

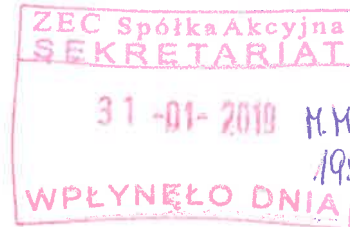


**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKA.4110.45.2018.KT

Katowice, dnia 28 stycznia 2019 r.

DECYZJA



Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096) oraz art. 32 ust. 1 pkt 1 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

złożonego w dniu 17 października 2018 r. przez przedsiębiorcę:

**Zakłady Energetyki Ciepłej Spółka Akcyjna
z siedzibą w Katowicach**

posiadającego:

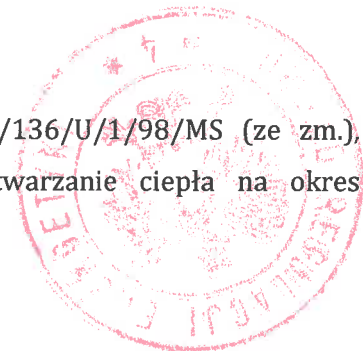
- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000166177,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 9541863415,

zwanego dalej „Koncesjonariuszem”,

postanawiam zmienić:

moją decyzję z dnia 1 października 1998 r., Nr WCC/146/136/U/1/98/MS (ze zm.), w sprawie udzielenia Koncesjonariuszowi koncesji na wytwarzanie ciepła na okres do 31 grudnia 2025 r. i ustalić treść powołanej wyżej decyzji

poprzez nadanie jej brzmienia:



**„udzielam przedsiębiorcy:
Zakłady Energetyki Ciepłej Spółka Akcyjna
z siedzibą w Katowicach
adres: ul. Ścigały 14, 40-205 Katowice**

posiadającemu:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000166177,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 9541863415,

zwanemu dalej „Koncesjonariuszem”,

**KONCESJI
Nr WCC/146/136/U/1/98/MS
na wytwarzanie ciepła
na okres do 31 grudnia 2025 r.**

na następujących warunkach:

1. PRZEDMIOT I ZAKRES DZIAŁALNOŚCI

Przedmiot działalności objętej niniejszą koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na **wytwarzaniu ciepła** w następujących źródłach:

1. źródło ciepła „Kazimierz” – o mocy cieplnej zainstalowanej 37,5 MW, zlokalizowane w Sosnowcu przy ul. Ogrodowej 1, wyposażone w 2 kotły wodne opalane węglem kamiennym,
2. źródło ciepła „Juliusz” – o mocy cieplnej zainstalowanej 8,8 MW, zlokalizowane w Sosnowcu przy ul. Minerów 2, wyposażone w 5 kotłów wodnych opalanych węglem kamiennym,
3. źródło ciepła „Niwka-Modrzejów” – o mocy cieplnej zainstalowanej 42,6 MW, zlokalizowane w Sosnowcu przy ul. Wojska Polskiego 6, wyposażone w 4 kotły wodne opalane węglem kamiennym,
4. źródło ciepła „Mysłowice” – o mocy cieplnej zainstalowanej 87,0 MW, zlokalizowane w Mysłowicach przy ul. Świerczyny 3, wyposażone w 3 kotły wodne opalane węglem kamiennym,
5. źródło ciepła „Kostuchna” – o mocy cieplnej zainstalowanej 41,8 MW, zlokalizowane w Katowicach przy ul. Boya-Żeleńskiego 95, wyposażone w 3 kotły parowe opalane węglem kamiennym i 1 kocioł parowy opalany gazem ziemnym,
6. elektrociepłownia „Wieczorek” – o łącznej mocy cieplnej zainstalowanej 110,2 MW, zlokalizowana w Katowicach przy ul. Szopienickiej 58, wyposażona w 3 kotły wodne opalane węglem kamiennym, 1 kocioł wodny opalany gazem z odmetanowania kopalni oraz 4 silniki spalinowe zasilane gazem z odmetanowania kopalni,
7. elektrociepłownia „Wujek” – o łącznej mocy cieplnej zainstalowanej 64,0 MW, zlokalizowana w Katowicach przy ul. Wincentego Pola 65, wyposażona w 3 kotły wodne opalane węglem kamiennym oraz 1 silnik spalinowy zasilany gazem z odmetanowania kopalni,

8. źródło ciepła „Kleofas” – o mocy cieplnej zainstalowanej 26,0 MW, zlokalizowane w Katowicach przy ul. Obroki 77, wyposażone w 2 kotły wodne opalane węglem kamiennym i 1 kocioł parowy opalany węglem kamiennym,
9. elektrociepłownia „Wesoła” – o łącznej mocy cieplnej zainstalowanej 63,6 MW, zlokalizowana w Mysłowicach przy ul. Kopalnianej 5, wyposażona w 2 kotły wodne opalane węglem kamiennym i 2 kotły wodne opalane gazem z odmetanowania kopalni oraz 3 silniki spalinowe zasilane gazem z odmetanowania kopalni,
10. źródło ciepła „Wacław” – o mocy cieplnej zainstalowanej 1,4 MW, zlokalizowane w Mysłowicach przy Al. Spacerowej, wyposażone w 2 kotły wodne opalane gazem z odmetanowania kopalni,
11. elektrociepłownia „Śląsk” – o łącznej mocy cieplnej zainstalowanej 55,3 MW, zlokalizowana w Rudzie Śląskiej przy ul. Kalinowej 12, wyposażona w 2 kotły wodne opalane węglem kamiennym, 1 kocioł wodny opalany gazem z odmetanowania kopalni, 1 kocioł wodny opalany węglem kamiennym oraz gazem z odmetanowania kopalni oraz 2 silniki spalinowe zasilane gazem z odmetanowania kopalni,
12. źródło ciepła „Szopienice” – o mocy cieplnej zainstalowanej 76,5 MW, zlokalizowane w Katowicach przy ul. 11 listopada 19, wyposażone w 3 kotły parowe opalane węglem kamiennym.

2. WARUNKI WYKONYWANIA DZIAŁALNOŚCI

2.1. Warunki ogólne

- 2.1.1. Koncesjonariusz jest obowiązany do zapewnienia wysokiej jakości świadczonych usług, niezawodności zaopatrzenia w ciepło przy zachowaniu zasady najniższych możliwych kosztów.
- 2.1.2. Koncesjonariusz jest obowiązany do wykonywania działalności w sposób nie powodujący zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzkiego oraz nie narażający na powstanie szkód materialnych.
- 2.1.3. Koncesjonariusz jest obowiązany do przestrzegania obowiązujących przepisów, w tym przepisów o ochronie środowiska i bezpieczeństwie ekologicznym a także wydanych na ich podstawie przepisów wykonawczych.
- 2.1.4. Koncesjonariusz jest obowiązany do utrzymywania lub zagwarantowania możliwości pozyskania środków finansowych lub majątku pozwalającego na zaspokojenie roszczeń osób trzecich mogących powstać wskutek niewłaściwego prowadzenia działalności objętej koncesją lub szkód w środowisku.
- 2.1.5. Koncesjonariusz nie może sprzedawać ciepła przedsiębiorcom wykonującym działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu ciepła jeżeli nie posiadają koncesji, w przypadkach gdy taka koncesja jest wymagana przepisami ustawy – Prawo energetyczne.
- 2.1.6. Koncesjonariusz jest obowiązany, zgodnie z art. 34 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, do wnoszenia corocznej opłaty do budżetu państwa, w sposób i w wysokości określonych w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie art. 34 tej ustawy.
- 2.1.7. Koncesjonariusz jest obowiązany do zapewnienia, aby czynności w zakresie samodzielnej eksploatacji instalacji i urządzeń wykonywały wyłącznie osoby legitymujące się posiadaniem wymaganych w tym zakresie kwalifikacji.

2.2. Warunki szczególne.

- 2.2.1. Koncesjonariusz jest obowiązany do spełniania technicznych warunków wytwarzania ciepła określonych w odrębnych przepisach, w szczególności do utrzymywania obiektów, instalacji i urządzeń w należyтым stanie technicznym, umożliwiającym wytwarzanie ciepła w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących przepisów określających wymogi techniczne, jakościowe i ochrony środowiska, z uwzględnieniem uzasadnionego poziomu kosztów.

- 2.2.2. Koncesjonariusz nie może subsydiować działalności nie objętej niniejszą koncesją z przychodu osiąganego z działalności objętej tą koncesją.
- 2.2.3. Koncesjonariuszowi nie wolno stosować przy sprzedaży wytworzonego ciepła przyrządów pomiarowych bez wymaganych dowodów prawnej kontroli metrologicznej lub niespełniających wymagań tej kontroli.
- 2.2.4. Koncesjonariuszowi nie wolno eksploatować urządzenia technicznego objętego dozorem technicznym, bez ważnej decyzji zezwalającej na jego eksploatację lub wbrew decyzji o wstrzymaniu jego eksploatacji, wydanych przez organ właściwej jednostki dozoru technicznego.

2.3. Sprawozdawczość i udzielanie informacji.

- 2.3.1. Koncesjonariusz obowiązany jest zawiadomić pisemnie Prezesa URE w przypadku zmiany:
 - 1) oznaczenia podmiotu, jego siedziby lub miejsca zamieszkania oraz ich adresu,
 - 2) numeru w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym lub numeru równoważnego rejestru państw członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji,
 - 3) numeru identyfikacji podatkowej NIP,- najpóźniej w terminie 7 dni od dnia zaistnienia tych zmian, przedkładając jednocześnie, w przypadku kiedy zmiana ta spowoduje potrzebę zmiany zapisów niniejszej koncesji, wniosek o jej zmianę.
- 2.3.2. Koncesjonariusz jest obowiązany, w terminie nie dłuższym niż 14 dni od dnia zaistnienia innych - niż wskazane w pkt 2.3.1. - istotnych zmian dotyczących wykonywanej działalności objętej niniejszą koncesją (w szczególności odnoszących się do rozszerzenia bądź ograniczenia zakresu tej działalności, danych osób uprawnionych lub wchodzących w skład organu uprawnionego do reprezentowania Koncesjonariusza) zawiadomić pisemnie Prezesa URE o tych zmianach, przedkładając jednocześnie - w przypadku kiedy zmiana ta powoduje potrzebę zmiany zapisów niniejszej koncesji - wniosek o jej zmianę.
- 2.3.3. Koncesjonariusz jest obowiązany do pisemnego poinformowania Prezesa URE o zamiarze zaprzestania działalności koncesjonowanej nie później niż na 18 miesięcy przed przewidywaną datą zaprzestania działalności.
- 2.3.4. Koncesjonariusz jest obowiązany pisemnie zawiadomić Prezesa URE o niepodjęciu działalności objętej koncesją, jeżeli nie podejmie jej w ciągu 6 miesięcy od dnia udzielenia koncesji, nie później niż 14 dni od dnia upływu tego terminu, podając przyczyny niepodjęcia działalności; za datę podjęcia działalności uważa się datę faktycznego rozpoczęcia wytwarzania ciepła.
- 2.3.5. Koncesjonariusz jest obowiązany do pisemnego informowania Prezesa URE o zamiarze podziału lub połączenia z innymi podmiotami, nie później niż na 30 dni przed planowaną datą podziału lub połączenia.
- 2.3.6. Koncesjonariusz jest obowiązany pisemnie zawiadomić Prezesa URE o zaprzestaniu spełniania któregośkolwiek z warunków, o których mowa w art. 33 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, a także o zaistnieniu okoliczności, o których mowa w art. 33 ust. 3 lub ust. 3a tej ustawy, najpóźniej w terminie 7 dni od dnia, w którym Koncesjonariusz przestał spełniać którykolwiek z ww. warunków lub zaistniała którakolwiek z ww. okoliczności.

2.4. Warunki zaprzestania działalności po wygaśnięciu koncesji lub jej cofnięciu.

- 2.4.1. Koncesjonariusz nie później niż na 18 miesięcy przed upływem ważności koncesji i zaprzestaniem działalności przedstawi Prezesowi URE opracowane na własny koszt analizy:
 - 1) techniczną,

- 2) finansową (wraz z opinią i raportem biegłego rewidenta z przeprowadzonego badania sprawozdania finansowego Koncesjonariusza za ostatni rok działalności – jeśli obowiązek badania tego sprawozdania wynika z przepisów ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2018 r. poz. 395 ze zm.),
- 3) wpływu na środowisko, w zakresie wykonywanej działalności koncesjonowanej, które określą w szczególności stan wywiązania się Koncesjonariusza ze zobowiązań względem osób trzecich na dzień przewidywanego zakończenia tej działalności.
- 2.4.2.** Koncesjonariusz jest obowiązany do realizacji wniosków i zaleceń wynikających z powyższych analiz, w najkrótszym możliwym terminie.
- 2.4.3.** Koncesjonariusz jest obowiązany po zaprzestaniu działalności koncesjonowanej do likwidacji skutków swojej działalności, w szczególności w zakresie rekultywacji gruntów, przywrócenia rzeźby terenu do właściwego stanu, utylizacji odpadów niebezpiecznych.
- 2.4.4.** Koncesjonariusz, w terminie 18 miesięcy przed planowaną datą zaprzestania działalności koncesjonowanej, opracuje i przedstawi Prezesowi URE plan działań, o których mowa w punkcie 2.4.3., z podaniem źródeł ich finansowania. W przypadku wystąpienia istotnych zmian warunków, na podstawie których powyższy plan został sporządzony, Koncesjonariusz jest obowiązany do jego niezwłocznej aktualizacji.
- 2.4.5.** Koncesjonariusz nie jest obowiązany do realizacji postanowień pkt 2.4.1. – 2.4.4. jeżeli majątek służący do wykonywania działalności został przekazany innemu podmiotowi do dalszej eksploatacji.”.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 1 października 1998 r., Nr WCC/146/136/U/1/98/MS (ze zm.), Prezes Urzędu Regulacji Energetyki udzielił Koncesjonariuszowi koncesji na wytwarzanie ciepła na okres do dnia 31 grudnia 2025 r., określając przedmiot i zakres działalności gospodarczej objętej tą koncesją.

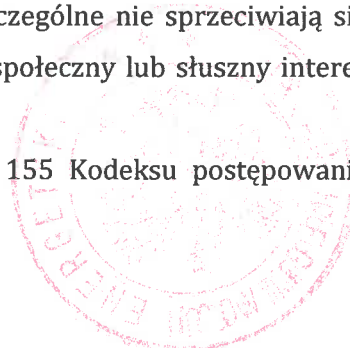
Wnioskiem z dnia 9 października 2018 r., Koncesjonariusz wniósł o zmianę brzmienia punktu 1. „Przedmiot i zakres działalności”, polegającą na zmianie mocy zainstalowanej elektrociepłowni „Wujek” ze względu na likwidację kotła parowego.

Po ustaleniu stanu faktycznego wniosek o zmianę ww. decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki uznano za uzasadniony.

Zgodnie z art. 41 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może zmienić warunki wydanej koncesji na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego. Natomiast zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie spełnione są przesłanki określone w art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego.

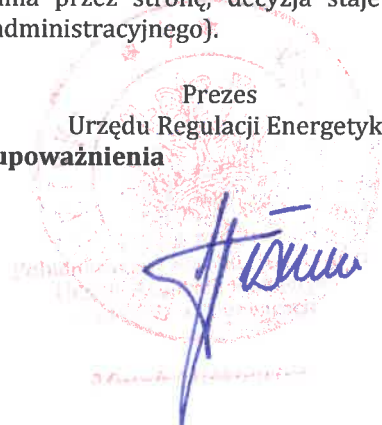
Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji.



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 o zmianę decyzji w całości lub w 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).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia



Otrzymuje:

Zakłady Energetyki Ciepłej S.A.
ul. Ścigały 14
40-205 Katowice

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1044) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53 ppkt 1).




ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Katowicach

ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

Z DNIA 15.10.2018 NR OKA.410.G1(4).2018.136.XV.KT.2md

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Katowice, 2018 r.

W taryfie dla ciepła zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 25 kwietnia 2018 r., Nr OKA.4210.42(12).2017.2018.136.XV.KT, w części IV zatytułowanej „Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat”, punkt 1 otrzymuje następujące brzmienie:

1. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach:

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m ³ (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
K/1/Z	111 039,39	9 253,28	27,68	12,21				
K/1/S	111 039,39	9 253,28	27,68	12,21	7 749,15	645,76	3,79	
K/1/N	111 039,39	9 253,28	27,68	12,21	28 920,94	2 410,08	7,60	
J/1/S	82 482,03	6 873,50	31,38	21,01	10 385,52	865,46	4,30	
J/1/N	82 482,03	6 873,50	31,38	21,01	32 077,83	2 673,15	11,48	
NM/1/Z	96 437,15	8 036,43	30,15	12,42				
NM/1/S	96 437,15	8 036,43	30,15	12,42	13 293,25	1 107,77	6,30	
NM/1/W	96 437,15	8 036,43	30,15	12,42	23 806,24	1 983,85	11,80	
NM/1/WG	96 437,15	8 036,43	30,15	12,42	22 608,48	1 884,04	7,28	
NM/1/N	96 437,15	8 036,43	30,15	12,42	32 546,12	2 712,18	9,37	
M/1/Z	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44				
M/1/S	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	26 547,37	2 212,28	7,77	
M/1/W	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	20 955,49	1 746,29	7,79	
M/1/WG	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	10 472,09	872,67	3,86	
M/1/N	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	20 074,78	1 672,90	7,57	
M/1/S PEC*	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	26 547,37	2 212,28	7,77	
M/1/W PEC*	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	20 955,49	1 746,29	7,79	
M/1/WG PEC*	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	10 472,09	872,67	3,86	
M/1/N PEC*	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	20 074,78	1 672,90	7,57	
Ks/1/S1	104 382,06	8 698,51	31,67	11,58	20 284,62	1 690,39	6,53	
Ks/1/WG1	104 382,06	8 698,51	31,67	11,58	32 583,55	2 715,30	11,59	
Ks/1/N1	104 382,06	8 698,51	31,67	11,58	41 428,26	3 452,36	15,57	
Ks/2/Z	152 551,94	12 712,66	28,96	7,47				
Ks/1/S	104 382,06	8 698,51	31,67	11,58	16 984,95	1 415,41	8,81	
Ks/1/W	104 382,06	8 698,51	31,67	11,58	25 820,09	2 151,67	11,83	
Ks/1/N	104 382,06	8 698,51	31,67	11,58	41 724,19	3 477,02	14,32	
W/1/Z	89 800,01	7 483,33	29,11	15,62				
W/1/S	89 800,01	7 483,33	29,11	15,62	16 639,31	1 386,61	6,31	
W/1/W	89 800,01	7 483,33	29,11	15,62	23 528,70	1 960,73	7,48	
W/1/N	89 800,01	7 483,33	29,11	15,62	30 156,88	2 513,07	12,34	

Urząd Regulacji Energetyki
 DYREKTOR
 Regionalnego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Łodzi
 Marek A. Kwieciec

ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPŁA
 Zastępca Prezesa Zarządu
 ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPŁEJ S.A.
 Prezes Zarządu
 Piotr Garczyński
 Jacek Chodkowski

Wu/1/Z	79 986,94	6 665,58	25,15	12,76				
Wu/1/S	79 986,94	6 665,58	25,15	12,76	19 586,84	1 632,24	7,09	
Wu/1/N	79 986,94	6 665,58	25,15	12,76	29 198,94	2 433,25	12,35	
Kl/1/S	111 340,35	9 278,36	33,80	14,59	19 477,96	1 623,16	7,10	
Kl/1/W	111 340,35	9 278,36	33,80	14,59	27 153,32	2 262,78	9,63	
Kl/1/WG	111 340,35	9 278,36	33,80	14,59	21 773,68	1 814,47	6,64	
Kl/1/N	111 340,35	9 278,36	33,80	14,59	27 190,70	2 265,89	9,97	
Wł/1/S	51 540,45	4 295,04	25,52	9,38	9 842,71	820,23	5,42	
We/1/Z	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22				
We/1/S	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22	11 368,95	947,41	2,91	
We/1/W	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22	18 559,98	1 546,67	9,33	
We/1/N	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22	28 690,84	2 390,90	8,13	
Śl/1/Z	98 690,76	8 224,23	29,59	15,45				
Śl/1/S	98 690,76	8 224,23	29,59	15,45	16 119,25	1 343,27	4,65	4,45
Śl/1/W	98 690,76	8 224,23	29,59	15,45	28 226,11	2 352,18	8,94	
Śl/1/N	98 690,76	8 224,23	29,59	15,45	27 155,58	2 262,97	9,96	
P/1/S**					35 874,24	2 989,52	14,49	
P/A1/OW	203 732,92	16 977,74	30,60	12,95	18 262,04	1 521,84	3,38	
W/B1/OW	72 491,88	6 040,99	28,34	13,27	17 989,30	1 499,11	8,33	8,13
W/B1/OWI	72 491,88	6 040,99	28,34	13,27	27 443,26	2 286,94	14,17	
W/B1/OWG	72 491,88	6 040,99	28,34	13,27	25 065,33	2 088,78	13,99	

* dla odbiorców w grupach: M/1/S PEC, M/1/W PEC, M/1/WG PEC, M/1/N PEC, ZEC S.A. stosuje ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z niniejszej taryfy oraz:

- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe,
 - stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe,
- określone w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. z o. o.

** dla odbiorców w grupie P/1/S, ZEC S.A. stosuje stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z niniejszej taryfy oraz:

- cenę za zamówioną moc cieplną,
 - cenę ciepła,
 - cenę nośnika ciepła,
 - stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe,
 - stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe,
- określone w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. z o. o.

Pozostałe zapisy taryfy dla ciepła nie ulegają zmianie.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Ponudniowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek M. Mielnicz


ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.
Zastępca Prezesa Zarządu
ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.
Prezes Zarządu
Jacek Chodkowski
Piotr Garczyński
3

ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Katowicach

ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

Z DNIA 15. 10. 2018 NR OKA.4210.GL(4).2018.136.XV.KT.2md

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Ponudniowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Katowice, 2018 r.

W taryfie dla ciepła zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 25 kwietnia 2018 r., Nr OKA.4210.42(12).2017.2018.136.XV.KT, w części IV zatytułowanej „Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat”, punkt 1 otrzymuje następujące brzmienie:

1. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach:

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m ³ (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
K/1/Z	111 039,39	9 253,28	27,68	12,21				
K/1/S	111 039,39	9 253,28	27,68	12,21	7 749,15	645,76	3,79	
K/1/N	111 039,39	9 253,28	27,68	12,21	28 920,94	2 410,08	7,60	
J/1/S	82 482,03	6 873,50	31,38	21,01	10 385,52	865,46	4,30	
J/1/N	82 482,03	6 873,50	31,38	21,01	32 077,83	2 673,15	11,48	
NM/1/Z	96 437,15	8 036,43	30,15	12,42				
NM/1/S	96 437,15	8 036,43	30,15	12,42	13 293,25	1 107,77	6,30	
NM/1/W	96 437,15	8 036,43	30,15	12,42	23 806,24	1 983,85	11,80	
NM/1/WG	96 437,15	8 036,43	30,15	12,42	22 608,48	1 884,04	7,28	
NM/1/N	96 437,15	8 036,43	30,15	12,42	32 546,12	2 712,18	9,37	
M/1/Z	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44				
M/1/S	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	26 547,37	2 212,28	7,77	
M/1/W	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	20 955,49	1 746,29	7,79	
M/1/WG	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	10 472,09	872,67	3,86	
M/1/N	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	20 074,78	1 672,90	7,57	
M/1/S PEC*	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	26 547,37	2 212,28	7,77	
M/1/W PEC*	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	20 955,49	1 746,29	7,79	
M/1/WG PEC*	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	10 472,09	872,67	3,86	
M/1/N PEC*	94 430,34	7 869,20	27,69	13,44	20 074,78	1 672,90	7,57	
Ks/1/S1	104 382,06	8 698,51	31,67	11,58	20 284,62	1 690,39	6,53	
Ks/1/WG1	104 382,06	8 698,51	31,67	11,58	32 583,55	2 715,30	11,59	
Ks/1/N1	104 382,06	8 698,51	31,67	11,58	41 428,26	3 452,36	15,57	
Ks/2/Z	152 551,94	12 712,66	28,96	7,47				
Ks/1/S	104 382,06	8 698,51	31,67	11,58	16 984,95	1 415,41	8,81	
Ks/1/W	104 382,06	8 698,51	31,67	11,58	25 820,09	2 151,67	11,83	
Ks/1/N	104 382,06	8 698,51	31,67	11,58	41 724,19	3 477,02	14,32	
W/1/Z	89 800,01	7 483,33	29,11	15,62				
W/1/S	89 800,01	7 483,33	29,11	15,62	16 639,31	1 386,61	6,31	
W/1/W	89 800,01	7 483,33	29,11	15,62	23 528,70	1 960,73	7,48	
W/1/N	89 800,01	7 483,33	29,11	15,62	30 156,88	2 513,07	12,34	

z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Pojedynczego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek Mikiewicz

ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ
Zastępca Prezesa Zarządu
ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.
Prezes Zarządu
Piotr Garczyński
Jacek Chodkowski

Wu/1/Z	79 986,94	6 665,58	25,15	12,76				
Wu/1/S	79 986,94	6 665,58	25,15	12,76	19 586,84	1 632,24	7,09	
Wu/1/N	79 986,94	6 665,58	25,15	12,76	29 198,94	2 433,25	12,35	
Kl/1/S	111 340,35	9 278,36	33,80	14,59	19 477,96	1 623,16	7,10	
Kl/1/W	111 340,35	9 278,36	33,80	14,59	27 153,32	2 262,78	9,63	
Kl/1/WG	111 340,35	9 278,36	33,80	14,59	21 773,68	1 814,47	6,64	
Kl/1/N	111 340,35	9 278,36	33,80	14,59	27 190,70	2 265,89	9,97	
Wł/1/S	51 540,45	4 295,04	25,52	9,38	9 842,71	820,23	5,42	
We/1/Z	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22				
We/1/S	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22	11 368,95	947,41	2,91	
We/1/W	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22	18 559,98	1 546,67	9,33	
We/1/N	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22	28 690,84	2 390,90	8,13	
Śl/1/Z	98 690,76	8 224,23	29,59	15,45				
Śl/1/S	98 690,76	8 224,23	29,59	15,45	16 119,25	1 343,27	4,65	4,45
Śl/1/W	98 690,76	8 224,23	29,59	15,45	28 226,11	2 352,18	8,94	
Śl/1/N	98 690,76	8 224,23	29,59	15,45	27 155,58	2 262,97	9,96	
P/1/S**					35 874,24	2 989,52	14,49	
P/A1/OW	203 732,92	16 977,74	30,60	12,95	18 262,04	1 521,84	3,38	
W/B1/OW	72 491,88	6 040,99	28,34	13,27	17 989,30	1 499,11	8,33	8,13
W/B1/OWI	72 491,88	6 040,99	28,34	13,27	27 443,26	2 286,94	14,17	
W/B1/OWG	72 491,88	6 040,99	28,34	13,27	25 065,33	2 088,78	13,99	

* dla odbiorców w grupach: M/1/S PEC, M/1/W PEC, M/1/WG PEC, M/1/N PEC, ZEC S.A. stosuje ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z niniejszej taryfy oraz:

- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe,
 - stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe,
- określone w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. z o. o.

** dla odbiorców w grupie P/1/S, ZEC S.A. stosuje stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z niniejszej taryfy oraz:

- cenę za zamówioną moc cieplną,
 - cenę ciepła,
 - cenę nośnika ciepła,
 - stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe,
 - stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe,
- określone w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. z o. o.

Pozostałe zapisy taryfy dla ciepła nie ulegają zmianie.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Mankiewicz

ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.
Zastępca Prezesa Zarządu
ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.
Prezes Zarządu
Piotr Guczyński
Jacek Chodkowski

