤ 3 200	–	1	12
Z-2.1	b ≤ 110	3 200 < a ≤ 12 800	–	1	–
Z-2.2	b ≤ 110	3 200 < a ≤ 12 800	–	2	–
Z-2.12T	b ≤ 110	3 200 < a ≤ 12 800	–	1	12
Z-3.6	b ≤ 110	12 800 < a ≤ 85 200	–	6	–
Z-3.9	b ≤ 110	12 800 < a ≤ 85 200	–	9	–
Z-3.12T	b ≤ 110	12 800 < a ≤ 85 200	–	6	12
Z-4	b ≤ 110	a > 85 200	–	12	–
Z-5	110 < b ≤ 520	–	–	–	
Z-6	520 < b ≤ 6 400	–	–	–	
Z-7A	b > 6 400	a < 200 000 000	c ≤ 0,571	–	
Z-7A-25	b > 6 400	a ≥ 200 000 000	c ≤ 0,571	–	
Z-7B	b > 6 400	a < 200 000 000	c > 0,571	–	
Z-7B-25	b > 6 400	a ≥ 200 000 000	c > 0,571	–	
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
Z-8	b > 0	a < 200 000 000	–	–	
Z-8-25	b > 0	a ≥ 200 000 000	–	–	

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	$b > 7\,290$	$a < 227\,777\,500$	$c \leq 0,571$	–	
S-7A-25	$b > 7\,290$	$a \geq 227\,777\,500$	$c \leq 0,571$	–	
S-7B	$b > 7\,290$	$a < 227\,777\,500$	$c > 0,571$	–	
S-7B-25	$b > 7\,290$	$a \geq 227\,777\,500$	$c > 0,571$	–	
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
S-8	$b > 0$	$a < 227\,777\,500$	–	–	
S-8-25	$b > 0$	$a \geq 227\,777\,500$	–	–	

d. gazu propan – butan – powietrze (grupy GPP) – grupy taryfowe o symbolu B

Grupa taryfowa	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	System rozliczeń [d]	
		Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
B-1.1	$a \leq 3\,350$	1	–
B-1.2	$a \leq 3\,350$	2	–
B-1.12T	$a \leq 3\,350$	1	12
B-2.1	$3\,350 < a \leq 13\,350$	1	–
B-2.2	$3\,350 < a \leq 13\,350$	2	–
B-2.12T	$3\,350 < a \leq 13\,350$	1	12
B-3.6	$a > 13\,350$	6	–
B-3.9	$a > 13\,350$	9	–
B-3.12T	$a > 13\,350$	6	12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

e. gazu propan – butan – rozprężony (grupy B/P) – grupy taryfowe o symbolu R

Grupa taryfowa	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	System rozliczeń [d]	
		Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
R-1.1	$a \leq 3\,200$	1	–
R-1.2	$a \leq 3\,200$	2	–
R-1.12T	$a \leq 3\,200$	1	12
R-2.1	$3\,200 < a \leq 12\,800$	1	–
R-2.2	$3\,200 < a \leq 12\,800$	2	–
R-2.12T	$3\,200 < a \leq 12\,800$	1	12
R-3.6	$a > 12\,800$	6	–
R-3.9	$a > 12\,800$	9	–
R-3.12T	$a > 12\,800$	6	12

3.3.4. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony przekraczający 365 dni lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca kwalifikowany jest na kolejny Rok umowny do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony nie dłuższy niż 365 dni, to Odbiorca jest kwalifikowany do właściwej grupy taryfowej na podstawie zadeklarowanego przez Odbiorcę zużycia wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego. Zadeklarowane przez Odbiorcę zużycie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, wyrażone jest w jednostkach energii (kWh) zgodnie z pkt. 4.2 Taryfy, przy czym dla obliczenia wielkości tego zużycia przyjmuje się dane dotyczące średniej ważonej ciepła spalania, o których mowa w pkt. 4.2.3 Taryfy, obowiązujące na dzień dokonania kwalifikacji.

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, od S-1.1 do S-4, od B-1.1 do B-3.12T, od R-1.1 do R-3.12T, 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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

paliwa gazowego przez Odbiorcę – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór paliwa gazowego wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego; zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór paliwa gazowego, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, wyrażony jest w jednostkach energii (kWh) zgodnie z pkt. 4.2 Taryfy, przy czym dla obliczenia wielkości tego odbioru przyjmuje się dane dotyczące średniej ważonej ciepła spalania, o których mowa w pkt. 4.2.3 Taryfy, obowiązujące na dzień dokonania kwalifikacji

oraz może następować na podstawie wybranej przez Odbiorcę częstotliwości rozliczeń [d].

3.3.6. Kwalifikacja Odbiorcy dokonywana na podstawie pkt. 3.3.5.1 lub pkt. 3.3.5.2 uwzględnia złożoną przez niego umotywowaną deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru paliwa gazowego, uzasadniającą dokonanie kwalifikacji w kolejnym Roku umownym do grupy taryfowej innej niż właściwa dla tego Odbiorcy ze względu na zużycie paliwa gazowego w danym Roku umownym. Deklaracja jest rozpatrywana jeśli została złożona Sprzedawcy na piśmie lub telefonicznie, na numer telefonu wskazany na fakturze, nie później niż 30 dni po uzyskaniu informacji o kwalifikacji do grupy taryfowej. Kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej, dokonana na podstawie deklaracji, obowiązuje przez cały kolejny Rok umowny.

3.3.6.1. Przez istotną zmianę wielkości poboru paliwa gazowego rozumie się w szczególności zmianę wynikającą ze zmiany używanych przez Odbiorcę urządzeń zasilanych paliwem gazowym, ze zmiany sposobu używania obiektu lub lokalu, w którym pobierane jest paliwo gazowe lub z zainstalowania przez Odbiorcę innych urządzeń, zasilanych innymi rodzajami paliwa lub energii.

3.3.6.2. Odbiorca może zmienić lub odwołać złożoną przez siebie deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru paliwa gazowego, o której mowa w punkcie 3.3.6, przy czym zmiana lub odwołanie są skuteczne, jeżeli zostały złożone Sprzedawcy pisemnie lub telefonicznie, na numer telefonu wskazany na fakturze, najpóźniej w terminie określonym w pkt. 3.3.6.

3.3.6.3. Sprzedawca, na wniosek Odbiorcy, informuje go, do kiedy Odbiorca może skutecznie złożyć, zmienić lub odwołać deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru paliwa gazowego.

3.3.6.4. W przypadku, gdy po zakończeniu Roku umownego, w którym Odbiorca był zakwalifikowany do grupy taryfowej na podstawie swojej deklaracji o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru paliwa gazowego, o której mowa w pkt. 3.3.6 okaże się, że zużycie paliwa gazowego w tym Roku umownym (wyrażone w kWh) nie uzasadniałoby zakwalifikowania do grupy taryfowej zgodnie z deklaracją Odbiorcy,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Sprzedawca obciąża Odbiorcę różnicą pomiędzy wysokością opłat pobranych na podstawie cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca był zakwalifikowany oraz cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca zostałby zakwalifikowany gdyby nie złożył deklaracji. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie cen i stawek opłat obowiązujących w każdym Okresie rozliczeniowym Roku umownego.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- R-2.1, R-2.2 lub R-2.12T, mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: R-2.1, R-2.2 lub R-2.12T,
- R-3.6, R-3.9 lub R-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: R-3.6, R-3.9 lub R-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 wybiera w oświadczeniu jeden z poniższych terminów Odczytu Odbiorcy:

- a) 10 dzień każdego Miesiąca umownego,
- b) 20 dzień każdego Miesiąca umownego,
- c) ostatni dzień każdego Miesiąca umownego,

przy czym Odczyt Odbiorcy winien być przekazany Sprzedawcy do 5-go dnia po dniu, w którym miał być wykonany. Na dzień, w którym następuje zmiana grupy taryfowej, zgodnie z niniejszym punktem, dokonywany jest Odczyt Odbiorcy.

3.3.8. Oświadczenie, o którym mowa w pkt. 3.3.7 należy złożyć najpóźniej dwudziestego (20) dnia danego Miesiąca umownego. W takim przypadku zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od pierwszego dnia następnego Miesiąca umownego. Jeżeli oświadczenie zostanie złożone po dwudziestym (20) dniu danego Miesiąca umownego, zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od pierwszego dnia Miesiąca umownego następującego po następnym Miesiącu umownym, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.9.

3.3.9. W Roku umownym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 3.3.7.

3.3.10. Odbiorca pobierający paliwo gazowe z Sieci Operatora systemu dystrybucyjnego, dla którego zmiana uległa Roczna ilość umowna, określana zgodnie z pkt. 3.3.5, jest kwalifikowany na kolejny Rok umowny, w zależności od ustalonej wielkości Rocznej ilości umownej:

- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.1”, „3.6”, „3.9” lub „4”,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.2”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.2”,
- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.1”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, „3.6”, „3.9” lub „4”,
- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.2”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.2”,
- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „3.6”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, „1.2”, „2.1”, „2.2” lub „4”,
- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się tym oznaczeniem,

chyba, że złoży kolejne oświadczenie zgodnie z pkt. 3.3.7.

3.3.11. Dla Odbiorców, o których mowa w pkt. 3.3.5, Roczna ilość umowną na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się jako iloczyn 365 dni oraz średniodobowego zużycia, wyrażonego w kWh i wyliczonego w oparciu o:

- Odczyt Kwalifikacyjny oraz
- Odczyt OSD dokonany na 12 miesięcy przed Odczytem Kwalifikacyjnym albo, w braku takiego Odczytu OSD – o Odczyt OSD dokonany w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy przed Odczytem Kwalifikacyjnym, jednak nie później niż 10 dni od poprzedniego Odczytu Kwalifikacyjnego.

3.3.12. Przy kwalifikacji Odbiorców, o których mowa w pkt. 3.3.5, do grup taryfowych na pierwszy Rok umowny przypadający po wprowadzeniu Części B Taryfy do stosowania, ustalenie Rocznej ilości umownej na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej, w części dotyczącej zużycia przypadającego do dnia 1 sierpnia 2014 r., dokonywane jest w oparciu o dane dotyczące wartości ciepła spalania wskazane w pkt. 4.1 Taryfy, właściwe dla rodzaju paliwa gazowego pobieranego przez Odbiorcę.

3.3.13. Po wprowadzeniu do stosowania Części B Taryfy, Odbiorca, który na podstawie Części A Taryfy pobierał gaz ziemny zaazotowany w ilościach do 25 m³/h i był zakwalifikowany do grupy taryfowej S-4 lub Z-4, zostanie ponownie zakwalifikowany, na okres przypadający do dnia 1 października 2014 r., do grupy taryfowej odpowiednio Z-4 lub S-4, z Mocą umowną w wysokości do 110 kWh/h, chyba że

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Odbiorca złoży oświadczenie o wyborze wyższej grupy taryfowej, oraz wskaże Moc umowną w wysokości co najmniej 111 kWh/h. W przypadku złożenia oświadczenia, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, Moc umowna wskazana przez Odbiorcę w oświadczeniu obowiązuje od pierwszego dnia Miesiąca umownego następującego po miesiącu, w którym oświadczenie zostało złożone.

3.3.14. Odbiorcy, o których mowa w pkt. 3.3.13 Taryfy, mogą złożyć Sprzedawcy, w terminie do dnia 30 września 2014 r., oświadczenie o poziomie Mocy umownej w wysokości co najmniej 111 kWh/h na Rok umowny rozpoczynający się w dniu 1 października 2014 r. o godz. 6:00. W przypadku złożenia przez Odbiorcę oświadczenia, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, podstawą kwalifikacji Odbiorcy na Rok umowny rozpoczynający się w dniu 1 października 2014 r. o godz. 6:00 będzie wysokość Mocy umownej wskazana w oświadczeniu. Jeżeli Odbiorca nie złoży oświadczenia, o którym mowa w zdaniach poprzedzających, Odbiorca zostanie zakwalifikowany na kolejny Rok umowny do grupy taryfowej odpowiednio Z-4 lub S-4, z Mocą umowną w wysokości do 110 kWh/h, z zastrzeżeniem pkt. 3.9 Taryfy.

3.4. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-5 do W-8C-25, od Z-5 do Z-8-25, od S-5 do S-8-25, od E-1A do E-2C-25, od Ls-1 do Ls-2-25, od Lw-1 do Lw-2-25 następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych, z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji, na podstawie wskaźnika nierównomierności poboru [c] ustalanego zgodnie z pkt. 3.6, a dla grup taryfowych od W-7A do W-8C-25, od Z-7A do Z-8-25, od S-7A do S-8-25, od E-1A do E-2C-25, od Ls-1 do Ls-2-25, od Lw-1 do Lw-2-25 – także na podstawie Rocznej ilości umownej [a] określonej w Umowie, przy czym w przypadku pierwszej kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych od W-7A do W-8C-25, od Z-7A do Z-8-25, od S-7A do S-8-25, od E-1A do E-2C-25, od Ls-1 do Ls-2-25, od Lw-1 do Lw-2-25 dokonywanej w roku 2014, kwalifikacja do tych grup następuje na podstawie faktycznej wielkości zużycia paliwa gazowego w całym roku 2013.

Odbiorcy składają zamówienia Mocy umownych na następujących zasadach:

- w przypadku grup taryfowych od W-5 do W-8C-25, od Z-5 do Z-8-25, od S-5 do S-8-25 – zamówienie Mocy umownej na kolejny Rok umowny, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne, należy złożyć nie później niż czternaście (14) dni przed terminem na zamówienie Mocy umownej ustalonym w IRiESD;
- w przypadku grup taryfowych od E-1A do E-2C-25, od Ls-1 do Ls-2-25, od Lw-1 do Lw-2-25 – zamówienie Mocy umownej na kolejny Rok umowny, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne, należy złożyć nie później niż dziesięć (10) dni przed terminem na zamówienie Mocy umownej ustalonym w IRiESP.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Operatora mogą przewidywać minimalny okres, przez który musi obowiązywać zmieniona Moc umowna. W takiej sytuacji zasady stosowane przez Operatora stosuje się odpowiednio do Mocy umownej zamawianej przez Odbiorcę.

- 3.6. Z zastrzeżeniem pkt. 3.8, wskaźnik nierównomierności poboru [c], o którym mowa w pkt. 3.3.1.5, będący parametrem Charakterystyki poboru paliwa gazowego oraz stanowiący dla danego Roku umownego kryterium kwalifikacji do grup taryfowych, określany jest na podstawie deklaracji Odbiorcy składanej nie później niż 15 dni przed rozpoczęciem następnego Roku umownego. Sprzedawca weryfikuje wskaźnik nierównomierności poboru [c] zadeklarowany przez Odbiorcę na dany Rok umowny, z ilością paliwa gazowego zamówionego przez Odbiorcę na ten Rok umowny.

W przypadku gdy wartość wskaźnika nierównomierności poboru [c] zadeklarowanego przez Odbiorcę na dany Rok umowny będzie nieuzasadniona z uwagi na ilość paliwa gazowego zamówionego przez Odbiorcę na ten Rok umowny, Sprzedawca może odrzucić deklarację Odbiorcy. W takim przypadku, a także w przypadku niezłożenia przez Odbiorcę deklaracji, o której mowa w zdaniach poprzednich, wskaźnik nierównomierności poboru [c] ustalany jest następująco:

- 3.6.1. dla Miejsca odbioru paliwa gazowego, do którego paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni Rok umowny jako iloraz:

ilości paliwa gazowego faktycznie odebranego w poprzednim Roku umownym do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej w poprzednim Roku umownym i ilości godzin w poprzednim Roku umownym;

- 3.6.2. dla Miejsca odbioru paliwa gazowego, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w trakcie poprzedniego Roku umownego jako iloraz:

ilości wg wskazania Układu pomiarowego, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej i ilości godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w poprzednim Roku umownym;

- 3.6.3. dla Miejsca odbioru paliwa gazowego, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w trakcie danego Roku umownego jako iloraz:

ilości paliwa gazowego, jakie zostały zadeklarowane przez Odbiorcę do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i ilości godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w danym Roku umownym,

z uwzględnieniem planowanych i uzgodnionych w sposób określony w Umowie prac konserwacyjnych lub remontowych oraz ograniczeń wprowadzonych zgodnie z ustawą, o której mowa w pkt. 1.2 lit. d) oraz rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. e). Dla

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

celów ustalenia wskaźnika nierównomierności poboru [c], przyjmuje się ilości paliwa gazowego wyrażone w kWh.

- 3.7. W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu Roku umownego, wskaźnik nierównomierności poboru [c] ustala się jako iloraz ilości paliwa gazowego odebranego w tym Roku umownym, do ilości wynikającej z sumy iloczynów Mocy umownych i ilości godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.
- 3.8. Sprzedawca po zakończeniu każdego Roku umownego ustala, na podstawie faktycznej realizacji Umowy przez Odbiorcę, faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru [c] dla Odbiorcy za ten Rok umowny. Faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru ustalany jest na podstawie ilości paliwa gazowego dostarczonego Odbiorcy w danym Roku umownym (wyrażonej w kWh) i Mocy umownej zamówionej w tym roku (z uwzględnieniem pkt. 3.7), i obliczany jest jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego dostarczonego Odbiorcy w danym Roku umownym do iloczynu Mocy umownej zamówionej w Roku umownym i ilości godzin w Roku umownym. Jeżeli faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru za Rok umowny jest niższy niż wskaźnik nierównomierności poboru stanowiący podstawę kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej, co uzasadniałoby kwalifikację Odbiorcy do innej grupy taryfowej niż grupa do której Odbiorca został zakwalifikowany, Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatą stanowiącą różnicę pomiędzy opłatą za paliwo gazowe pobrane w całym Roku umownym ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca zostałby zakwalifikowany na podstawie faktycznej ilości odebranego przez Odbiorcę paliwa gazowego w Roku umownym, oraz opłatą za paliwo gazowe pobrane w całym Roku umownym ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca był zakwalifikowany. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie cen obowiązujących w każdym Okresie rozliczeniowym Roku umownego.
- 3.9. W przypadku, gdy Odbiorca odbiera paliwo gazowe w Miejscu odbioru paliwa gazowego, wyposażonym w rejestrator poboru mocy, w którym Odbiorca jest rozliczany w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4 lub od S-1.1 do S-4, a w okresie dwóch kolejnych Miesięcy umownych została przekroczona przez Odbiorcę Moc umowna 110 kWh, wówczas Odbiorca poczynawszy od następnego Miesiąca umownego po tym okresie, będzie rozliczany w tym miejscu odpowiednio w grupie taryfowej W-5, Z-5 lub S-5 przez okres trwający nie krócej niż 12 kolejnych Miesięcy umownych. Do obliczenia opłaty stałej dystrybucyjnej przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez Odbiorcę, jednakże nie niższa niż 111 kWh/h. W przypadku zadeklarowania przez Odbiorcę Mocy umownej w wysokości niższej niż 111 kWh/h, a także w braku złożenia przez Odbiorcę deklaracji, o której mowa w zdaniu poprzednim, do rozliczeń przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości 111 kWh/h. Opłaty z tytułu przekroczenia Mocy umownej będą naliczane zgodnie z taryfą Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bundo

- 3.10. Faktury z tytułu prognozowanego zużycia paliwa gazowego wystawione przed dniem 1 sierpnia 2014 r., obejmujące okresy przypadające po tej dacie, nie podlegają korekcie w związku z rozpoczęciem prowadzenia rozliczeń w jednostkach energii.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Bando

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ

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 % (V/V) – dla gazu wysokometanowego grupy E;
 - 1,2 % (V/V) – dla gazu zaazotowanego podgrupy Lw;
 - 1,3 % (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) – $32,8 \text{ MJ/m}^3$
- d) gaz propan – butan – powietrze (grupy GPP) – $24,0 \text{ MJ/m}^3$
- e) gaz propan – butan – rozprężony (grupy B/P) – $115,0 \text{ MJ/m}^3$.

Powyższe parametry jakościowe określone są dla następujących warunków odniesienia: ciśnienie – 101,325 kPa, temperatura – 298,15 K ($25 \text{ }^\circ\text{C}$) – dla procesu spalania,

ciśnienie – 101,325 kPa, temperatura – 273,15 K ($0 \text{ }^\circ\text{C}$) – dla pomiaru objętości.

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

4.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie paliwa gazowego na podstawie iloczynu kosztów zużycia paliwa gazowego ustalonego w m^3 (na podstawie wskazań Układu

PREZES
URZĘDU REGULATORA ENERGETYKI

Maciej Bando

pomiarowego) oraz współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 4.2.1 Taryfy, w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie lub Umowie.

4.2.1. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m³ paliw gazowych w warunkach odniesienia (o których mowa w pkt. 4.2.2 Taryfy), ustalonego zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 4.2.3, 4.2.4 lub 4.2.5 Taryfy, oraz liczby 3,6.

4.2.2. Wartość ciepła spalania paliwa gazowego, stanowiąca podstawę do prowadzenia rozliczeń, ustalana jest przez właściwego Operatora, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony, na zasadach określonych w IRiESD lub IRiESP, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.5 Taryfy. Do obliczania ciepła spalania 1 m³ paliw gazowych przyjmuje się następujące warunki odniesienia:

- dla objętości – temperatura $T_2(t_2) = 273,15$ [K] (0 [°C]), ciśnienie $p_2 = 101,325$ [kPa];
- dla spalania – temperatura $T_1(t_1) = 298,15$ [K] (25 [°C]), ciśnienie $p_1 = 101,325$ [kPa].

4.2.3. Dane dotyczące średniej ważonej wartości ciepła spalania paliw gazowych są publikowane przez OSP oraz przez OSD na stronach internetowych tych Operatorów, oraz są udostępniane nieodpłatnie Odbiorcom, na zasadach określonych przez tych Operatorów.

4.2.4. Z zastrzeżeniem pkt. 4.2.5 i pkt. 4.2.6 Taryfy, w przypadku Odbiorców, dla których Moc umowna jest:

- 1) nie większa niż 110 [kWh/h] – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt. 4.2.1, jest ustalany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości ciepła spalania, o których mowa w pkt. 4.2.3 Taryfy, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego;
- 2) większa niż 110 [kWh/h] – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt. 4.2.1 Taryfy, jest ustalany na podstawie wartości ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.2.3 Taryfy, ustalonej dla Okresu rozliczeniowego.

4.2.5. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego ciepła spalania, na podstawie wskazań urządzenia zainstalowanego u Odbiorcy.

4.2.6. W przypadku okresów rozliczeniowych krótszych niż jeden Miesiąc umowny, jeżeli

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

będzie niemożliwe z uwagi na brak opublikowania, na stronie internetowej Operatora, danych dotyczących wartości ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem, do prowadzenia rozliczeń przyjmuje się ciepło spalania o wartości wskazanej w pkt. 4.1 Taryfy, właściwej dla rodzaju paliwa gazowego pobieranego przez Odbiorcę. W takim przypadku Sprzedawca dokona korekty rozliczenia po opublikowaniu przez Operatora danych dotyczących wartości ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem.

4.3. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczenie paliwa gazowego na podstawie wskazań Układu pomiarowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie lub Umowie. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w następujących Okresach rozliczeniowych:

4.3.1. 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, od B-1.1 do B-3.12T oraz od R-1.1 do R-3.12T – nie dłuższych niż 12 miesięcy,

4.3.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-8C-25, od Z-5 do Z-8-25, od S-5 do S-8-25, od E-1A do E-2C-25, od Ls-1 do Ls-2-25 oraz od Lw-1 do Lw-2-25 – co miesiąc.

4.4. W Okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie paliwa gazowego na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego Charakterystykę poboru paliwa gazowego (wyrażonego w kWh). W prognozach uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze paliw gazowych. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliw gazowych następuje nie częściej niż:

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, od B-1.1 do B-3.9, od R-1 do R-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, B-1.12T, B-2.12T, B-3.12T, R-1.12T, R-2.12T oraz R-3.12T,

4.4.2. co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców z grup taryfowych od W-5 do W-8C-25, od Z-5 do Z-8-25, od S-5 do S-8-25, od E-1A do E-2C-25, od Ls-1 do Ls-2-25 oraz od Lw-1 do Lw-2-25.

4.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.4, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, wówczas:

4.5.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

4.5.2. niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.

4.6. W przypadku braku możliwości dokonania Odczytu OSD wskazania Układu pomiarowego przez Odbiorcę, w celu ustalenia ilości pobranego paliwa gazowego, Odbiorca może skorzystać z wyników pomiaru OSD przyczyn niezależnych od Sprzedawcy lub OSD, ilość pobranego przez

Odbiorcę paliwa gazowego ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie szacunkowego zużycia tego paliwa w kWh, z zastosowaniem zasad zawartych w pkt. 4.14.

4.7. W przypadku zmiany cen paliwa gazowego lub stawek opłat, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat bez uwzględnienia Charakterystyki poboru paliwa gazowego, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub stawek opłat oraz ilości paliwa gazowego po zmianie cen lub stawek opłat, jeśli Umowa nie stanowi inaczej.

4.7.1. Dopuszcza się przyjęcie do rozliczeń Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany ceny paliwa gazowego lub stawek opłat i przekazanego Sprzedawcy, w terminie 5 dni od dnia zmiany cen paliwa gazowego lub stawek opłat, o ile Umowa nie przewiduje innego terminu; pkt. 4.18 i 4.19 stosuje się odpowiednio do Odbiorców zakwalifikowanych do wszystkich grup taryfowych. Uwzględnienie Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany cen paliwa gazowego lub stawek opłat następuje w fakturze wystawionej przez Sprzedawcę za cały Okres rozliczeniowy, w którym nastąpiła zmiana cen paliwa gazowego lub stawek opłat.

4.7.2. Punkt 4.7.1 stosuje się także do dokonywania rozliczeń i kwalifikacji do grupy taryfowej na podstawie Odczytu Odbiorcy dokonanego na początek i koniec Roku umownego, jeżeli Odbiorca dokona wówczas Odczytu Odbiorcy.

4.8. Sprzedawca obciąża Odbiorców, którzy zgłosili zapotrzebowanie na paliwo gazowe, opłatami poniesionymi w związku z niedotrzymaniem przez tych Odbiorców, na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na paliwa gazowe w miejscach ich dostarczania, według stawek opłat pobieranych przez Operatorów zgodnie z postanowieniami IRiESD lub IRiESP.

4.9. Prognozy zużycia paliw gazowych dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-5 do W-8C-25, od Z-5 do Z-8-25, od S-5 do S-8-25, od E-1A do E-2C-25, od Ls-1 do Ls-2-25 oraz od Lw-1 do Lw-2-25 dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza. Prognozy zużycia paliw gazowych wyrażane są w kWh. Przy dokonywaniu prognoz z wykorzystaniem wielkości 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 udostępnione przez Operatora, a w braku takich danych dla okresu, dla którego dokonywane jest przeliczenie z m³ na kWh, przyjmuje się ciepło spalania o

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bardo

wartości wskazanej w pkt. 4.1 Taryfy, właściwej dla rodzaju paliwa gazowego pobieranego przez Odbiorcę.

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, od B-1.1 do B-3.9 oraz od R-1.1 do R-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, B-1.12T, B-2.12T, B-3.12T, R-1.12T, R-2.12T oraz R-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 określonych 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.

4.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale właściwego Operatora, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta faktur wystawionych przed dniem 1 sierpnia 2014 r. dokonywana jest w jednostkach objętości (m³).

4.12. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.11, w przypadku:

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

4.12.1. zawyżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy;

- 4.12.2. zaniżenia należności – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.13. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest rozliczana nie później niż w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.14. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- 4.14.1. ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem sezonowości poboru paliw gazowych oraz udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.14.2. jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z pkt. 4.14.1 – średniodobowe zużycie paliw gazowych, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru paliw gazowych w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta,
- 4.14.3. jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z pkt. 4.14.1 lub 4.14.2 – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.15. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy do sieci gazowej, zasilających tę samą instalację – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- 4.15.1. opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
- 4.15.2. dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy.
- 4.16. Za wznowienie dostarczania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości równoważącą ponoszone przez Sprzedawcę koszty związane ze świadczeniem takiej usługi przez właściwego Operatora, ustaloną w jego taryfie.
- 4.17. Rozliczanie Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, odbywa się na podstawie Odczytów Odbiorców, w wybranym przez Odbiorcę jednym z terminów wskazanym w oświadczeniu Odbiorcy, o którym mowa w pkt.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

3.3.7.

Maciej Bando

4.18. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 4.17 jest zobowiązany udostępnić gazomierz do Odczytu sprawdzającego, który może być przeprowadzony do 10 dnia od upływu terminu, w którym powinien być dokonany Odczyt Odbiorcy. 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.

4.19. W razie dokonania Odczytu sprawdzającego i stwierdzenia, że ilość paliwa gazowego ustalona na podstawie Odczytu sprawdzającego (wyrażona w m^3) jest większa niż suma:

- ilości wykazanej w Odczycie Odbiorcy (wyrażonej w m^3) oraz
- ilości, która mogłaby być pobrana przez Odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy Odczytem Odbiorcy i Odczytem sprawdzającym (wyrażonej w m^3),

– wówczas ustalenie ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego (wyrażonej w m^3) następuje w oparciu o wielkość wynikającą z Odczytu Sprawdzającego, pomniejszoną o ilość, która mogłaby być pobrana przez Odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy Odczytem Odbiorcy i Odczytem sprawdzającym (wyrażoną w m^3).

W sytuacji, gdy wielkość ustalona na podstawie Odczytu sprawdzającego jest niższa niż wielkość wynikająca z Odczytu Odbiorcy, ustalenie ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego następuje w oparciu o wielkość wynikającą z Odczytu sprawdzającego.

4.20. W razie dokonania Odczytu OSD dotyczącego Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, ustalenie ilości paliwa gazowego na koniec Okresu rozliczeniowego, w którym sporządzono Odczyt OSD następuje na zasadach określonych w pkt. 4.19, stosowanych odpowiednio, przy czym postanowienia pkt. 4.19 dotyczące Odczytu sprawdzającego dotyczą Odczytu OSD.

4.21. W razie nieprzekazania Odczytu Odbiorcy zgodnie z pkt. 4.17 stosuje się pkt. 4.6.

4.22. Przekazywanie Odczytów Odbiorcy następuje osobiście, w formie telefonicznej, w formie elektronicznej, faxem lub w formie podpisanego przez Odbiorcę oświadczenia bądź w inny sposób dopuszczony do stosowania przez Sprzedawcę z uwzględnieniem wymaganych danych.

4.23. W przypadku uzyskania przez Sprzedawcę zwolnienia z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia przez Prezesa URE, o którym mowa w pkt. 1.6, Sprzedawca dokonuje rozliczeń z Odbiorcą pobierającym paliwo gazowe jednocześnie w celu dalszej odsprzedaży oraz w innych celach, w tym w celu zużycia na potrzeby własne, z uwzględnieniem złożonego przez Odbiorcę oświadczenia, o którym mowa w pkt. 4.24, zgodnie z warunkami rozliczeń określonymi w Umowie.

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- 4.24. W przypadku wskazanym w pkt. 4.23, podstawę do zastosowania w rozliczeniach z Odbiorcą Taryfy stanowi oświadczenie Odbiorcy, składane Sprzedawcy przez Odbiorcę po upływie każdego Miesiąca umownego obowiązywania Umowy, w terminie do drugiego (2) dnia roboczego następującego po Okresie rozliczeniowym, o ile w Umowie nie wskazano innego terminu. Wzór oświadczenia, o którym mowa w niniejszym punkcie, Sprzedawca udostępnia na swojej stronie internetowej.
- 4.25. W przypadku niezłożenia przez Odbiorcę oświadczenia, o którym mowa w pkt. 4.24, dla danego Miesiąca umownego, przyjmuje się, że Odbiorca nie pobierał w tym Miesiącu umownym paliwa gazowego w celu dalszej odsprzedaży. W takiej sytuacji Odbiorca będzie w całości rozliczany na podstawie cen i stawek opłat wynikających z Taryfy.
- 4.26. Dostarczanie Odbiorcy paliwa gazowego na potrzeby dalszej odsprzedaży może odbywać się na podstawie odrębnej umowy zawartej pomiędzy Odbiorcą i Sprzedawcą.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO NA POSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

5.1. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe na podstawie Umowy kompleksowej:

5.1.1. ceny paliw gazowych oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy, oraz

5.1.2. stawki opłat dystrybucyjnych lub przesyłowych i warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony. Taryfa Operatora mająca zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcą, oraz grupa taryfowa do której zakwalifikowany jest Odbiorca zgodnie z taryfą Operatora, wskazane są w Umowie kompleksowej, przy czym w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora w czasie obowiązywania Umowy zgodnie z taryfą Operatora, Odbiorca rozliczany jest według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.

5.2. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrane paliwo gazowe obliczonej na podstawie pkt. 5.3 oraz opłat dystrybucyjnych lub przesyłowych wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

5.3. Opłatę za pobrane paliwo gazowe oblicza się według wzoru:

$$O = C * Q / 100 + S_a * k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O – opłatę za pobrane paliwo gazowe [w zł];

C – cenę paliwa gazowego [w gr/kWh];

Q – ilość paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [w kWh];

S_a – stawkę opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc];

k – liczbę miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

5.4. Opłatę za pobrane paliwo gazowe w Okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań Układu pomiarowego, ilości pobranych przez Odbiorcę m³ tego paliwa, współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 4.2.1 Taryfy, oraz ceny paliwa gazowego określonej w pkt. 7.1 Taryfy.

5.5. Każdy Odbiorca paliwa gazowego zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt. 7.1 Taryfy. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania paliwa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Bando

gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres takiego ograniczenia lub wstrzymania ponosi opłatę abonamentową w pełnej wysokości.

- 5.6. Opłata abonamentowa ustalana jest dla Okresów rozliczeniowych określonych w Taryfie i związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych oraz z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.7. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłata abonamentowa ustala się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.8. W przypadku Odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku Miejsc odbioru paliwa gazowego, w każdym z nich jest on rozliczany odrębnie na podstawie cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której Odbiorca w tym Miejscu odbioru został zakwalifikowany zgodnie z Taryfą Sprzedawcy a także zgodnie z taryfami Operatorów, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.
- 5.9. Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatami przewidzianymi w taryfie Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, lub w IRiESD lub IRiESP tego Operatora, w tym opłatami dystrybucyjnymi, opłatami przesyłowymi, opłatami za przekroczenie Mocy umownej, opłatami z tytułu niedostosowania się przez Odbiorcę do ograniczeń wprowadzonych przez Operatora, oraz innymi opłatami ustalonymi w taryfie Operatora, IRiESD, lub IRiESP, na zasadach wynikających z taryfy Operatora, IRiESD lub IRiESP.
- 5.10. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, rozliczenia, Sprzedawca każdorazowo pobiera od Odbiorcy opłatę w wysokości 2,32 zł, a w przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatorów lub Sprzedawcę dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy również opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) Taryfy, oraz za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy Operatora, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 6.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
- 6.2.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o Taryfie, w wysokości 73,00 złotych;
- 6.2.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 14,60 złotych za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.
- 6.3. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty, o której mowa w pkt. 6.2., jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem do Sprzedawcy. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

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]	
E-1A	11,755	14,874	12,117	660,00
E-1A-25	11,755	14,874	12,117	660,00
E-1B	11,591	14,710	11,953	660,00
E-1B-25	11,591	14,710	11,953	660,00
E-1C	11,535	14,654	11,897	660,00
E-1C-25	11,535	14,654	11,897	660,00
E-2A	11,744	14,863	12,106	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

E-2A-25	11,744	14,863	12,106	660,00
E-2B	11,581	14,700	11,943	660,00
E-2B-25	11,581	14,700	11,943	660,00
E-2C	11,527	14,646	11,889	660,00
E-2C-25	11,527	14,646	11,889	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]	
Ls-1	10,819	14,132	11,203	660,00
Ls-1-25	10,819	14,132	11,203	660,00
Ls-2	10,809	14,122	11,193	660,00
Ls-2-25	10,809	14,122	11,193	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]	
Lw-1	11,142	14,414	11,522	660,00
Lw-1-25	11,142	14,414	11,522	660,00
Lw-2	11,133	14,405	11,513	660,00
Lw-2-25	11,133	14,405	11,513	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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
	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	11,890	15,009	12,252	3,66
W-1.2	11,890	15,009	12,252	4,68
W-1.12T	11,890	15,009	12,252	6,38
W-2.1	11,815	14,934	12,177	5,99
W-2.2	11,815	14,934	12,177	6,97
W-2.12T	11,815	14,934	12,177	8,67
W-3.6	11,815	14,934	12,177	6,97
W-3.9	11,815	14,934	12,177	8,76
W-3.12T	11,815	14,934	12,177	9,86
W-4	11,815	14,934	12,177	17,60
W-5	12,319	15,438	12,681	121,00
W-6A	12,129	15,248	12,491	143,00
W-6B	11,823	14,942	12,185	143,00
W-6C	11,588	14,707	11,950	143,00
W-7A	11,856	14,975	12,218	297,00
W-7A-25	11,856	14,975	12,218	297,00
W-7B	11,662	14,781	12,024	297,00
W-7B-25	11,662	14,781	12,024	297,00
W-7C	11,571	14,690	11,933	297,00
W-7C-25	11,571	14,690	11,933	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa				
W-8A	11,819	14,938	12,181	660,00
W-8A-25	11,819	14,938	12,181	660,00
W-8B	11,627	14,746	11,989	660,00
W-8B-25	11,627	14,746	11,989	660,00
W-8C	11,549	14,668	11,911	660,00
W-8C-25	11,549	14,668	11,911	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
	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]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie				
Z-1.1	10,932	14,245	11,316	3,66
Z-1.2	10,932	14,245	11,316	4,68
Z-1.12T	10,932	14,245	11,316	6,38
Z-2.1	10,863	14,176	11,247	5,99
Z-2.2	10,863	14,176	11,247	6,97
Z-2.12T	10,863	14,176	11,247	8,67
Z-3.6	10,863	14,176	11,247	6,97
Z-3.9	10,863	14,176	11,247	8,76
Z-3.12T	10,863	14,176	11,247	9,86
Z-4	10,863	14,176	11,247	17,60
Z-5	11,339	14,652	11,723	121,00
Z-6	11,163	14,476	11,547	143,00
Z-7A	10,911	14,224	11,295	297,00
Z-7A-25	10,911	14,224	11,295	297,00
Z-7B	10,733	14,046	11,117	297,00
Z-7B-25	10,733	14,046	11,117	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa				
Z-8	10,878	14,191	11,262	660,00
Z-8-25	10,878	14,191	11,262	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

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

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]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie				
S-1.1	11,327	14,599	11,707	3,66
S-1.2	11,327	14,599	11,707	4,68
S-1.12T	11,327	14,599	11,707	6,38
S-2.1	11,254	14,526	11,634	5,99
S-2.2	11,254	14,526	11,634	6,97
S-2.12T	11,254	14,526	11,634	8,67
S-3.6	11,254	14,526	11,634	6,97
S-3.9	11,254	14,526	11,634	8,76
S-3.12T	11,254	14,526	11,634	9,86
S-4	11,254	14,526	11,634	17,60
S-5	11,677	14,949	12,057	121,00
S-6	11,497	14,769	11,877	143,00
S-7A	11,239	14,511	11,619	297,00
S-7A-25	11,239	14,511	11,619	297,00
S-7B	11,055	14,327	11,435	297,00
S-7B-25	11,055	14,327	11,435	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa				
S-8	11,204	14,476	11,584	660,00
S-8-25	11,204	14,476	11,584	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- d. dla Odbiorców gazu propan – butan powietrze (grupy GPP) – grupy taryfowe o symbolu B

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]	
B-1.1	24,309	28,284	24,769	3,66
B-1.2	24,309	28,284	24,769	4,68
B-1.12T	24,309	28,284	24,769	6,38
B-2.1	24,309	28,284	24,769	5,99
B-2.2	24,309	28,284	24,769	6,97
B-2.12T	24,309	28,284	24,769	8,67
B-3.6	24,309	28,284	24,769	6,97
B-3.9	24,309	28,284	24,769	8,76
B-3.12T	24,309	28,284	24,769	9,86

- e. dla Odbiorców gazu propan – butan – rozprężony (grupy B/P) – grupy taryfowe o symbolu R

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]	
R-1.1	29,782	33,756	30,243	3,66
R-1.2	29,782	33,756	30,243	4,68
R-1.12T	29,782	33,756	30,243	6,38
R-2.1	29,782	33,756	30,243	5,99
R-2.2	29,782	33,756	30,243	6,97
R-2.12T	29,782	33,756	30,243	8,67
R-3.6	29,782	33,756	30,243	6,97
R-3.9	29,782	33,756	30,243	8,76
R-3.12T	29,782	33,756	30,243	9,86

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando
Maciej Bando

8. DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH.

- 8.1. Dostarczanie paliwa gazowego na zasadach przerywanych lub w okresach krótszych niż jeden Rok umowny następuje na podstawie odrębnej umowy zawartej między Sprzedawcą a Odbiorcą, regulującej jego warunki i zasady z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie właściwego Operatora.

9. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI W ZAKRESIE SPRZEDAŻY PALIWA GAZOWEGO W PUNKCIE WIRTUALNYM

- 9.1. Postanowienia pkt. 9 Taryfy stosuje się do rozliczeń w zakresie sprzedaży paliwa gazowego (gaz ziemny wysokometanowy grupy E) w Punkcie wirtualnym, z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe w Punkcie wirtualnym, w ilościach powyżej 110 kWh/h, w oparciu o umowę sprzedaży.

- 9.2. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 9 Taryfy stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

- 9.3. Na potrzeby pkt. 9 Taryfy stosuje się następujące definicje:

9.3.1. Moc umowna w Punkcie wirtualnym – maksymalna ilość energii zawarta w paliwie gazowym, którą można odebrać w ciągu godziny w Punkcie wirtualnym, określona na dany Okres umowny w umowie sprzedaży.

9.3.2. Nominacja – oświadczenie Odbiorcy przekazane do Sprzedawcy lub oświadczenie Odbiorcy przekazane do OSP, dotyczące ilości paliwa gazowego w celu realizacji umowy sprzedaży, składane na zasadach określonych w umowie sprzedaży i w IRiESP.

9.3.3. Okres rozliczeniowy w Punkcie wirtualnym – ustalony w Taryfie lub w umowie sprzedaży przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe.

9.3.4. Okres umowny – Rok umowny, a w przypadku umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni – okres na jaki została zawarta umowa.

9.3.5. Punkt wirtualny – punkt w systemie przesyłowym gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje sprzedaż paliwa gazowego. Punkt wirtualny uznaje się za miejsce wydania paliwa gazowego przez Sprzedawcę i jego odbioru przez Odbiorcę.

- 9.4. Ilość paliwa gazowego stanowiąca podstawę do prowadzenia rozliczeń pomiędzy Sprzedawcą a Odbiorcą z tytułu sprzedaży w Punkcie wirtualnym określana jest każdorazowo na podstawie Nominacji składanych, na zasadach określonych w umowie sprzedaży przez Sprzedawcę i Odbiorcę. Ilość paliwa gazowego określona

w zatwierdzonych Nominacjach jest ilością paliwa gazowego wydanego przez Sprzedawcę i odebranego przez Odbiorcę w Punkcie wirtualnym.

9.5. Podział na grupy taryfowe Odbiorców odbierających paliwo gazowe w Punkcie wirtualnym dokonywany jest według następujących kryteriów:

9.5.1. Rocznej ilości umownej [a] – ustalonej na podstawie deklaracji Odbiorcy; w przypadku umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni, kryterium kwalifikacji stanowi ilość deklarowana przez Odbiorcę na cały Okres umowny;

9.5.2. nierównomierności poboru paliwa gazowego [c] – określonej wskaźnikiem wyznaczonym zgodnie z pkt. 9.9.

9.6. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców odbierających paliwo gazowe w Punkcie wirtualnym, określone w pkt. 9.5, ustala się następujące grupy taryfowe:

Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Roczna ilość umowna [a] (kWh)					
	$a \leq 11\,000$	$11\,000 < a \leq 110\,000$	$110\,000 < a \leq 1\,100\,000$	$1\,100\,000 < a \leq 11\,000\,000$	$11\,000\,000 < a \leq 110\,000\,000$	$a > 110\,000\,000$
$c \leq 0,571$	EPW-1A	EPW-2A	EPW-3A	EPW-4A	EPW-5A	EPW-6A
$0,571 < c \leq 0,9$	EPW-1B	EPW-2B	EPW-3B	EPW-4B	EPW-5B	EPW-6B
$c > 0,9$	EPW-1C	EPW-2C	EPW-3C	EPW-4C	EPW-5C	EPW-6C

9.7. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych następuje na Okres umowny na podstawie Mocy umownej w Punkcie wirtualnym określonej na dany Okres umowny w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne, wskaźnika nierównomierności poboru [c], oraz rocznej ilości paliwa gazowego zadeklarowanej przez Odbiorcę w umowie sprzedaży. Zakup przez Odbiorcę w trakcie Okresu umownego Paliwa gazowego w ilości przekraczającej zadeklarowaną wartość Rocznej ilości umownej [a], na podstawie której nastąpiła kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej, nie stanowi podstawy do zmiany przez Odbiorcę grupy taryfowej, do której został zakwalifikowany zgodnie z pkt. 9.5 Taryfy.

9.8. Odbiorca może ubiegać się o zwiększenie Mocy umownej w Punkcie wirtualnym w trakcie Okresu umownego. Określona w umowie sprzedaży Moc umowna w Punkcie wirtualnym nie podlega zmniejszeniu w trakcie Okresu umownego.

9.9. Wskaźnik nierównomierności poboru [c], o którym mowa w pkt. 9.5, będący parametrem Charakterystyki poboru paliwa gazowego, określany jest na podstawie zadeklarowanej przez Odbiorcę w umowie sprzedaży ilości paliwa gazowego, planowanej do odbioru w całym Okresie umownym i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym, i obliczany jest jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego zadeklarowanej w umowie sprzedaży dla danego Okresu umownego do iloczynu Mocy umownej w Punkcie wirtualnym zamówionej w Okresie umownym i ilości

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- 9.10. Sprzedawca po zakończeniu każdego Okresu umownego ustala, na podstawie faktycznej realizacji umowy sprzedaży przez Odbiorcę, faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru dla Odbiorcy za ten Okres umowny. Faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru ustalany jest na podstawie ilości paliwa gazowego dostarczonego Odbiorcy w danym Okresie umownym i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym, i obliczany jest jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego dostarczonego Odbiorcy w danym Okresie umownym do iloczynu Mocy umownej w Punkcie wirtualnym zamówionej w Okresie umownym i ilości godzin w Okresie umownym. Jeżeli faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru za Okres umowny jest niższy niż wskaźnik nierównomierności poboru stanowiący podstawę kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej, co uzasadniałoby kwalifikację Odbiorcy do innej grupy taryfowej niż grupa do której Odbiorca został zakwalifikowany, Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatą stanowiącą różnicę pomiędzy opłatą za paliwo gazowe pobrane w całym Roku umownym ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca zostałby zakwalifikowany na podstawie faktycznej ilości odebranego przez Odbiorcę paliwa gazowego w Roku umownym, oraz opłatą za paliwo gazowe pobrane w całym Roku umownym ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca był zakwalifikowany. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie cen obowiązujących w każdym Okresie rozliczeniowym Okresu umownego.
- 9.11. Godzinowe ilości paliwa gazowego określone w Nominacjach nie mogą przekroczyć wartości Mocy umownej w Punkcie wirtualnym. Dobowe ilości paliwa gazowego określone w Nominacjach nie mogą przekroczyć wartości maksymalnych określanych jako iloczyn 24 (dwudziestu czterech) godzin i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym. W przypadku gdy ilości paliwa gazowego określone w Nominacjach przekraczają godzinowe lub dobowe wartości maksymalne określone zgodnie z niniejszym punktem, Nominacje realizowane będą odpowiednio do wartości wynikającej z Mocy umownej w Punkcie wirtualnym lub iloczynu 24 (dwudziestu czterech) godzin i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym.
- 9.12. Przyjmuje się, że ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez Sprzedawcę do Punktu wirtualnego odpowiada wartości $39,5 \text{ MJ/m}^3$, o ile umowa sprzedaży nie stanowi inaczej. Sprzedawca nie odpowiada za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego, odebranego przez Odbiorcę z Sieci.
- 9.13. Sprzedawca dokonuje rozliczeń z tytułu sprzedaży paliwa gazowego na podstawie zatwierdzonych Nominacji w Okresach rozliczeniowych w Punkcie wirtualnym ustalonych w Taryfie lub umowie sprzedaży. Jeżeli umowa sprzedaży nie stanowi inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 9.14. W przypadku zmiany cen paliwa gazowego lub stawek opłat w trakcie Okresu rozliczeniowego w Punkcie wirtualnym, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, opłaty za dostarczone paliwo gazowe pobiera się odpowiednio do ilości odebranego paliwa

gazowego wynikających z zatwierdzonych Nominacji przed zmianą cen lub stawek opłat oraz ilości odebranego paliwa gazowego wynikających z zatwierdzonych Nominacji po zmianie cen lub stawek opłat, o ile umowa sprzedaży nie stanowi inaczej.

9.15. Opłatę za pobrane paliwo gazowe w Okresie rozliczeniowym w Punkcie wirtualnym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie zatwierdzonych Nominacji, ilości pobranych przez Odbiorcę kWh tego paliwa, oraz ceny paliwa gazowego określonej w pkt. 9.17 Taryfy.

9.16. Opłatę z tytułu sprzedaży paliwa gazowego w Punkcie wirtualnym oblicza się według wzoru:

$$O = C * Q / 100 + S_a * k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O – opłatę z tytułu sprzedaży paliwa gazowego w ramach umowy sprzedaży [w zł];
- C – cenę paliwa gazowego [w gr/kWh];
- Q – ilość paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym w Punkcie wirtualnym [w kWh];
- S_a – stawkę opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc];
- k – ilość miesięcy w Okresie rozliczeniowym w Punkcie wirtualnym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Bando

9.17. 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]	
E _{PW} -1A	11,945	15,064	12,307	1100,00
E _{PW} -2A	11,915	15,034	12,277	1100,00
E _{PW} -3A	11,888	15,007	12,250	1100,00
E _{PW} -4A	11,864	14,983	12,226	1100,00
E _{PW} -5A	11,842	14,961	12,204	1100,00
E _{PW} -6A	11,827	14,946	12,189	1100,00
E _{PW} -1B	11,778	14,897	12,140	1100,00
E _{PW} -2B	11,764	14,883	12,126	1100,00
E _{PW} -3B	11,752	14,871	12,114	1100,00
E _{PW} -4B	11,695	14,814	12,057	1100,00
E _{PW} -5B	11,591	14,710	11,953	1100,00
E _{PW} -6B	11,581	14,700	11,943	1100,00
E _{PW} -1C	11,667	14,786	12,029	1100,00
E _{PW} -2C	11,665	14,784	12,027	1100,00
E _{PW} -3C	11,663	14,782	12,025	1100,00
E _{PW} -4C	11,550	14,669	11,912	1100,00
E _{PW} -5C	11,535	14,654	11,897	1100,00
E _{PW} -6C	11,527	14,646	11,889	1100,00

9.18. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:

9.18.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o Taryfie, w wysokości 73,00 złotych;

9.18.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 14,60 złotych za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.

9.19. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty, o której mowa w pkt. 9.18, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem do Sprzedawcy. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando