



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚLĄSKIEGO

Katowice, dnia 31 października 2017 r.

Poz. 5726

**INFORMACJA NR OKA.4210.34(7).2017.207.XVI.MMI1
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 26 października 2017 r.

**w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez Węglokoks Energia ZCP Sp z o. o.
z siedzibą w Rudzie Śląskiej**

W dniu 24 października 2017 r., na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego: Węglokoks Energia ZCP Sp z o. o. z siedzibą w Rudzie Śląskiej, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził decyzją nr OKA.4210.34(5).2017.207.XVI.MMI1 taryfę dla ciepła ustaloną przez ww. przedsiębiorstwo. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.34(5).2017.207.XVI.MMi1

Katowice, dnia 24 października 2017 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Węglokoks Energia ZCP Sp. z o. o. z siedzibą w Rudzie Śląskiej

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 3 sierpnia 2017 r.

zatwierdzam

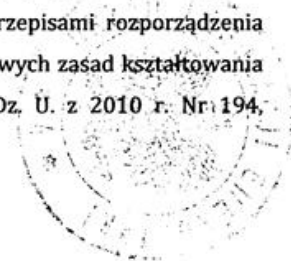
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 3 sierpnia 2017 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr. 194, poz. 1291), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.



Ustalone w taryfie, przez Przedsiębiorstwo, ceny oraz stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Ceny ciepła w źródle Elektrociepłownia „Mikołaj” skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, zdefiniowany w § 13 rozporządzenia taryfowego.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2016 r. poz. 623 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następne Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a §1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z informacją o decyzji zostaną skierowane do ogłoszenia we właściwym miejscowo wojewódzkim dzienniku urzędowym.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania we właściwym miejscowo wojewódzkim dzienniku urzędowym.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymuje:
Pani Danuta Ludwig
Pełnomocnik
Węglokoks Energia ZCP Sp. z o. o.
ul. Szyb Walenty 32
41-700 Ruda Śląska



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

WĘGŁOKOKS ENERGIA ZCP
spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Rudzie Śląskiej

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 24.10.2017 nr OKA.4210.35(5).2017.207.XVI.HMiA



Ruda Śląska, 2017 r.

WĘGŁOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – WĘGŁOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o. o. w Rudzie Śląskiej – przedsiębiorca prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, zwane w dalszej części taryfy WE ZCP,
2. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem ciepłowniczym,
3. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
4. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
5. **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
6. **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
7. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
8. **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
9. **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
10. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
12. **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

- 13. nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
- 14. zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
- 15. odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

WE ZCP prowadzi działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji w zakresie:

1) wytwarzania ciepła:

nr WCC/70/207/U/2/98/BK z dnia 21.09.1998 r. z ostatnią zmianą dokonaną decyzją Prezesa URE nr OKA-4110-27(9)/2016/207/PS z dnia 12.10.2016 r.

2) przesyłania i dystrybucji ciepła:

nr PCC/77/207/U/2/98/BK z dnia 21.09.1998 r. z ostatnią zmianą dokonaną decyzją Prezesa URE nr OKA.4110.56.2016.2017.CW z dnia 05.01.2017 r.

3) obrotu ciepłem:

nr OCC/372/207/W/OKA/2017/CW z dnia 05.01.2017 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

WE ZCP dokonał podziału odbiorców na grupy w zależności od:

1. źródeł ciepła i sieci ciepłowniczych, z których dostarczane jest ciepło,
2. miejsca dostarczania ciepła.

Charakterystyka grup odbiorców

L.p.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grup odbiorców
1.	M/s	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Elektrociepłowni "Mikołaj" poprzez sieć ciepłowniczą "północną". Źródło i sieć są eksploatowane przez WE ZCP.
2.	M/wi	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Elektrociepłowni "Mikołaj" poprzez sieć ciepłowniczą "północną" i węzeł cieplny. Źródło, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

3.	M/wg	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Elektrociepłowni "Mikołaj" poprzez sieć ciepłowniczą "północną" i grupowy węzeł cieplny. Źródło, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
4.	M/wg-iz	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Elektrociepłowni "Mikołaj" poprzez sieć ciepłowniczą "północną", grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródło, sieć, węzeł i instalacja są eksploatowane przez WE ZCP.
5.	M-NW/s	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Nowy Wirek" lub w Elektrociepłowni "Mikołaj" poprzez sieć ciepłowniczą "południową". Źródła i sieć są eksploatowane przez WE ZCP.
6.	M-NW/wi	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Nowy Wirek" lub w Elektrociepłowni "Mikołaj" poprzez sieć ciepłowniczą "południową" i węzeł cieplny. Źródła, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
7.	M-NW/wg	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Nowy Wirek" lub w Elektrociepłowni "Mikołaj" poprzez sieć ciepłowniczą "południową" i grupowy węzeł cieplny. Źródła, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
8.	M-NW/wg-iz	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Nowy Wirek" lub w Elektrociepłowni "Mikołaj" poprzez sieć ciepłowniczą "południową", grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródła, sieć, węzeł i instalacja są eksploatowane przez WE ZCP.
9.	B/s	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Bielszowice" poprzez sieć ciepłowniczą. Źródło i sieć są eksploatowane przez WE ZCP.
10.	B/wi	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Bielszowice" poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródło, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
11.	B/wg	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Bielszowice" poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny. Źródło, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
12.	B/wg-iz	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Bielszowice" poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródło, sieć, węzeł i instalacja są eksploatowane przez WE ZCP.
13.	H/ż	Odbiorcy bezpośrednio pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Halemba", eksploatowanej przez WE ZCP.
14.	H/s	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Halemba" poprzez sieć ciepłowniczą. Źródło i sieć są eksploatowane przez WE ZCP.
15.	H/wi	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Halemba" poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródło, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
16.	H/wg-iz	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Halemba" poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródło, sieć, węzeł i instalacja są eksploatowane przez WE ZCP.
17.	W/s	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Kotlewni "Wygoda" poprzez sieć ciepłowniczą. Źródło i sieć są eksploatowane przez WE ZCP.
18.	KSL/wi	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Kotlewni "Śląsk", eksploatowanej przez Zakłady Energetyki Ciepłej S.A. z siedzibą w Katowicach poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Zakłady Energetyki Ciepłej S.A. z siedzibą w Katowicach oraz poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny eksploatowane przez WE ZCP.

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

CZĘŚĆ IV**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie M/s

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	112 938,25
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	9 411,52
2.	Cena ciepła	zł/GJ	25,71
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,75
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	24 466,15
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 038,85
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,80

2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie M/wi

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	112 938,25
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	9 411,52
2.	Cena ciepła	zł/GJ	25,71
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,75
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	44 953,54
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3 746,13
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	20,63

3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie M/wg

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	112 938,25
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	9 411,52
2.	Cena ciepła	zł/GJ	25,71
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,75
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	33 894,35
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 824,53
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	21,47

4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie M/wg-iz

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	112 938,25
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	9 411,52

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

2.	Cena ciepła	zł/GJ	25,71
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,75
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	45 860,68 3 821,72
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,79

5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie M-NW/s

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	108 098,70 9 008,23
2.	Cena ciepła	zł/GJ	25,95
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	12,16
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	21 356,57 1 779,71
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,36

6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie M-NW/wi

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	108 098,70 9 008,23
2.	Cena ciepła	zł/GJ	25,95
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	12,16
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	39 841,61 3 320,13
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,02

7. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie M-NW/wg

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	108 098,70 9 008,23
2.	Cena ciepła	zł/GJ	25,95
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	12,16
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	41 496,48 3 458,04
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,91

8. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie M-NW/wg-iz

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	108 098,70 9 008,23
2.	Cena ciepła	zł/GJ	25,95

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	12,16
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	40 230,32 3 352,53
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,05

9. Ceny dla odbiorców w grupie B/s

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	119 937,64 9 994,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,59
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,25
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	8 502,75 708,56
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,15

10. Ceny dla odbiorców w grupie B/wi

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	119 937,64 9 994,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,59
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,25
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	29 181,00 2 431,75
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,23

11. Ceny dla odbiorców w grupie B/wg

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	119 937,64 9 994,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,59
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,25
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	21 392,52 1 782,71
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,08

12. Ceny dla odbiorców w grupie B/wg-iz

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	119 937,64 9 994,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,59
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,25

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	31 515,02 2 626,25
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,38

13. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie H/ż

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	85 219,58 7 101,63
2.	Cena ciepła	zł/GJ	24,81
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,46

*) cena ciepła dotycząca odbiorców końcowych

14. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie H/s

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	85 219,58 7 101,63
2.	Cena ciepła	zł/GJ	24,81
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,46
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	19 712,30 1 642,69
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,86

15. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie H/wi

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	85 219,58 7 101,63
2.	Cena ciepła	zł/GJ	24,81
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,46
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	29 833,82 2 486,15
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,25

16. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie H/wg-iz

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	85 219,58 7 101,63
2.	Cena ciepła	zł/GJ	24,81
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,46
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	38 488,58 3 207,38
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,76

WĘGŁOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

17. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie W/s

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	118 137,60
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	9 844,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	73,59
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	12,00
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	11 652,33
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	971,03
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,92

18. Stawki opłat dla odbiorców w grupie KSL/wi

Dla odbiorców w grupie KSL/wi WE ZCP stosuje:

- cenę za zamówioną moc ciepłą - wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła - wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach - wyrażoną w złotych za m³,
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe - wyrażoną w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej,
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - wyrażoną w złotych za GJ,

określone w taryfie dla ciepła Zakładów Energetyki Ciepłej S.A. oraz następujące stawki opłat:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	30 577,96
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 548,16
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,71

19. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica nominalna przyłącza DN [mm]	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zł/mb*
DN 32	120,00
DN 40	121,00
DN 50	131,00
DN 65	137,00
DN 80	171,00
DN 100	199,00

* do stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zastosowanie znajduje ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2017 r. poz. 1221).

CZĘŚĆ V**Zasady ustalania cen i stawek opłat**

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 ze zm.) oraz w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz.1291).

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. 2007 r. Nr 16, poz. 92).
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego pobierania ciepła,stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz.1291).

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2017 r., poz. 1221).

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

WE ZCP powiadomi odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o zmianie cen i stawek opłat za dostarczane ciepło w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Południowego Oddziału Terenowego URE
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz