



***POLSKA***  
***SPÓŁKA GAZOWNICTWA***

**ZMIANA NR 1 TARYFY NR 12  
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH**

W Taryfie nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych, ustalonej przez przedsiębiorstwo energetyczne - Polską Spółkę Gazownictwa sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRG.DRG-2.4212.41.2023.AG z dnia 15 grudnia 2023 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe nr 128(2792) z dnia 15 grudnia 2023 r. wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. 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 2021 r. poz. 280, z późn. zm.)”,
2. Po punkcie 1.1. lit. e) dodaje się lit. f) w brzmieniu:

„f) ustawa z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. oraz w 2024 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687 z późn. zm.)”
3. Punkt 1.11. otrzymuje brzmienie:

„1.11. Moc przyłączeniowa (z wyjątkiem zapisów w rozdziale 11) oraz zakres metrologiczny Układu pomiarowo-rozliczeniowego wyrażone w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>/h], na potrzeby niniejszej Taryfy są przeliczane na jednostki energii [kWh/h] z wykorzystaniem współczynnika konwersji określonego w pkt 1.10. odpowiadającego wartości Ciepła spalania odpowiednio:

  - dla gazu wysokometanowego, grupa E – 10,972 kWh/m<sup>3</sup>,
  - dla gazu zaazotowanego, grupa L, podgrupa Lw – 9,111 kWh/m<sup>3</sup>,
  - dla gazu zaazotowanego, grupa L, podgrupa Ls – 8,000 kWh/m<sup>3</sup>,
  - dla gazu zaazotowanego, grupa L, podgrupa Ln – 6,111 kWh/m<sup>3</sup>,
  - dla gazu zaazotowanego, grupa L, podgrupa Lm – 5,000 kWh/m<sup>3</sup>,
  - dla gazu koksowniczego – 5,417 kWh/m<sup>3</sup>

z zaokrągleniem w górę do 1 kWh/h.”
4. Punkt 5.3.14. otrzymuje brzmienie:

„5.3.14. W przypadku przekroczenia Mocy umownej w danym Miejscu odbioru bez zgody Operatora, Odbiorca jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.”
5. Punkt 6.1 otrzymuje brzmienie:

„6.1. Stawki opłat dystrybucyjnych, z zastrzeżeniem pkt 6.2, 6.3. i 6.4. oraz pkt 17.3., przedstawiają poniższe tabele:”
6. Dodaje się pkt 6.3 w brzmieniu:

„6.3. W przypadku nabycia przez Operatora infrastruktury kwalifikowanej dotychczas jako gazociąg bezpośredni lub sieć gazociągów kopalnianych, o których mowa w art. 28 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.), od przedsiębiorstwa

energetycznego lub powierzenia Operatorowi pełnienia obowiązków operatora systemu dystrybucyjnego z wykorzystaniem takiej infrastruktury, stawki opłat dystrybucyjnych dla odbiorców przyłączonych do tej infrastruktury przed dniem jej nabycia lub przed dniem zawarcia umowy powierzającej, o której mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1 lit. a) przedstawiają poniższe tabele:

### 6.3.1. Dla obszaru taryfowego gdańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_GD	–	–	2,317
W-1.1_GD	1,49	–	2,052
W-1.2_GD	1,70	–	2,052
W-2.1_GD	3,99	–	1,595
W-2.2_GD	4,25	–	1,595
W-3.6_GD	13,52	–	1,375
W-3.9_GD	14,15	–	1,375
W-4_GD	72,85	–	1,305
W-5.1_GD	–	0,220	0,912
W-5.2_GD	–	0,238	0,912
W-6A.1_GD	–	0,266	0,908
W-6A.2_GD	–	0,281	0,908
W-6B.1_GD	–	0,260	0,906
W-6B.2_GD	–	0,274	0,906
W-7A.1_GD	–	0,255	0,666
W-7A.2_GD	–	0,265	0,666
W-7B.1_GD	–	0,249	0,660
W-7B.2_GD	–	0,260	0,660
W-8s.1_GD	–	0,248	0,658
W-8s.2_GD	–	0,259	0,658
W-8.1_GD	–	0,174	0,311
W-8.2_GD	–	0,177	0,311
W-9.1_GD	–	0,169	0,307
W-9.2_GD	–	0,173	0,307
W-10.1_GD	–	0,165	0,306
W-10.2_GD	–	0,167	0,306
W-11.1_GD	–	0,121	0,173
W-11.2_GD	–	0,122	0,173
W-12.1_GD	–	0,097	0,159
W-12.2_GD	–	0,097	0,159
W-13.1_GD	–	0,073	0,145
W-13.2_GD	–	0,073	0,145

## 6.3.2. Dla obszaru taryfowego poznańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_PO	–	–	2,090
W-1.1_PO	1,61	–	1,812
W-1.2_PO	1,67	–	1,812
W-2.1_PO	3,73	–	1,367
W-2.2_PO	3,78	–	1,367
W-3.6_PO	12,23	–	1,323
W-3.9_PO	12,42	–	1,323
W-4_PO	67,69	–	1,264
W-5.1_PO	–	0,193	0,769
W-5.2_PO	–	0,212	0,769
W-6A.1_PO	–	0,187	0,767
W-6A.2_PO	–	0,201	0,767
W-6B.1_PO	–	0,186	0,766
W-6B.2_PO	–	0,200	0,766
W-7A.1_PO	–	0,182	0,633
W-7A.2_PO	–	0,193	0,633
W-7B.1_PO	–	0,164	0,507
W-7B.2_PO	–	0,175	0,507
W-8s.1_PO	–	0,181	0,631
W-8s.2_PO	–	0,191	0,631
W-8.1_PO	–	0,138	0,222
W-8.2_PO	–	0,147	0,222
W-9.1_PO	–	0,132	0,199
W-9.2_PO	–	0,137	0,199
W-10.1_PO	–	0,126	0,179
W-10.2_PO	–	0,128	0,179
W-11.1_PO	–	0,121	0,173
W-11.2_PO	–	0,122	0,173
W-12.1_PO	–	0,097	0,159
W-12.2_PO	–	0,097	0,159
W-13.1_PO	–	0,073	0,145
W-13.2_PO	–	0,073	0,145
Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-0_PO	–	–	1,665
Lw-1.1_PO	1,43	–	1,512
Lw-1.2_PO	1,50	–	1,512
Lw-2.1_PO	3,02	–	1,172
Lw-2.2_PO	3,09	–	1,172

Lw-3.6_PO	7,63	–	1,128
Lw-3.9_PO	7,81	–	1,128
Lw-4_PO	37,66	–	1,052
Lw-5.1_PO	–	0,115	0,601
Lw-5.2_PO	–	0,126	0,601
Lw-6.1_PO	–	0,113	0,596
Lw-6.2_PO	–	0,122	0,596
Lw-7A.1_PO	–	0,104	0,573
Lw-7A.2_PO	–	0,110	0,573
Lw-7B.1_PO	–	0,099	0,516
Lw-7B.2_PO	–	0,106	0,516
Lw-8.1_PO	–	0,096	0,478
Lw-8.2_PO	–	0,102	0,478
Lw-9.1_PO	–	0,083	0,402
Lw-9.2_PO	–	0,091	0,402
Lw-10.1_PO	–	0,066	0,117
Lw-10.2_PO	–	0,067	0,117
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-0_PO	–	–	1,861
Ls-1.1_PO	1,43	–	1,722
Ls-1.2_PO	1,50	–	1,722
Ls-2.1_PO	3,02	–	1,336
Ls-2.2_PO	3,09	–	1,336
Ls-3.6_PO	7,63	–	1,285
Ls-3.9_PO	7,81	–	1,285
Ls-4_PO	37,67	–	1,197
Ls-5.1_PO	–	0,131	0,684
Ls-5.2_PO	–	0,143	0,684
Ls-6.1_PO	–	0,128	0,680
Ls-6.2_PO	–	0,138	0,680
Ls-7.1_PO	–	0,118	0,652
Ls-7.2_PO	–	0,125	0,652

## 6.3.3. Dla obszaru taryfowego tarnowskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_TA	–	–	2,070
W-1.1_TA	1,38	–	2,029
W-1.2_TA	1,73	–	2,029
W-2.1_TA	3,51	–	1,476
W-2.2_TA	3,84	–	1,476

W-3.6_TA	13,56	–	1,107
W-3.9_TA	14,56	–	1,107
W-4_TA	75,73	–	1,085
W-5.1_TA	–	0,196	0,983
W-5.2_TA	–	0,214	0,983
W-6A.1_TA	–	0,180	0,926
W-6A.2_TA	–	0,196	0,926
W-6B.1_TA	–	0,178	0,925
W-6B.2_TA	–	0,195	0,925
W-7A.1_TA	–	0,171	0,681
W-7A.2_TA	–	0,181	0,681
W-7B.1_TA	–	0,169	0,680
W-7B.2_TA	–	0,180	0,680
W-8s.1_TA	–	0,162	0,478
W-8s.2_TA	–	0,173	0,478
W-8.1_TA	–	0,154	0,354
W-8.2_TA	–	0,158	0,354
W-9.1_TA	–	0,142	0,313
W-9.2_TA	–	0,146	0,313
W-10.1_TA	–	0,123	0,207
W-10.2_TA	–	0,125	0,207
W-11.1_TA	–	0,121	0,173
W-11.2_TA	–	0,122	0,173
W-12.1_TA	–	0,097	0,159
W-12.2_TA	–	0,097	0,159
W-13.1_TA	–	0,073	0,145
W-13.2_TA	–	0,073	0,145

## 6.3.4. Dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_WA	–	–	1,907
W-1.1_WA	1,49	–	1,700
W-1.2_WA	1,75	–	1,700
W-2.1_WA	4,44	–	1,070
W-2.2_WA	4,57	–	1,070
W-3.6_WA	15,62	–	0,943
W-3.9_WA	16,52	–	0,943
W-4_WA	86,70	–	0,931
W-5.1_WA	–	0,239	0,662
W-5.2_WA	–	0,256	0,662

W-6A.1_WA	–	0,229	0,598
W-6A.2_WA	–	0,243	0,598
W-6B.1_WA	–	0,210	0,591
W-6B.2_WA	–	0,224	0,591
W-7A.1_WA	–	0,205	0,422
W-7A.2_WA	–	0,216	0,422
W-7B.1_WA	–	0,190	0,389
W-7B.2_WA	–	0,201	0,389
W-8s.1_WA	–	0,189	0,388
W-8s.2_WA	–	0,200	0,388
W-8.1_WA	–	0,122	0,230
W-8.2_WA	–	0,134	0,230
W-9.1_WA	–	0,105	0,208
W-9.2_WA	–	0,109	0,208
W-10.1_WA	–	0,095	0,200
W-10.2_WA	–	0,096	0,200
W-11.1_WA	–	0,088	0,173
W-11.2_WA	–	0,088	0,173
W-12.1_WA	–	0,084	0,159
W-12.2_WA	–	0,084	0,159
W-13.1_WA	–	0,073	0,145
W-13.2_WA	–	0,073	0,145

## 6.3.5. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_WR	–	–	2,204
W-1.1_WR	1,80	–	1,712
W-1.2_WR	2,12	–	1,712
W-2.1_WR	3,91	–	1,427
W-2.2_WR	4,48	–	1,427
W-3.6_WR	12,72	–	1,326
W-3.9_WR	13,68	–	1,326
W-4_WR	61,43	–	1,322
W-5.1_WR	–	0,193	0,692
W-5.2_WR	–	0,212	0,692
W-6A.1_WR	–	0,205	0,691
W-6A.2_WR	–	0,220	0,691
W-6B.1_WR	–	0,204	0,689
W-6B.2_WR	–	0,218	0,689
W-7A.1_WR	–	0,198	0,420
W-7A.2_WR	–	0,209	0,420

W-7B.1_WR	–	0,176	0,348
W-7B.2_WR	–	0,187	0,348
W-8s.1_WR	–	0,175	0,346
W-8s.2_WR	–	0,186	0,346
W-8.1_WR	–	0,173	0,328
W-8.2_WR	–	0,185	0,328
W-9.1_WR	–	0,162	0,288
W-9.2_WR	–	0,166	0,288
W-10.1_WR	–	0,124	0,231
W-10.2_WR	–	0,126	0,231
W-11.1_WR	–	0,121	0,173
W-11.2_WR	–	0,122	0,173
W-12.1_WR	–	0,097	0,159
W-12.2_WR	–	0,097	0,159
W-13.1_WR	–	0,073	0,145
W-13.2_WR	–	0,073	0,145
Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-0_WR	–	–	1,744
Lw-1.1_WR	1,51	–	1,158
Lw-1.2_WR	1,82	–	1,158
Lw-2.1_WR	3,89	–	1,029
Lw-2.2_WR	4,19	–	1,029
Lw-3.6_WR	10,47	–	0,992
Lw-3.9_WR	11,39	–	0,992
Lw-4_WR	51,05	–	0,907
Lw-5.1_WR	–	0,134	0,538
Lw-5.2_WR	–	0,152	0,538
Lw-6.1_WR	–	0,186	0,388
Lw-6.2_WR	–	0,200	0,388
Lw-7A.1_WR	–	0,159	0,344
Lw-7A.2_WR	–	0,169	0,344
Lw-7B.1_WR	–	0,159	0,343
Lw-7B.2_WR	–	0,169	0,343
Lw-8.1_WR	–	0,169	0,353
Lw-8.2_WR	–	0,180	0,353
Lw-9.1_WR	–	0,166	0,307
Lw-9.2_WR	–	0,170	0,307
Lw-10.1_WR	–	0,110	0,163
Lw-10.2_WR	–	0,111	0,163
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-0_WR	–	–	1,963
Ls-1.1_WR	1,51	–	1,319
Ls-1.2_WR	1,82	–	1,319
Ls-2.1_WR	3,89	–	1,172
Ls-2.2_WR	4,19	–	1,172



Ls-3.6_WR	10,47	–	1,130
Ls-3.9_WR	11,40	–	1,130
Ls-4_WR	51,05	–	1,033
Ls-5.1_WR	–	0,152	0,613
Ls-5.2_WR	–	0,170	0,613
Ls-6.1_WR	–	0,212	0,440
Ls-6.2_WR	–	0,225	0,440
Ls-7.1_WR	–	0,192	0,416
Ls-7.2_WR	–	0,204	0,416

## 6.3.6. Dla obszaru taryfowego zabrzańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_ZA	–	–	2,276
W-1.1_ZA	1,64	–	2,105
W-1.2_ZA	1,89	–	2,105
W-2.1_ZA	3,47	–	1,662
W-2.2_ZA	3,85	–	1,662
W-3.6_ZA	9,10	–	1,495
W-3.9_ZA	9,88	–	1,495
W-4_ZA	64,17	–	1,298
W-5.1_ZA	–	0,238	0,665
W-5.2_ZA	–	0,255	0,665
W-6A.1_ZA	–	0,224	0,660
W-6A.2_ZA	–	0,239	0,660
W-6B.1_ZA	–	0,223	0,658
W-6B.2_ZA	–	0,238	0,658
W-7A.1_ZA	–	0,202	0,619
W-7A.2_ZA	–	0,213	0,619
W-7B.1_ZA	–	0,190	0,596
W-7B.2_ZA	–	0,201	0,596
W-8s.1_ZA	–	0,189	0,596
W-8s.2_ZA	–	0,200	0,596
W-8.1_ZA	–	0,147	0,336
W-8.2_ZA	–	0,151	0,336
W-9.1_ZA	–	0,138	0,274
W-9.2_ZA	–	0,139	0,274
W-10.1_ZA	–	0,137	0,274
W-10.2_ZA	–	0,137	0,274
W-11.1_ZA	–	0,121	0,173
W-11.2_ZA	–	0,122	0,173
W-12.1_ZA	–	0,097	0,159

W-12.2_ZA	–	0,097	0,159
W-13.1_ZA	–	0,073	0,145
W-13.2_ZA	–	0,073	0,145

## 7. Dodaje się pkt 6.4 w brzmieniu:

„6.4. Jeżeli Operator w dniu rozpoczęcia świadczenia usług dystrybucji dla odbiorców przyłączonych do infrastruktury, o której mowa w ust. 6.3, nie posiada ustalonych w taryfie stawek dla usług dystrybucji paliw gazowych o parametrach jakościowych transportowanych tą infrastrukturą, rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji dla odbiorców przyłączonych do tej infrastruktury dokonuje się w oparciu o stawki z pkt 6.3 ustalone dla gazu wysokometanowego dla obszaru taryfowego, gdzie jest zlokalizowany odbiorca paliw gazowych.”

## 8. W punkcie 8.1:

## 1) ppkt 1 w tabeli otrzymuje brzmienie:

„za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, przerwano z powodu awarii sieci”

## 2) ppkt 7 w tabeli otrzymuje brzmienie:

„za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach”

## 3) ppkt 11 w tabeli otrzymuje brzmienie:

„za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek Odbiorcy złożony w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego”

## 4) dodaje się ppkt 13 na końcu tabeli w brzmieniu:

13.	Za niepowiadomienie odbiorcy o wymianie gazomierza	126,92 zł
-----	--	-----------

## 9. Po punkcie 8.2. dodaje się pkt 8.2a w brzmieniu:

„8.2a. Bonifikata udzielona Odbiorcy posiadającemu Umowę kompleksową jest przekazywana w najbliższym okresie rozliczeniowym za pośrednictwem przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się obrotem paliwami gazowymi, które jest stroną Umowy kompleksowej zawartej z tym Odbiorcą.”

10. W pkt 8.3.4 na końcu dodaje się wyrazy: „zaazotowanego Ln – 22,0 MJ/m<sup>3</sup> (6,111 kWh/m<sup>3</sup>); zaazotowanego Lm – 18,0MJ/m<sup>3</sup> (5,000 kWh/m<sup>3</sup>).”

## 11. W punkcie 9:

## 1) Dodaje się pkt 9.3a. w brzmieniu:

„9.3a. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego po rozwiązaniu umowy i udokumentowanego braku możliwości wstrzymania jego dostawy z przyczyn niezależnych od Operatora, ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego określone w pkt 9.3 ppkt 1, Operator przyjmuje w przypadku, gdy okres nielegalnego poboru paliwa gazowego nie przekracza 12 miesięcy.

W przypadku, gdy okres nielegalnego poboru paliwa gazowego przekracza 12 miesięcy, należy przyjąć 2-krotność powyższych ilości ryczałtowych, z zastrzeżeniem pkt 9.4."

2) pkt 9.5 otrzymują brzmienie:

„9.5. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 9.1. lit. a) i jednocześnie nie stwierdzenia przypadków określonych w pkt 9.1. lit. b) lub lit. c), Operator za ilości ryczałtowe może przyjąć ilości wynikające ze wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeliczone na jednostki energii przy zastosowaniu współczynnika konwersji określonego w pkt 1.10., ustalonego w oparciu o ciepło spalania wskazane w pkt 1.11.”

12. Dodaje się Rozdział 17 w brzmieniu:

**„17. STAWKI DO ROZLICZEŃ ODBIORCÓW, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. a)**

17.1. W rozliczeniach za świadczoną usługę dystrybucji paliw gazowych dla Odbiorców, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. a), w okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 czerwca 2024 r., Operator stosuje stawki opłat wymienione w tabelach w pkt 17.3. (art. 3 ust. 7 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. f)).

17.2. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 17, do rozliczeń odbiorców uprawnionych stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

17.3. Stawki opłat dystrybucyjnych stosowane w okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 czerwca 2024 r. w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w pkt 17.1.:

17.3.1. Dla obszaru taryfowego gdańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_GD	–	–	5,880
W-1.1_GD	3,85	–	5,434
W-1.2_GD	4,37	–	5,434
W-2.1_GD	10,28	–	4,225
W-2.2_GD	10,94	–	4,225
W-3.6_GD	34,80	–	3,642
W-3.9_GD	36,44	–	3,642
W-4_GD	187,54	–	3,457
W-5.1_GD	–	0,565	2,416
W-5.2_GD	–	0,612	2,416
W-6A.1_GD	–	0,684	2,405
W-6A.2_GD	–	0,723	2,405
W-6B.1_GD	–	0,669	2,400
W-6B.2_GD	–	0,705	2,400

W-7A.1_GD	–	0,656	1,765
W-7A.2_GD	–	0,682	1,765
W-7B.1_GD	–	0,641	1,748
W-7B.2_GD	–	0,670	1,748
W-8s.1_GD	–	0,639	1,743
W-8s.2_GD	–	0,667	1,743
W-8.1_GD	–	0,448	0,824
W-8.2_GD	–	0,456	0,824
W-9.1_GD	–	0,434	0,813
W-9.2_GD	–	0,444	0,813
W-10.1_GD	–	0,424	0,810
W-10.2_GD	–	0,429	0,810
W-11.1_GD	–	0,311	0,457
W-11.2_GD	–	0,313	0,457
W-12.1_GD	–	0,249	0,421
W-12.2_GD	–	0,250	0,421
W-13.1_GD	–	0,188	0,385
W-13.2_GD	–	0,189	0,385

## 17.3.2. Dla obszaru taryfowego poznańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_PO	–	–	5,402
W-1.1_PO	4,15	–	4,801
W-1.2_PO	4,30	–	4,801
W-2.1_PO	9,59	–	3,620
W-2.2_PO	9,74	–	3,620
W-3.6_PO	31,47	–	3,506
W-3.9_PO	31,98	–	3,506
W-4_PO	174,27	–	3,349
W-5.1_PO	–	0,497	2,036
W-5.2_PO	–	0,545	2,036
W-6A.1_PO	–	0,481	2,032
W-6A.2_PO	–	0,518	2,032
W-6B.1_PO	–	0,478	2,029
W-6B.2_PO	–	0,515	2,029
W-7A.1_PO	–	0,470	1,678
W-7A.2_PO	–	0,497	1,678
W-7B.1_PO	–	0,421	1,344
W-7B.2_PO	–	0,449	1,344
W-8s.1_PO	–	0,465	1,672
W-8s.2_PO	–	0,492	1,672

W-8.1_PO	–	0,354	0,588
W-8.2_PO	–	0,379	0,588
W-9.1_PO	–	0,339	0,526
W-9.2_PO	–	0,352	0,526
W-10.1_PO	–	0,324	0,473
W-10.2_PO	–	0,328	0,473
W-11.1_PO	–	0,311	0,457
W-11.2_PO	–	0,313	0,457
W-12.1_PO	–	0,249	0,421
W-12.2_PO	–	0,250	0,421
W-13.1_PO	–	0,188	0,385
W-13.2_PO	–	0,189	0,385
Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-0_PO	–	–	4,291
Lw-1.1_PO	3,68	–	4,004
Lw-1.2_PO	3,86	–	4,004
Lw-2.1_PO	7,78	–	3,106
Lw-2.2_PO	7,95	–	3,106
Lw-3.6_PO	19,64	–	2,987
Lw-3.9_PO	20,11	–	2,987
Lw-4_PO	96,96	–	2,785
Lw-5.1_PO	–	0,297	1,591
Lw-5.2_PO	–	0,325	1,591
Lw-6.1_PO	–	0,290	1,580
Lw-6.2_PO	–	0,313	1,580
Lw-7A.1_PO	–	0,267	1,517
Lw-7A.2_PO	–	0,283	1,517
Lw-7B.1_PO	–	0,255	1,366
Lw-7B.2_PO	–	0,272	1,366
Lw-8.1_PO	–	0,246	1,267
Lw-8.2_PO	–	0,264	1,267
Lw-9.1_PO	–	0,215	1,065
Lw-9.2_PO	–	0,233	1,065
Lw-10.1_PO	–	0,170	0,311
Lw-10.2_PO	–	0,173	0,311
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-0_PO	–	–	4,768
Ls-1.1_PO	3,68	–	4,561
Ls-1.2_PO	3,86	–	4,561
Ls-2.1_PO	7,78	–	3,539
Ls-2.2_PO	7,95	–	3,539
Ls-3.6_PO	19,64	–	3,404
Ls-3.9_PO	20,11	–	3,404
Ls-4_PO	96,98	–	3,172
Ls-5.1_PO	–	0,337	1,812

Ls-5.2_PO	–	0,368	1,812
Ls-6.1_PO	–	0,329	1,800
Ls-6.2_PO	–	0,356	1,800
Ls-7.1_PO	–	0,303	1,727
Ls-7.2_PO	–	0,322	1,727

## 17.3.3. Dla obszaru taryfowego tarnowskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_TA	–	–	5,338
W-1.1_TA	3,55	–	5,376
W-1.2_TA	4,44	–	5,376
W-2.1_TA	9,04	–	3,910
W-2.2_TA	9,90	–	3,910
W-3.6_TA	34,90	–	2,931
W-3.9_TA	37,49	–	2,931
W-4_TA	194,95	–	2,873
W-5.1_TA	–	0,505	2,605
W-5.2_TA	–	0,550	2,605
W-6A.1_TA	–	0,464	2,454
W-6A.2_TA	–	0,505	2,454
W-6B.1_TA	–	0,459	2,451
W-6B.2_TA	–	0,501	2,451
W-7A.1_TA	–	0,439	1,805
W-7A.2_TA	–	0,466	1,805
W-7B.1_TA	–	0,436	1,802
W-7B.2_TA	–	0,463	1,802
W-8s.1_TA	–	0,417	1,266
W-8s.2_TA	–	0,445	1,266
W-8.1_TA	–	0,397	0,937
W-8.2_TA	–	0,408	0,937
W-9.1_TA	–	0,365	0,830
W-9.2_TA	–	0,377	0,830
W-10.1_TA	–	0,317	0,547
W-10.2_TA	–	0,323	0,547
W-11.1_TA	–	0,311	0,457
W-11.2_TA	–	0,313	0,457
W-12.1_TA	–	0,249	0,421
W-12.2_TA	–	0,250	0,421
W-13.1_TA	–	0,188	0,385
W-13.2_TA	–	0,189	0,385

## 17.3.4. Dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_WA	–	–	4,733
W-1.1_WA	3,82	–	4,504
W-1.2_WA	4,51	–	4,504
W-2.1_WA	11,43	–	2,832
W-2.2_WA	11,75	–	2,832
W-3.6_WA	40,20	–	2,497
W-3.9_WA	42,52	–	2,497
W-4_WA	223,20	–	2,465
W-5.1_WA	–	0,614	1,754
W-5.2_WA	–	0,659	1,754
W-6A.1_WA	–	0,588	1,584
W-6A.2_WA	–	0,626	1,584
W-6B.1_WA	–	0,540	1,565
W-6B.2_WA	–	0,576	1,565
W-7A.1_WA	–	0,528	1,119
W-7A.2_WA	–	0,556	1,119
W-7B.1_WA	–	0,489	1,029
W-7B.2_WA	–	0,518	1,029
W-8s.1_WA	–	0,487	1,027
W-8s.2_WA	–	0,516	1,027
W-8.1_WA	–	0,315	0,610
W-8.2_WA	–	0,344	0,610
W-9.1_WA	–	0,270	0,551
W-9.2_WA	–	0,279	0,551
W-10.1_WA	–	0,244	0,531
W-10.2_WA	–	0,248	0,531
W-11.1_WA	–	0,226	0,457
W-11.2_WA	–	0,227	0,457
W-12.1_WA	–	0,216	0,421
W-12.2_WA	–	0,217	0,421
W-13.1_WA	–	0,188	0,385
W-13.2_WA	–	0,189	0,385

## 17.3.5. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_WR	–	–	5,735
W-1.1_WR	4,64	–	4,535
W-1.2_WR	5,45	–	4,535
W-2.1_WR	10,07	–	3,779
W-2.2_WR	11,52	–	3,779
W-3.6_WR	32,76	–	3,512
W-3.9_WR	35,23	–	3,512
W-4_WR	158,16	–	3,502
W-5.1_WR	–	0,496	1,833
W-5.2_WR	–	0,545	1,833
W-6A.1_WR	–	0,528	1,830
W-6A.2_WR	–	0,565	1,830
W-6B.1_WR	–	0,525	1,826
W-6B.2_WR	–	0,562	1,826
W-7A.1_WR	–	0,509	1,112
W-7A.2_WR	–	0,537	1,112
W-7B.1_WR	–	0,452	0,922
W-7B.2_WR	–	0,481	0,922
W-8s.1_WR	–	0,450	0,917
W-8s.2_WR	–	0,479	0,917
W-8.1_WR	–	0,446	0,868
W-8.2_WR	–	0,476	0,868
W-9.1_WR	–	0,417	0,764
W-9.2_WR	–	0,426	0,764
W-10.1_WR	–	0,318	0,612
W-10.2_WR	–	0,324	0,612
W-11.1_WR	–	0,311	0,457
W-11.2_WR	–	0,313	0,457
W-12.1_WR	–	0,249	0,421
W-12.2_WR	–	0,250	0,421
W-13.1_WR	–	0,188	0,385
W-13.2_WR	–	0,189	0,385
Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-0_WR	–	–	4,459
Lw-1.1_WR	3,88	–	3,068
Lw-1.2_WR	4,67	–	3,068
Lw-2.1_WR	10,01	–	2,727
Lw-2.2_WR	10,78	–	2,727
Lw-3.6_WR	26,96	–	2,626



Lw-3.9_WR	29,34	–	2,626
Lw-4_WR	131,42	–	2,402
Lw-5.1_WR	–	0,344	1,424
Lw-5.2_WR	–	0,390	1,424
Lw-6.1_WR	–	0,478	1,028
Lw-6.2_WR	–	0,514	1,028
Lw-7A.1_WR	–	0,435	0,969
Lw-7A.2_WR	–	0,463	0,969
Lw-7B.1_WR	–	0,435	0,966
Lw-7B.2_WR	–	0,463	0,966
Lw-8.1_WR	–	0,435	0,934
Lw-8.2_WR	–	0,463	0,934
Lw-9.1_WR	–	0,427	0,813
Lw-9.2_WR	–	0,437	0,813
Lw-10.1_WR	–	0,284	0,432
Lw-10.2_WR	–	0,287	0,432
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-0_WR	–	–	4,996
Ls-1.1_WR	3,88	–	3,494
Ls-1.2_WR	4,67	–	3,494
Ls-2.1_WR	10,01	–	3,104
Ls-2.2_WR	10,78	–	3,104
Ls-3.6_WR	26,96	–	2,993
Ls-3.9_WR	29,35	–	2,993
Ls-4_WR	131,42	–	2,736
Ls-5.1_WR	–	0,392	1,623
Ls-5.2_WR	–	0,438	1,623
Ls-6.1_WR	–	0,545	1,167
Ls-6.2_WR	–	0,580	1,167
Ls-7.1_WR	–	0,495	1,102
Ls-7.2_WR	–	0,524	1,102

## 17.3.6. Dla obszaru taryfowego zabrzańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-0_ZA	–	–	6,033
W-1.1_ZA	4,21	–	5,576
W-1.2_ZA	4,87	–	5,576
W-2.1_ZA	8,94	–	4,401
W-2.2_ZA	9,91	–	4,401
W-3.6_ZA	23,42	–	3,960
W-3.9_ZA	25,44	–	3,960

W-4_ZA	165,20	–	3,440
W-5.1_ZA	–	0,612	1,760
W-5.2_ZA	–	0,656	1,760
W-6A.1_ZA	–	0,577	1,748
W-6A.2_ZA	–	0,615	1,748
W-6B.1_ZA	–	0,574	1,744
W-6B.2_ZA	–	0,612	1,744
W-7A.1_ZA	–	0,519	1,638
W-7A.2_ZA	–	0,548	1,638
W-7B.1_ZA	–	0,489	1,579
W-7B.2_ZA	–	0,518	1,579
W-8s.1_ZA	–	0,487	1,577
W-8s.2_ZA	–	0,516	1,577
W-8.1_ZA	–	0,378	0,889
W-8.2_ZA	–	0,389	0,889
W-9.1_ZA	–	0,354	0,726
W-9.2_ZA	–	0,357	0,726
W-10.1_ZA	–	0,352	0,724
W-10.2_ZA	–	0,353	0,724
W-11.1_ZA	–	0,311	0,457
W-11.2_ZA	–	0,313	0,457
W-12.1_ZA	–	0,249	0,421
W-12.2_ZA	–	0,250	0,421
W-13.1_ZA	–	0,188	0,385
W-13.2_ZA	–	0,189	0,385

”