

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *14. września 2018 r.*

nr *DRG-DRG-2.4262.45.2018.A1K*



POLSKA

SPÓŁKA GAZOWNICTWA

ZMIANA TARYFY NR 6 DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH I USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO GAZU ZIEMNEGO

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Wsparcia
ul. Krucza 6/14, 00-537 Warszawa
tel. 22 363 71 00 faks 22 363 70 01
NIP 5252496411
KRS 0000374001 REGON 142739519
/49/

DYREKTOR
Departament Taryf

Tadeusz Marcinek
Tadeusz Marcinek

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando
Maciej Bando

W Taryfie nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, ustalonej przez przedsiębiorstwo energetyczne - Polską Spółkę Gazownictwa sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 25 stycznia 2018 r. znak: DRG.DRG-2.4212.71.2017.AIK, opublikowanej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe Nr 3 (1097) z dnia 25 stycznia 2018 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. Pkt 1.2. lit. a otrzymuje brzmienie:

„a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.),”

2. Pkt. 1.2. lit. b. otrzymuje brzmienie:

„b) 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 2018 poz.1323),”

3. Pkt 1.2. lit. c otrzymuje brzmienie:

„c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2018 r. poz. 640),”

4. Pkt 1.2. lit. d otrzymuje brzmienie:

„d) rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158),”

5. Pkt 1.3. lit. g otrzymuje brzmienie:

„g) stawki opłaty za wstrzymanie dostarczania paliw gazowych, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy wymienionej w pkt 1.2. lit. a),”

6. Pkt 1.3. lit. m otrzymuje brzmienie:

„m) zasady rozliczeń za świadczenie usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej,”

7. Dodaje się punkt 2.22. a o brzmieniu:

„2.22.a. Przedpłatowy układ pomiarowy – Układ pomiarowy, umożliwiający pobór paliwa gazowego przez odbiorcę tego paliwa w ilości z góry opłaconej.”

8. W pkt 4.1. dodaje się podpunkt „i” o brzmieniu:

„i) odbiór paliw gazowych z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowego.”

9. Pkt 4.3. otrzymuje brzmienie:

„4.3. W oparciu o kryteria określone w punktach 4.1. i 4.2., z zastrzeżeniem pkt 4.3.a. i 4.3.b. ustala się następujące grupy taryfowe dla Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej na obszarze taryfowym:”

10. Po pkt 4.3. dodaje się pkt 4.3.a. i 4.3.b. o brzmieniu:

„4.3.a. Dla Odbiorców o Mocach umownych nie większych niż 110 kWh/h, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowe, ustala się następujące grupy taryfowe:

Obszar taryfowy	Rodzaj paliwa gazowego	Grupa taryfowa
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa		
gdański	gaz ziemny wysokometanowy E	W-0
poznański	gaz ziemny wysokometanowy E	W-0
	gaz ziemny zaazotowany Lw	Lw-0
	gaz ziemny zaazotowany Ls	Ls-0
łódzki	gaz ziemny wysokometanowy E	W-0
warszawski	gaz ziemny wysokometanowy E	W-0
wrocławski	gaz ziemny wysokometanowy E	W-0
	gaz ziemny zaazotowany Lw	Lw-0
	gaz ziemny zaazotowany Ls	Ls-0
zabrzeński	gaz ziemny wysokometanowy E	W-0

4.3.b. W przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do sieci Operatora, do 31 października 2018 r. złoży wniosek o ponowne wydanie warunków przyłączenia, których realizacja umożliwi utrzymanie dotychczasowej grupy taryfowej, Operator ustala opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w oparciu o dotychczasową grupę taryfową do czasu realizacji przyłączenia, jednak nie dłużej niż do dnia 30 września 2020 r. W przypadku, gdy umowa o przyłączenie nie zostanie zawarta do dnia 30 czerwca 2019 r., od dnia 1 lipca 2019 r. niniejszego pkt nie stosuje się do prowadzenia rozliczeń.”

11. Skreśla się pkt 4.7.

12. Po pkt 5.1.8 dodaje się pkt 5.1.8.a. o brzmieniu:

„5.1.8.a. Opłata za wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w punkcie 5.1.8., do każdego Miejsca odbioru wynosi:

- a) w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4
oraz, od Ls-1.1 do Ls-4 – 137,70 zł,
- b) w pozostałych grupach taryfowych – 247,85 zł.”

13. Pkt 5.1.9. otrzymuje brzmienie:

„5.1.9. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w punkcie 5.1.8., Operator bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie.”

14. Pkt 5.2.5. otrzymuje brzmienie:

„5.2.5. Korekta, o której mowa w pkt 5.2.2., realizowana jest zgodnie z zasadami i terminami określonymi w Umowie i w przypadku:

- a) zawyżenia lub zaniżenia należności obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem lit. b),
- b) zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.”

15. Po pkt 5.3.2. dodaje się pkt 5.3.2.a. o brzmieniu:

„5.3.2.a. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-0, Lw-0 i Ls-0, opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q}{100}$$

gdzie:

- O_d – opłata za Usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
- Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh], obliczana według wzoru określonego w pkt 5.3.2. z zastrzeżeniem pkt 5.3.4.b.,”

16. Pkt 5.3.3. otrzymuje brzmienie:

„5.3.3. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5.1 do W-13.2, od Lw-5.1 do Lw-10.2, od Ls-5.1 do Ls-7.2 oraz od K-8 do K-10, opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T}{100}$$

gdzie:

- O_d – opłata za Usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
- Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/(kWh/h)] za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego],
- M – Moc umowna [kW/h],
- T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h].

Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego Q , oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^i (Q_{m_n^3} \cdot w_k)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $Q_{m_n^3}$ – ilość dystrybuowanych paliw gazowych zmierzona w n-tej dobie w $[m^3]$,
 W_k – współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego i liczby 3,6,
i – liczba dób w okresie rozliczeniowym.

17. Pkt 5.3.4. otrzymuje brzmienie:

„5.3.4. Ciepło spalania, o którym mowa w pkt:

- a) 5.3.2. - ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych na stronie Operatora wartości ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
- b) 5.3.2.a. - ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej na stronie Operatora przed dniem wniesienia opłaty,
- c) 5.3.3. - ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego na stronie Operatora dla Okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 5.3.5.

18. Pkt 6.1. otrzymuje brzmienie:

„6.1. Stawki opłat dystrybucyjnych, z zastrzeżeniem pkt 6.2. i pkt 6.3. przedstawiają poniższe tabele:”

19. Po punkcie 6.1. dodaje się pkt 6.2. i 6.3. o brzmieniu:

„6.2. Stawki opłat dystrybucyjnych dla Odbiorców przyłączonych do sieci nabytej przez Operatora od przedsiębiorstwa prowadzącego działalność w zakresie przesyłania paliw gazowych przedstawiają poniższe tabele:

6.2.1. Dla obszaru taryfowego gdańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
W-5.1	0,1649	0,6699
W-5.2	0,1695	0,6699
W-6A.1	0,1899	0,6666
W-6A.2	0,2004	0,6666
W-6B.1	0,1851	0,6651
W-6B.2	0,1950	0,6651
W-7A.1	0,1818	0,4890
W-7A.2	0,1893	0,4890
W-7B.1	0,1776	0,4845
W-7B.2	0,1854	0,4845
W-8.1	0,1649	0,2283
W-8.2	0,1649	0,2283

W-9.1	0,1649	0,2256
W-9.2	0,1649	0,2256
W-10.1	0,1649	0,2244
W-10.2	0,1649	0,2244
W-11.1	0,1649	0,1269
W-11.2	0,1649	0,1269
W-12.1	0,1649	0,1167
W-12.2	0,1649	0,1167
W-13.1	0,1649	0,1065
W-13.2	0,1649	0,1065

6.2.2. Dla obszaru taryfowego poznańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
W-5.1	0,1649	0,5640
W-5.2	0,1649	0,5640
W-6.1	0,1649	0,5631
W-6.2	0,1649	0,5631
W-7A.1	0,1649	0,4650
W-7A.2	0,1649	0,4650
W-7B.1	0,1649	0,3726
W-7B.2	0,1649	0,3726
W-8.1	0,1649	0,1629
W-8.2	0,1649	0,1629
W-9.1	0,1649	0,1458
W-9.2	0,1649	0,1458
W-10.1	0,1649	0,1308
W-10.2	0,1649	0,1308
W-11.1	0,1649	0,1269
W-11.2	0,1649	0,1269
W-12.1	0,1649	0,1167
W-12.2	0,1649	0,1167
W-13.1	0,1649	0,1065
W-13.2	0,1649	0,1065

6.2.3. Dla obszaru taryfowego tarnowskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
W-5.1	0,1649	0,7221

W-5.2	0,1649	0,7221
W-6.1	0,1649	0,6801
W-6.2	0,1649	0,6801
W-7A.1	0,1649	0,5004
W-7A.2	0,1649	0,5004
W-7B.1	0,1649	0,3507
W-7B.2	0,1649	0,3507
W-8.1	0,1649	0,2598
W-8.2	0,1649	0,2598
W-9.1	0,1649	0,2301
W-9.2	0,1649	0,2301
W-10.1	0,1649	0,1518
W-10.2	0,1649	0,1518
W-11.1	0,1649	0,1269
W-11.2	0,1649	0,1269
W-12.1	0,1649	0,1167
W-12.2	0,1649	0,1167
W-13.1	0,1649	0,1065
W-13.2	0,1649	0,1065

6.2.4. Dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
W-5.1	0,1701	0,4860
W-5.2	0,1830	0,4860
W-6A.1	0,1649	0,4392
W-6A.2	0,1734	0,4392
W-6B.1	0,1649	0,4338
W-6B.2	0,1649	0,4338
W-7A.1	0,1649	0,3099
W-7A.2	0,1649	0,3099
W-7B.1	0,1649	0,2850
W-7B.2	0,1649	0,2850
W-8.1	0,1649	0,1689
W-8.2	0,1649	0,1689
W-9.1	0,1649	0,1524
W-9.2	0,1649	0,1524
W-10A.1	0,1649	0,1476
W-10A.2	0,1649	0,1476
W-10B.1	0,1649	0,1320

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bandura

W-10B.2	0,1649	0,1320
W-11.1	0,1649	0,1266
W-11.2	0,1649	0,1266
W-12.1	0,1649	0,1167
W-12.2	0,1649	0,1167
W-13.1	0,1649	0,1065
W-13.2	0,1649	0,1065

6.2.5. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
W-5.1	0,1649	0,5079
W-5.2	0,1649	0,5079
W-6.1	0,1649	0,5070
W-6.2	0,1649	0,5070
W-7A.1	0,1649	0,3081
W-7A.2	0,1649	0,3081
W-7B.1	0,1649	0,2556
W-7B.2	0,1649	0,2556
W-8.1	0,1649	0,2403
W-8.2	0,1649	0,2403
W-9.1	0,1649	0,2115
W-9.2	0,1649	0,2115
W-10.1	0,1649	0,1695
W-10.2	0,1649	0,1695
W-11.1	0,1649	0,1269
W-11.2	0,1649	0,1269
W-12.1	0,1649	0,1167
W-12.2	0,1649	0,1167
W-13.1	0,1649	0,1065
W-13.2	0,1649	0,1065

6.2.6. Dla obszaru taryfowego zabrzańkiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
W-5.1	0,1695	0,4878
W-5.2	0,1818	0,4878
W-6.1	0,1649	0,4845
W-6.2	0,1704	0,4845

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

W-7A.1	0,1649	0,4539
W-7A.2	0,1649	0,4539
W-7B.1	0,1649	0,4377
W-7B.2	0,1649	0,4377
W-8.1	0,1649	0,2463
W-8.2	0,1649	0,2463
W-9.1	0,1649	0,2016
W-9.2	0,1649	0,2016
W-10.1	0,1649	0,2010
W-10.2	0,1649	0,2010
W-11.1	0,1649	0,1269
W-11.2	0,1649	0,1269
W-12.1	0,1649	0,1167
W-12.2	0,1649	0,1167
W-13.1	0,1649	0,1065
W-13.2	0,1649	0,1065

6.3. Stawki opłat za usługę dystrybucji dla Odbiorców, u których zainstalowano Przedpłatowe układy pomiarowe przedstawia poniższa tabela:

Obszar taryfowy	Rodzaj paliwa gazowego	Grupa taryfowa	Stawka opłaty zmiennej
			[gr/kWh]
gdański	wysokometanowy E	W-0	5,493
poznański	wysokometanowy E	W-0	4,988
	zaazotowany Lw	Lw-0	3,984
	zaazotowany Ls	Ls-0	4,439
tarnowski	wysokometanowy E	W-0	4,950
warszawski	wysokometanowy E	W-0	4,416
wrocławski	wysokometanowy E	W-0	5,133
	zaazotowany Lw	Lw-0	4,050
	zaazotowany Ls	Ls-0	4,468
zabrzański	wysokometanowy E	W-0	5,612

20. Pkt 8.1. otrzymuje brzmienie:

„8.1. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marcin Bendo

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej	85,43 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	85,43 zł
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	284,77 zł
4.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	85,43 zł
5.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej A, C i B podgrupy II, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	427,15 zł
6.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w Sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej Sieci	142,38 zł
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie	85,43 zł
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	17,09 zł
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	17,09 zł

10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	17,09 zł
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowego	284,77 zł
12.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu Układu pomiarowego	21,36 zł

21. Pkt 10.1.1. otrzymuje brzmienie:

Lp.	Nazwa usługi	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego w Miejscu odbioru:	
	do 110 kWh/h włącznie	68,85 zł
	powyżej 110 kWh/h	123,92 zł

22. Pkt 11.3. otrzymuje brzmienie:

„11.3. Do standardowych elementów Przyłącza dla grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączu polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości nie większej niż 10 m³/h oraz układ pomiarowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.”

23. Pkt 11.4. otrzymuje brzmienie:

„11.4. Za elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt 11.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę. Nie pobiera się opłat za zakup i montaż układów pomiarowych dla odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,”

24. Skreśla się pkt 11.9.

25. Pkt 11.11. otrzymuje brzmienie:

„11.11. Za przebudowę Przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę Punktu/Zespołu gazowego/Stacji gazowej spowodowaną zwiększeniem Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej:

- 1) $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej A i B,
- 2) rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej C.”

26. Po pkt 11.11. dodaje się pkt 11.11.a. w brzmieniu:

„11.11.a. Za zakup i montaż reduktora ciśnienia gazu oraz układu pomiarowego w istniejącym przyłączy, w celu uruchomienia odbioru paliw gazowych przez odbiorcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, nie pobiera się opłaty za przyłączenie, o ile nie zachodzi konieczność przebudowy przyłącza lub jego budowy albo przebudowy punktu lub zespołu gazowego lub stacji gazowej.”

27. Pkt 11.17. otrzymuje brzmienie:

„11.17. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m [O _R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 807,30	64,58
$10 < b \leq 25$	$1\,750,20 + 42,50 \cdot (b - 10)$	80,55
$25 < b \leq 65$	$2\,409,10 + 35,90 \cdot (b - 25)$	94,04
$65 < b \leq 300$	$3\,879,60 + 27,80 \cdot (b - 65)$	108,67
$300 < b \leq 600$	$10\,436,20 + 19,60 \cdot (b - 300)$	128,24
$600 < b \leq 1\,000$	$16\,324,80 + 14,50 \cdot (b - 600)$	152,65
$b > 1\,000$	$21\,760,96 + 9,70 \cdot (b - 1\,000)$	190,45

28. Pkt 12.1. otrzymuje brzmienie:

„12.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia Usług dystrybucji w okresie krótszym niż 12 miesięcy, Operator może zawrzeć, dla danego Miejsca odbioru, Umowę krótkoterminową na okres:

- a) jednej Doby umownej lub jej wielokrotności pod warunkiem, że Układ pomiarowy w danym Miejscu odbioru wyposażony jest w urządzenie rejestrujące godzinowy pobór paliwa gazowego,
- b) jednego Miesiąca umownego lub jego wielokrotności,
- c) jednego kwartału lub jego wielokrotności.”

29. Pkt 12.6. otrzymuje brzmienie:

„12.6. Tabela współczynników korygujących

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty stałej dystrybucyjnej dla Umowy krótkoterminowej		
	Umowa dobową	Umowa na okres miesiąca	Umowa na okres kwartału
1	2	3	4
Styczeń	2,5	2,2	1,7
Luty	2,5	2,2	
Marzec	2,4	2,1	
Kwiecień	2,2	1,9	1,0
Maj	1,7	1,4	
Czerwiec	1,4	1,2	
Lipiec	1,4	1,2	1,0
Sierpień	1,4	1,2	
Wrzesień	1,7	1,4	
Październik	2,4	2,1	1,7
Listopad	2,5	2,2	
Grudzień	2,5	2,2	

30. Pkt 12.7. otrzymuje brzmienie:

„12.7. Dla Umowy krótkoterminowej zawieranej na okres inny, niż określony w pkt 12.1. lit. b) lub lit. c), opłatę stałą, zależną od zamówionej mocy, ustala się z uwzględnieniem współczynników odpowiadających okresom, o których mowa w kolumnach 3 i 4 tabeli zawartej w pkt 12.6., oraz opłaty stałej za każdy dzień poza tymi okresami ustalaney na podstawie kolumny 2 tej tabeli.”

31. Skreśla się pkt 14.3. i 14.4.

32. Pkt 14 otrzymuje brzmienie:

„14. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ”

33. Pkt 14.5. otrzymuje brzmienie:

„14.5. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 14 do rozliczeń usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.”

34. Pkt 19.1. otrzymuje brzmienie:

„19.1. Stawki opłat regazyfikacyjnych przedstawiają poniższe tabele:

a) dla obszaru taryfowego poznańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
LNG-1	0,800	0,400

b) dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
LNG-1	0,600	0,400
LNG-2	1,600	1,100
LNG-3	0,500	0,300

c) dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
LNG-1	0,600	0,300
LNG-2	0,500	0,400

35. Pkt 21.1. otrzymuje brzmienie:

„21.1. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości określonej w poniższej tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia Usługi regazyfikacji przerwanej z powodu awarii stacji regazyfikacji LNG	85,43 zł
2.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła na stacji regazyfikacji LNG i usuwaniu zakłóceń w pracy stacji regazyfikacji LNG	284,77 zł
3.	Za niepowiadomienie Odbiorcy, w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji o terminach i czasie planowanych przerw w świadczeniu Usługi regazyfikacji	427,15 zł
4.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności na stacji regazyfikacji LNG w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej stacji	142,38 zł
5.	Za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie	85,43 zł
6.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	17,09 zł