



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚLĄSKIEGO

Katowice, dnia 6 października 2008 r. **Nr 183**

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJE PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

- 3330** – z dnia 23 września 2008 r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej 14241
- 3331** – z dnia 23 września 2008 r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła ustaloną przez Elektrociepłownię Tychy S.A. z siedzibą w Tychach 14266
- 3332** – z dnia 24 września 2008 r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła ustaloną przez „Elektrociepłownię Marcel” Sp. z o.o. z siedzibą w Radlinie 14269

INFORMACJE PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

- 3333** – z dnia 23 września 2008 r. o decyzji zmieniającej koncesję na wytwarzanie ciepła udzieloną przedsiębiorcy: Zespół Ciepłowni Przemysłowych „Carbo-Energia” Sp. z o.o. z siedzibą w Rudzie Śląskiej 14275
- 3334** – z dnia 23 września 2008 r. o decyzjach zmieniających koncesję na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła udzielone przedsiębiorcy: Kompania Węglowa S.A. z siedzibą w Katowicach 14276
- 3335** – z dnia 24 września 2008 r. o decyzjach zmieniających koncesję na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła udzielone Śląskiemu Uniwersytetowi Medycznemu w Katowicach prowadzącemu działalność gospodarczą w formie wyodrębnionej jednostki organizacyjnej pod nazwą: Zakład Gospodarki Ciepłej Śląskiego Uniwersytetu Medycznego z siedzibą w Katowicach 14276

3330

Katowice, dnia 23 września 2008 r.

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OKA-4210-16(19)/2008/168/VII/RZ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2) i pkt 3) lit. b) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217 i z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169 poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524).

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w piśmie z dnia 28 marca 2008 r.,
przedsiębiorstwa energetycznego:

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej

Spółka Akcyjna z siedzibą w Dąbrowie Górniczej,
(zwanego w dalszej części decyzji
„Przedsiębiorstwem”),

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 października 2009 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: na wytwarzanie ciepła z dnia 17 września 1998 r., Nr WCC/51/168/U/3/98/RW ze zm., na przesyłanie i dystrybucje ciepła z dnia 17 września 1998 r., Nr PCC/54/168/U/3/98/RW ze zm. oraz na obrót ciepłem z dnia 17 września 1998 r., Nr OCC/19/168/U/3/98/RW ze zm., w dniu 31 marca 2008 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”).

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. a) i b) ustawy – Prawo energetyczne do zakresu działania Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków wykonywania przez to przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej, jak również ustalanie okresu obowiązywania tych współczynników.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego Prezes URE ustalił współczynnik korekcyjny określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy w zakresie przesyłania ciepła i dystrybucji ciepła. Przedsiębiorstwo uwzględniło współczynnik korekcyjny w taryfie dla ciepła stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji.

Na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

Nie uwzględniono wniosku Przedsiębiorstwa w zakresie terminu obowiązywania taryfy dla ciepła i zatwierdzono taryfę do dnia 31 października 2009 r.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.
3. 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 decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego oraz Województwa Małopolskiego.
4. 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.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

Marek Miśkiewicz

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej Spółka Akcyjna
Al. J. Piłsudskiego 2
41-300 Dąbrowa Górnicza
2. Śląski Urząd Wojewódzki – do publikacji
3. Wojewoda Małopolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
w Dąbrowie Górniczej Spółka Akcyjna
Al. J. Piłsudskiego 2
41-300 Dąbrowa Górnicza**

TARYFA DLA CIEPŁA

Niniejsza taryfa stanowi
Załącznik do Decyzji Prezesa URE
z dnia 23.09.2008
nr OKA-4210-16(19)/2008/168/VII/RZ

SPIS TREŚCI

- CZĘŚĆ I Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie
CZĘŚĆ II Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło
CZĘŚĆ III Podział odbiorców na grupy taryfowe
CZĘŚĆ IV Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat
4.1 Ceny i stawki opłat dla odbiorców w poszczególnych grupach
4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej
CZĘŚĆ V Zasady ustalania cen i stawek opłat
CZĘŚĆ VI Warunki stosowania cen i stawek opłat
CZĘŚĆ VII Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

Część I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej Spółka Akcyjna – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem, zwany dalej PEC.
2. **Odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
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. **Obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
6. **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.
7. **Lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.

8. **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.
9. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
10. **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.
11. **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.
12. **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.
13. **Nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
14. **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) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

Użyte w taryfie skróty oznaczają:

1. **EC1** – Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o. w Dąbrowie Górniczej;
2. **EC2** – Południowy Koncern Energetyczny S.A. w Katowicach – Elektrownia Łagisza w Będzinie;
3. **EC3** – Fortum Częstochowa S.A. w Częstochowie – Elektrociepłownia w Wojkowicach;
4. **EC4** – Elektrociepłownia Będzin S.A. w Będzinie;
5. **EC5** – ArcelorMittal Poland S.A. Oddział w Sosnowcu;

6. **EC6** – EKP Sp. z o.o. w Kluczach;
7. **EC7** – Południowy Koncern Energetyczny S.A. z siedzibą w Katowicach – Elektrociepłownia Katowice w Katowicach;
8. **CZ3** – Bol-Therm Sp. z o.o. w Bukownie;
9. **KO2, KO3, KO4, KO5, KO6, KO7, KL1, KL2, KL3, KLD** – źródła ciepła będące własnością PEC, dla których wyznaczono stawki opłat zgodnie z § 7 ust. 7 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423);
10. **CR1, CR2, CR3, CR4** – źródła ciepła będące własnością PEC;
11. **EKOPEC** – Ekopec Sp. z o. o. w Będzinie;
12. **PEC Katowice** – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A. z siedzibą w Katowicach.

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

PEC prowadzi działalność gospodarczą, która obejmuje:

1. wytwarzanie ciepła, na podstawie uzyskanej koncesji
Nr **WCC/51/168/U/3/98/RW** z dnia 17 września 1998 r. (ostatnia zmiana Nr WCC/51-ZTO/168/W/OKA/2008/KR z dnia 16 maja 2008 r.),
2. przesyłanie ciepła i dystrybucję ciepła, na podstawie uzyskanej koncesji
Nr **PCC/54/168/U/3/98/RW** z dnia 17 września 1998 r. (ostatnia zmiana Nr PCC/54-ZTO/168/W/OKA/2008/KR z dnia 16 maja 2008 r.),
3. obrót ciepłem, na podstawie uzyskanej koncesji
Nr **OCC/19/168/U/3/98/RW** z dnia 17 września 1998 r. (ostatnia zmiana Nr OCC/19-ZTO/168/W/OKA/2008/KR z dnia 16 maja 2008 r.).

Część III

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Odbiorców podzielono na grupy według kryteriów:

1. źródła ciepła,
2. sieci ciepłowniczej,
3. miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grup taryfowych
1.	KO2	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Dąbrowie Górniczej przy ul. Armii Krajowej.
2.	KO3	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Dąbrowie Górniczej przy ul. Janowskiej.
3.	KO4	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Dąbrowie Górniczej przy ul. Ofiar Katynia.
4.	KO5	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Będzinie przy ul. Szkolnej.
5.	KO6	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Olkuszu przy ul. J. Kantego.
6.	KO7	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Olkuszu przy ul. Kazimierza Wielkiego.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grup taryfowych
7.	KL 1	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Będzinie przy ul. 1-go Maja.
8.	KL 2	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Olkuszu przy ul. Skłodowskiej.
9.	KL 3	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Zawierciu przy ul. Miodowej.
10.	KLD	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio z lokalnych źródeł ciepła eksploatowanych przez PEC, zlokalizowanych w Dąbrowie Górniczej przy ul. Gołonoskiej i Górnej.
11.	CR1OSA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „południową” siecią ciepłowniczą należącą do PEC.
12.	CR1ONA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „północną” siecią ciepłowniczą należącą do PEC.
13.	CR2SŁA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Sławkowie przy ul. Krakowskiej siecią ciepłowniczą należącą do PEC.
14.	CR3ZA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Zawierciu przy ul. Polskiej siecią ciepłowniczą należącą do PEC.
15.	CR1OSB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „południową” siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
16.	CR2SŁB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Sławkowie przy ul. Krakowskiej siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
17.	CR3ZB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Zawierciu przy ul. Polskiej siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
18.	CR1OSCa	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „południową” siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły cieplne należą do PEC.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grup taryfowych
19.	CR1ONCa	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „północną” siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły cieplne należą do PEC.
20.	CR3ZCa	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Zawierciu przy ul. Polskiej siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły cieplne należą do PEC.
21.	CR1OSCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „południową” siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
22.	CR1ONCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „północną” siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
23.	CR3ZCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Zawierciu przy ul. Polskiej siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
24.	CR4LCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Łazach przy ul. Wyzwolenia siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
25.	EC1DA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC1. Początkowy odcinek sieci ciepłowniczej należy do EC1, zaś pozostały odcinek sieci ciepłowniczej należy do PEC.
26.	EC2DBA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Dąbrowy Górniczej i Będzina, należącą do PEC.
27.	EC2B1A	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Będzina, należącą do PEC.
28.	EC3BCA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC3, siecią ciepłowniczą należącą do PEC.
29.	EC4SCA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca i Czeladzi, należącą do PEC.
30.	EC4SZA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca – Zagórza, należącą do PEC.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grup taryfowych
31.	EC4SA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca, należącą do PEC.
32.	EC4B2A	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Będzina, należącą do PEC.
33.	EC6KA	Odbiorca, do którego dostarczane jest ciepło w postaci pary wodnej wytworzone w EC6 siecią ciepłowniczą należącą do PEC.
34.	CZ3BA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w CZ3 siecią ciepłowniczą należącą do PEC.
35.	EC1DB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC1 siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Początkowy odcinek sieci ciepłowniczej należy do EC1, zaś pozostały odcinek sieci ciepłowniczej oraz węzły cieplne należą do PEC.
36.	EC2DBB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Dąbrowy Górniczej i Będzina do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
37.	EC2B1B	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Będzina do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
38.	EC3BCB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC3 siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
39.	EC4SCB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca i Czeladzi do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
40.	EC4SZB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca – Zagórza do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
41.	EC4SB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
42.	EC4B2B	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Będzina do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grup taryfowych
43.	EC7C2B	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC7 siecią ciepłowniczą do węzłów ciepłych. Sieć ciepłownicza należy w części do PEC Katowice, w części do EKOPEC i w części do PEC, zaś węzły ciepłe należą do PEC.
44.	EC1DCa	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC1 siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów ciepłych. Początkowy odcinek sieci ciepłowniczej należy do EC1, zaś pozostały odcinek sieci ciepłowniczej oraz grupowe węzły ciepłe należą do PEC.
45.	EC2DBC a	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Dąbrowy Górniczej i Będzina do grupowych węzłów ciepłych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły ciepłe należą do PEC.
46.	EC2B1Ca	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Będzina do grupowych węzłów ciepłych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły ciepłe należą do PEC.
47.	EC4SCCa	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca i Czeladzi do grupowych węzłów ciepłych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły ciepłe należą do PEC.
48.	EC4SZCa	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca – Zagórza do grupowych węzłów ciepłych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły ciepłe należą do PEC.
49.	EC4SCa	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca do grupowych węzłów ciepłych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły ciepłe należą do PEC.
50.	EC1DCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC1 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły ciepłe i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Początkowy odcinek sieci ciepłowniczej należy do EC1, zaś pozostały odcinek sieci ciepłowniczej, grupowe węzły ciepłe i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
51.	EC2DBCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Dąbrowy Górniczej i Będzina poprzez grupowe węzły ciepłe i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły ciepłe i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
52.	EC2B1Cb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Będzina poprzez grupowe węzły ciepłe i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły ciepłe i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
53.	EC3BCCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC3 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły ciepłe i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły ciepłe i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
54.	EC4SCCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca i Czeladzi poprzez grupowe węzły ciepłe i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły ciepłe i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grup taryfowych
55.	EC4SZCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca - Zagórza poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
56.	EC4SCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
57.	EC5STCb	Odbiorcy z osiedla „Traugutta” w Sosnowcu, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC5 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Początkowy odcinek sieci ciepłowniczej należy do EC5, zaś pozostały odcinek sieci ciepłowniczej, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
58.	EC5SKCb	Odbiorcy z osiedla „Kalinowa” w Sosnowcu, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC5 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza należy do EC5. Grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
59.	EC5STTCb	Odbiorcy z osiedla „Targosza” i „Traugutta III” w Sosnowcu, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC5 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza należy do EC5. Grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
60.	EC6KCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC6 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
61.	EC7C2Cb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC7 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza należy w części do PEC Katowice, w części do EKOPEC i w części do PEC, zaś grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
62.	CZ3BCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w CZ3 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.

Część IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

UWAGA:

CENY I STAWKI OPŁAT BRUTTO WYSZCZEGÓLNIONE W CZĘŚCI IV TARYFY ZAWIERAJĄ
PODATEK VAT W WYSOKOŚCI 22%

4.1 Ceny i stawki opłat dla odbiorców w poszczególnych grupach

4.1.1 Dla odbiorców w grupie KO2 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	4 716,15	5 753,70
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	52,05	63,50

4.1.2 Dla odbiorców w grupie KO3 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	10 428,67	12 722,98
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	39,27	47,91

4.1.3 Dla odbiorców w grupie KO4 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	6 199,20	7 563,02
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	43,25	52,77

4.1.4 Dla odbiorców w grupie KO5 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	5 446,27	6 644,45
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	54,81	66,87

4.1.5 Dla odbiorców w grupie KO6 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	3 248,45	3 963,11
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	50,52	61,63

4.1.6 Dla odbiorców w grupie KO7 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	3 756,74	4 583,22
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	45,75	55,82

4.1.7 Dla odbiorców w grupie KL1 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	3 978,34	4 853,57
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	67,34	82,15

4.1.8 Dla odbiorców w grupie KL2 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	3 371,59	4 113,34
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	53,84	65,68

4.1.9 Dla odbiorców w grupie KL3 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	2 853,85	3 481,70
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	61,60	75,15

4.1.10 Dla odbiorców w grupie KLD PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	7 986,19	9 743,15
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	41,50	50,63

4.1.11 Dla odbiorców w grupach CR1OSA, CR1ONA, CR1OSB, CR1OSCa, CR1ONCa, CR1OSCb, CR1ONCb PEC stosuje ceny i stawki opłat:

GRUPA CR1OSA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW zł/MW/m-c	88 721,13 7 393,43	108 239,78 9 019,98
2	Cena ciepła	zł/GJ	17,76	21,67
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,66	10,57
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW zł/MW/m-c	9 276,57 773,05	11 317,42 943,12
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,01	3,67

GRUPA CR1ONA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW zł/MW/m-c	88 721,13 7 393,43	108 239,78 9 019,98
2	Cena ciepła	zł/GJ	17,76	21,67
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,66	10,57

4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	20 299,59	24 765,50
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 691,63	2 063,79
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,54	6,76

GRUPA CR10SB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	88 721,13	108 239,78
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 393,43	9 019,98
2	Cena ciepła	zł/GJ	17,76	21,67
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,66	10,57
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	35 494,40	43 303,17
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 957,87	3 608,60
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,01	10,99

GRUPA CR10SCa

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	88 721,13	108 239,78
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 393,43	9 019,98
2	Cena ciepła	zł/GJ	17,76	21,67
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,66	10,57
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	30 317,43	36 987,26
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 526,45	3 082,27
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,32	7,71

GRUPA CR10NCa

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	88 721,13	108 239,78
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 393,43	9 019,98

2	Cena ciepła	zł/GJ	17,76	21,67
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,66	10,57
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	38 482,81	46 949,03
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 206,90	3 912,42
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,25	13,73

GRUPA CR10SCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	88 721,13	108 239,78
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 393,43	9 019,98
2	Cena ciepła	zł/GJ	17,76	21,67
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,66	10,57
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	38 908,99	47 468,97
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 242,42	3 955,75
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,01	9,77

GRUPA CR10NCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	88 721,13	108 239,78
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 393,43	9 019,98
2	Cena ciepła	zł/GJ	17,76	21,67
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,66	10,57
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	51 420,08	62 732,50
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 285,01	5 227,71
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,59	11,70

4.1.12 Dla odbiorców w grupach CR2SŁA, CR2SŁB PEC stosuje ceny i stawki opłat:

GRUPA CR2SŁA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	100 883,77	123 078,20
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 406,98	10 256,52

2	Cena ciepła	zł/GJ	25,82	31,50
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,28	10,10
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	8 119,64	9 905,96
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	676,64	825,50
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,52	3,07

GRUPA CR2SLB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	100 883,77	123 078,20
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 406,98	10 256,52
2	Cena ciepła	zł/GJ	25,82	31,50
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,28	10,10
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	39 438,69	48 115,20
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 286,56	4 009,60
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,51	6,72

4.1.13 Dla odbiorców w grupach CR3ZA, CR3ZB, CR3ZCa, CR3ZCb PEC stosuje ceny i stawki opłat:**GRUPA CR3ZA**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	83 753,76	102 179,59
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	6 979,48	8 514,97
2	Cena ciepła	zł/GJ	19,20	23,42
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,13	9,92
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	14 684,71	17 915,35
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 223,73	1 492,95
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,89	4,75

GRUPA CR3ZB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	83 753,76	102 179,59
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	6 979,48	8 514,97

2	Cena ciepła	zł/GJ	19,20	23,42
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,13	9,92
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	25 972,20	31 686,08
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 164,35	2 640,51
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,49	7,92

GRUPA CR3ZCa

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW zł/MW/m-c	83 753,76 6 979,48	102 179,59 8 514,97
2	Cena ciepła	zł/GJ	19,20	23,42
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,13	9,92
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	24 783,09	30 235,37
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 065,26	2 519,62
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,40	7,81

GRUPA CR3ZCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW zł/MW/m-c	83 753,76 6 979,48	102 179,59 8 514,97
2	Cena ciepła	zł/GJ	19,20	23,42
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,13	9,92
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	36 345,05	44 340,96
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 028,75	3 695,08
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,88	10,83

4.1.14Dla odbiorców w grupie CR4ŁCb PEC stosuje ceny i stawki opłat:

GRUPA CR4ŁCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW zł/MW/m-c	100 902,56 8 408,55	123 101,12 10 258,43

2	Cena ciepła	zł/GJ	23,54	28,72
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,32	10,15
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	27 599,70	33 671,63
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 299,98	2 805,98
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,78	8,27

4.1.15 Dla odbiorców w grupach EC1DA, EC1DB, EC1DCa, EC1DCb, PEC stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr

- sześcienny nośnika ciepła
- d) stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej
- e) stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za GJ

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC1, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA EC1DA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	26 324,16	32 115,48
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 193,68	2 676,29
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,09	7,43

GRUPA EC1DB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	48 287,75	58 911,06
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 023,98	4 909,26
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,30	13,79

GRUPA EC1DCa

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	46 958,61	57 289,50
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 913,22	4 774,13
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,31	11,36

GRUPA EC1DCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	54 891,22	66 967,29
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 574,27	5 580,61
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,32	13,81

4.1.16 Dla odbiorców w grupach EC2DBA, EC2B1A, EC2DBB, EC2B1B, EC2DBC a, EC2B1Ca, EC2DBCb, EC2B1Cb, PEC stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła, dostarczonego do

napelniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC2, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA EC2DBA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	30 054,95	36 667,04
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 504,58	3 055,59
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,63	9,31

GRUPA EC2B1A

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	29 153,16	35 566,86
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 429,43	2 963,90
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,14	9,93

GRUPA EC2DBB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	49 073,59	59 869,78
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 089,47	4 989,15
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,99	14,63

GRUPA EC2B1B

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	48 300,95	58 927,16
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 025,08	4 910,60

2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,79	15,60
---	--	-------	-------	-------

GRUPA EC2DBCα

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	49 032,08	59 819,14
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 086,01	4 984,93
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,18	12,42

GRUPA EC2B1Ca

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	36 187,41	44 148,64
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 015,62	3 679,06
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,89	10,85

GRUPA EC2DBCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	60 131,58	73 360,53
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	5 010,97	6 113,38
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,04	14,69

GRUPA EC2B1Cb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	52 369,05	63 890,24
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 364,09	5 324,19
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,91	15,75

4.1.17 Dla odbiorców w grupach EC3BCA, EC3BCB, EC3BCCb PEC stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła, dostarczonego do

napęnlania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC3, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA EC3BCA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	21 008,58	25 630,47
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 750,72	2 135,88
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,66	8,13

GRUPA EC3BCB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	32 626,69	39 804,56
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 718,89	3 317,05
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,31	15,02

GRUPA EC3BCCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	41 211,46	50 277,98
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 434,29	4 189,83
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,39	12,68

4.1.18 Dla odbiorców w grupach EC4SCA, EC4SZA, EC4SA, EC4B2A, EC4SCB, EC4SZB, EC4SB, EC4B2B, EC4SCCa, EC4SZCa, EC4SCa, EC4SCCb, EC4SZCb, EC4SCb, PEC stosuje:

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,

b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,

c) cenę nośnika ciepła, dostarczonego do

napęniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC4, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA EC4SCA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	21 785,01	26 577,71
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 815,42	2 214,81
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,09	7,43

GRUPA EC4SZA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	25 636,54	31 276,58
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 136,38	2 606,38

2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,14	8,71
---	--	-------	------	------

GRUPA EC4SA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	17 296,15	21 101,30
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 441,35	1 758,45
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,55	7,99

GRUPA EC4B2A

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	39 822,97	48 584,02
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 318,58	4 048,67
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,69	13,04

GRUPA EC4SCB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	41 357,31	50 455,92
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 446,44	4 204,66
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,85	10,80

GRUPA EC4SZB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	43 334,48	52 868,07
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 611,21	4 405,68
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,10	9,88

GRUPA EC4SB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	36 349,87	44 346,84
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 029,16	3 695,58
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,92	13,32

GRUPA EC4B2B

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	44 901,51	54 779,84
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 741,79	4 564,98
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,41	13,92

GRUPA EC4SCCa

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	32 469,75	39 613,10
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 705,81	3 301,09
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,08	9,86

GRUPA EC4SZCa

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	41 385,28	50 490,04
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 448,77	4 207,50
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,27	10,09

GRUPA EC4SCa

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	27 272,79	33 272,80
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 272,73	2 772,73
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,78	8,27

GRUPA EC4SCCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	41 816,80	51 016,50
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 484,73	4 251,37
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,41	11,48

GRUPA EC4SZCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	47 666,21	58 152,78
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 972,18	4 846,06
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,26	11,30

GRUPA EC4SCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	38 435,72	46 891,58
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 202,98	3 907,64
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,51	11,60

4.1.19Dla odbiorców w grupach EC5STCb, EC5SKCb, EC5STTCb PEC stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr

- sześcienny nośnika ciepła,
 - d) stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej
 - e) stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za GJ
- w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC5, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC**

GRUPA EC5STCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	39 739,72	48 482,46
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 311,64	4 040,20
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,40	10,25

GRUPA EC5SKCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	25 092,05	30 612,30
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 091,00	2 551,02
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,63	8,09

GRUPA EC5STTCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	45 463,02	55 464,88
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 788,59	4 622,08
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,18	11,20

4.1.20 Dla odbiorców w grupach EC6KA, EC6KCb PEC stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – 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 tonę nośnika ciepła

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC6, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA EC6KA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	22 029,52	26 876,01
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 835,79	2 239,66
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,58	4,37

GRUPA EC6KCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	40 088,87	48 908,42
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 340,74	4 075,70
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,37	10,21

4.1.21 Dla odbiorców w grupach EC7C2B, EC7C2Cb PEC stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – 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 metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC7,

- 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

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła PEC Katowice oraz EKOPEC, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA EC7C2B

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	35 188,67	42 930,18
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 932,39	3 577,52

2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,78	8,27
---	--	-------	------	------

GRUPA EC7C2Cb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	35 118,59	42 844,68
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 926,55	3 570,39
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,23	8,82

**4.1.22Dla odbiorców w grupach CZ3BA, CZ3BCb
PEC stosuje:**

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz

do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła
w wysokości określonej w taryfie dla ciepła CZ3, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA CZ3BA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	33 317,30	40 647,11
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 776,44	3 387,26
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,71	11,85

GRUPA CZ3BCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	73 476,15	89 640,90
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	6 123,01	7 470,07
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,54	20,18

4.2Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Tabela 1

Średnica nominalna przyłącza Dn [mm]	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej [zł/m]		
	Przyłącze prowadzone w wykopie otwartym w terenie bez nawierzchni utwardzonej	Przyłącze prowadzone w wykopie otwartym w terenie z nawierzchnią asfaltową	Przyłącze prowadzone przewiertem bez naruszania nawierzchni
1	2	3	4
32	170,97	262,10	542,96
40	172,16	265,38	546,99

50	191,41	284,12	558,01
65	200,57	293,04	578,55
80	225,64	319,29	653,23
100	280,84	373,32	738,25
125	334,56	427,77	793,87

Stawki w tabeli nr 1 obejmują budowę przyłączy bez konieczności budowy komór przyłączeniowych. W przypadku konieczności budowy komory przy-

łączeniowej do opłaty wyliczonej wg stawek z tabeli nr 1 dolicza się stawkę za wybudowanie komory przyłączeniowej wg tabeli nr 2

Tabela 2

Średnica nominalna sieci do której włączane jest przyłącze Dn [mm]	Stawka opłaty za wybudowanie komory przyłączeniowej [zł/szt.]
1	2
do 125 włącznie	1 832,78
od 150 wzwyż	3 807,12

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 2004 r. Nr 54 poz. 535 ze zmianami).

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, 44 i 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) oraz w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

Część VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat, są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych nośnika ciepła, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

W przypadkach:

- a) niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - d) nielegalnego pobierania ciepła,
- stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2004 r. Nr 54, poz. 535 ze zmianami).

Część VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

PEC powinien powiadomić odbiorców o zmianie cen i stawek opłat, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

Marek Miśkiewicz

3331

Katowice, dnia 23 września 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA-4210-31(16)/2008/97/VII/RZ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2) i pkt 3) lit. b) i lit. c) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217 i z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169 poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524),

po rozpatrzeniu wniosku
z dnia 12 czerwca 2008 r.
przedsiębiorstwa energetycznego
– **Elektrociepłownia Tychy S. A.**
z siedzibą w Tychach
(zwanego w dalszej części decyzji
„Przedsiębiorstwem”)

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 października 2009 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie 61 § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: na wytwarzanie ciepła z dnia 13 sierpnia 1998 r. nr WCC/3/97/U/98/MS ze zmianami, na przesyłanie ciepła i dystrybucję ciepła z dnia 10 lutego 1999 r., nr PCC/776/97/W/3/99/MJ ze zmianami oraz na obrót ciepłem z dnia 10 lutego 1999 r., OCC/220/97/W/3/99/MJ ze zmianami, w dniu 13 czerwca 2008 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez 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 (zwanego dalej „Prezesem

URE”), 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 ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy, wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w działalność w zakresie wytwarzania ciepła. Ocena tych kosztów została dokonana na podstawie porównania, wynikających z nich, jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla ciepła nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 8 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że jeżeli wystąpi taka potrzeba, Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy w tym zakresie i wystąpi do Prezesa URE o jej zatwierdzenie.

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy z punktu widzenia interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu

Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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. 479⁴⁶ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.

3. 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 decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.
4. 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 w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

Marek Miśkiewicz

Otrzymują:

1. Elektrociepłownia
Tychy S.A.
ul. Przemysłowa 47,
43-100 Tychy
2. Śląski Urząd Wojewódzki – do publikacji.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

**Elektrociepłownia Tychy
Spółka Akcyjna**

TARYFA DLA CIEPŁA
Niniejsza Taryfa stanowi
załącznik do decyzji Prezesa URE
z dnia 23.09.2008 r.
nr OKA-4210-31(16)/2008/97/VII/RZ

Część I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Elektrociepłownia Tychy Spółka Akcyjna z siedzibą w Tychach** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, zwane w dalszej części taryfy „ECTychy”;
2. **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
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. **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;
6. **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:
 - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
7. **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 dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Część II

**Zakres działalności gospodarczej związanej
z zaopatrzeniem w ciepło**

ECTychy prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło, na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- a) wytwarzania ciepła – nr WCC/3/97/U/1/98/MS z dnia 13 sierpnia 1998 roku ze zmianami:
z dnia 4 września 2000 roku nr WCC/3A/97/W/3/2000/EG,
z dnia 23 lipca 2001 roku nr WCC/3B/97/W/3/

- 2001/BK,
z dnia 5 września 2002 roku nr WCC/3C/97/W/
OKA/2002/AZ,
z dnia 24 stycznia 2003 roku nr WCC/3D/97/W/
OKA/2002/RK,
z dnia 13 maja 2003 roku nr WCC/3E/97/W/OKA/
2003/RK,
z dnia 31 grudnia 2003 roku nr WCC/3F/97/W/
OKA/2003/PP,
z dnia 1 grudnia 2006 roku nr WCC/3G/97/W/
OKA/2006/AM
i z dnia 18 kwietnia 2007 roku nr WCC/3-ZTO/97/
W/OKA/2007/RZ,
- b) przesyłania i dystrybucji ciepła – nr PCC/776/97/
W/3/99/MJ z dnia 10 lutego 1999 roku ze zmia-
nami:
- z dnia 17 grudnia 1999 roku nr PCC/776/S/97/
U/3/99,
z dnia 26 stycznia 2004 roku nr PCC/776A/97/W/
OKA/2003/PP,
z dnia 1 grudnia 2006 roku nr PCC/776B/97/W/
OKA/2006/AM,
z dnia 14 stycznia 2008 roku nr PCC/776-ZTO/97/
W/OKA/2008/RZ,
- c) obrotu ciepłem – nr OCC/220/97/W/3/99/MJ z
dnia 10 lutego 1999 roku ze zmianami:
z dnia 15 grudnia 1999 roku nr OCC/220/S/97/
U/3/99,
z dnia 1 grudnia 2006 r. nr OCC/220A/97/W/
OKA/2006AM,
z dnia 14 stycznia 2008 roku nr OCC/220-ZTO/97/
W/OKA/2008/RZ.

Część III

Podział odbiorców ciepła na grupy

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonano w zależności od miejsca dostarczania ciepła:

Lp.	Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
1.	W	odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do źródła ciepła EC Tychy
2	KSSE	odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła EC Tychy siecią ciepłowniczą będącą własnością i eksploatowaną przez EC Tychy.

Część IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Ceny dla odbiorców w grupie W:

Lp.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	55 250,08 4 604,17	67 405,10 5 617,09
2.	Cena ciepła	zł/GJ	18,05	22,02
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	7,32	8,93

*) ceny brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie KSSE:

Lp.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	55 250,08 4 604,17	67 405,10 5 617,09
2.	Cena ciepła	zł/GJ	18,05	22,02
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	7,32	8,93
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	11 613,13 967,76	14 168,02 1 180,67

5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,47	9,11
----	---	-------	------	------

*) ceny brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Część V

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, 44 i 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 roku Nr 89, poz. 625, Nr 104 poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 roku Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, nr 115, poz. 790 – 1 nr. 130, poz. 905) oraz w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 roku Nr 193, poz. 1423).

Część VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2006 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 roku Nr 16, poz. 92).

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 roku Nr 193, poz. 1423).

3. Opłaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek opłat przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 roku o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2004 roku Nr 54, poz. 535 ze zm.).

Część VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

Przedsiębiorstwo powinno powiadomić odbiorców o podwyżce cen i stawek opłat za dostarczone ciepło w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej podwyżki.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

3332

Katowice, dnia 24 września 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA-4210-25(10)/2008/78/V/PS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2) i pkt 3) lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217 i z 2007 r.

Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984,

Nr 153, poz. 1271 i Nr 169 poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w piśmie z dnia 21 maja 2008 r.,
przedsiębiorstwa energetycznego

– „Elektrociepłownia Marcel”

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Radlinie

(zwanego w dalszej części decyzji
„Przedsiębiorstwem”)

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 października 2009 r.

UZASADNIENIE

Na postawie art. 61 § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: na wytwarzanie ciepła z dnia 28 listopada 1998 r., Nr WCC/662/78/W/1/98/AS ze zmianami oraz na przesyłanie ciepła i dystrybucję ciepła z dnia 28 listopada 1998 r., nr PCC/696/78/W/1/98/AS ze zmianami, w dniu 23 maja 2008 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez 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 (zwanego w dalszej części decyzji „Prezesem URE”) 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 ustalono, że Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla ciepła nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 8 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców. W taryfie zamieszczony jest na-

tomiaś zapis, że jeżeli wystąpi taka potrzeba, Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy w tym zakresie i wystąpi do Prezesa URE o jej zatwierdzenie.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy.

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać 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. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.
3. 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 decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.
4. 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 w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

Marek Miśkiewicz

Otrzymują:

1. „Elektrociepłownia Marcel” Sp. z o.o.
ul. Hutnicza 1
44-310 Radlin
na ręce pełnomocnika:
Pani Izabeli Chińskiej,
2. Śląski Urząd Wojewódzki – do publikacji;

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł.

„ELEKTROCIEPŁOWNIA MARCEL” Sp. z o.o.
44-310 Radlin, ul. Hutnicza 1

TARYFA DLA CIEPŁA

Niniejsza taryfa stanowi
Załącznik do Decyzji Prezesa URE
z dnia 24.09.2008
nr OKA-4210-25(10)/2008/78/V/PS

Część I

Objaśnienia pojęć zawartych w taryfie

- **Przedsiębiorstwo energetyczne** – „Elektrociepłownia Marcel” Sp. z o.o. z siedzibą w Radlinie, podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania ciepła i dystrybucji ciepła;
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- **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;
- **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;
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorców ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- **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 obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła;

- **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędny do zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło, która obejmuje:

- wytwarzanie ciepła na podstawie koncesji nr WCC/662/78/W/1/98/AS z dnia 28 listopada 1998 r. (ostatnia zmiana – decyzja WCC/662-ZTO/78/W/OKA/2008/MM z dnia 12 sierpnia 2008 r.)
- przesyłanie i dystrybucję ciepła na podstawie koncesji nr PCC/696/78/W/1/98/AS z dnia 28 listopada 1998 r. (ostatnia zmiana – decyzja PCC/696-ZTO-A/78/W/OKA/2008/PP z dnia 13 sierpnia 2008 r.).

Część III

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podziału odbiorców ciepła na grupy taryfowe dokonano według następujących kryteriów:

- źródła ciepła,
- rodzaju nośnika ciepła
- sieci ciepłowniczej,
- miejsca dostarczania ciepła.

Wyróżnia się następujące grupy taryfowe:

Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
Z1/W/p1	odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła: Zakład nr 1 „Elektrociepłownia Marcel”, poprzez sieć ciepłowniczą zwaną siecią „Osiedlową” przedsiębiorstwa energetycznego. Miejscem dostarczania ciepła jest węzeł cieplny, będący własnością odbiorcy;
Z1/W/p2	odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła: Zakład nr 1 „Elektrociepłownia Marcel”, poprzez sieć ciepłowniczą zwaną siecią „Kopalnianą” przedsiębiorstwa energetycznego. Miejscem dostarczania ciepła jest węzeł cieplny, będący własnością odbiorcy;
Z1/P/z	odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio ze źródła ciepła: Zakład nr 1 „Elektrociepłownia Marcel”;
Z1/P/p	odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej wytworzone w źródle ciepła: Zakład nr 1 „Elektrociepłownia Marcel”, poprzez sieć ciepłowniczą przedsiębiorstwa energetycznego. Miejscem dostarczania ciepła jest węzeł cieplny, będący własnością odbiorcy,
Z2/W/z	odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła: Zakład nr 2 „Kotłownia Marklowice”;
Z2/W/p	odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła: Zakład nr 2 „Kotłownia Marklowice”, poprzez sieć ciepłowniczą przedsiębiorstwa energetycznego. Miejscem dostarczania ciepła jest węzeł cieplny, będący własnością odbiorcy;

Część IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy Z1/W/p1

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Ceny i stawki opłat	
			Netto	Brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	47.850,62	58.377,76
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3.987,55	4.864,81
2.	Cena ciepła	zł/GJ	15,36	18,74
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,35	12,63
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	269,28	328,52
	Rata miesięczna	zł/MW/mc	22,44	27,38
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	0,31	0,38

* Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy Z1/W/p2

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Ceny i stawki opłat	
			Netto	Brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	47.850,62	58.377,76
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3.987,55	4.864,81
2.	Cena ciepła	zł/GJ	15,36	18,74
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,35	12,63
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	3.346,19	4.082,35
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	278,85	340,20
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	1,22	1,49

* Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

3. Ceny dla odbiorców grupy Z1/P/z

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Ceny	
			Netto	Brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	42.939,00	52.385,58
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3.578,25	4.365,47
2.	Cena ciepła	zł/GJ	14,13	17,24
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,35	12,63

* Ceny brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy Z1/P/p

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Ceny i stawki opłat	
			Netto	Brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	42.939,00	52.385,58
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3.578,25	4.365,47
2.	Cena ciepła	zł/GJ	14,13	17,24
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,35	12,63
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	3.865,27	4.715,63
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	322,11	392,97

5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	0,65	0,79
----	---	-------	------	------

* Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

5. Ceny dla odbiorców grupy Z2/W/z

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Ceny	
			Netto	Brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	37.774,81	46.085,27
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3.147,90	3.840,44
2.	Cena ciepła	zł/GJ	15,07	18,39
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	6,15	7,50

* Ceny brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy Z2/W/p

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Ceny i stawki opłat	
			Netto	Brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	37.774,81	46.085,27
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3.147,90	3.840,44
2.	Cena ciepła	zł/GJ	15,07	18,39
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	6,15	7,50
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	3.515,72	4.289,18
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	292,98	357,44
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	1,44	1,76

* Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba Przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Cześć V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV tary-

fy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) oraz w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

Cześć VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

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. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

Opłaty za nielegalny pobór ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat, przy zastosowaniu

stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2004 r. Nr 54, poz. 535 ze zm.).

Część VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

3333

INFORMACJA

o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

WCC/70-ZTO-A/207/W/OKA/2008/CW

W dniu 23 września 2008 r. na wniosek przedsiębiorcy – Zespół Ciepłowni Przemysłowych „Carbo-Energia” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Rudzie Śląskiej, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki **zmienił** koncesję na wytwarzanie ciepła ww. przedsiębiorcy.

Uzasadnienie

Decyzją z dnia 21 września 1998 r. nr WCC/70/207/U/2/98/BK (ze zmianami). Prezes Urzędu Regulacji Energetyki udzielił przedsiębiorcy – Zespół Ciepłowni Przemysłowych „Carbo-Energia” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Rudzie Śląskiej, koncesji na wytwarzanie ciepła na okres do 30 września 2018 r., określając przedmiot i zakres działalności objętej tą koncesją.

Wnioskiem z dnia 22 kwietnia 2008 r. uzupełnionym późniejszymi pismami, Koncesjonariusz wystąpił o zmianę ww. koncesji w pkt 1 „PRZEDMIOT I ZAKRES DZIAŁALNOŚCI”, uwzględniając oddanie do eksploatacji, po przeprowadzonej modernizacji, kotła wodnego WR-25 mieszczącego się w źródle ciepła Ciepłownia „Bielszowice – kotłownia Bielszowice”. Kocioł po przeprowadzonej mo-

dernizacji jest przystosowany do spalania węgla kamiennego oraz gazu z odmetanowania kopalni, a jego moc zainstalowana cieplna zmniejszyła się do 6 MW_t.

Po analizie stanu faktycznego, wniosek o zmianę ww. decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki został uznany za uzasadniony.

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.) oraz art. 41 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 ze zm.) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zmienił swoją decyzję w sprawie udzielenia koncesji na wytwarzanie ciepła.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

3334

INFORMACJA o decyzjach Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Nr WCC/1086D/4407/W/OKA/2008/MM i Nr PCC/1061D/4407/W/OKA/2008/MM

W dniu 23 września 2008 r., na wniosek Kompanii Węglowej Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zmienił koncesje: na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła udzielone ww. przedsiębiorcy.

Uzasadnienie

Decyzjami z dnia 30 lipca 2003 r., Nr WCC/1086/4407/W/OKA/2003/KR (ze zmianami) oraz Nr PCC/1061/4407/W/OKA/2003/KR (ze zmianami) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki udzielił przedsiębiorcy – Kompania Węglowa S.A. z siedzibą w Katowicach, koncesji: na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła na okres od dnia 1 sierpnia 2003 r. do dnia 1 sierpnia 2013 r., określając przedmiot i zakres działalności objętej koncesjami.

Pismem z dnia 27 maja 2008 r., uzupełnionym pismem z dnia 18 lipca 2008 r. Koncesjonariusz wniósł o zmianę koncesji na: wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła w pkt 1 „PRZEDMIOT I ZAKRES DZIAŁALNOŚCI” w związku z:

- zmniejszeniem z pięciu do trzech ilości kotłów wodnych w źródle ciepła Kotłownia „Jedłownik” oraz zmniejszeniem mocy cieplnej zainstalowanej tego źródła ciepła z 11,60 MW do 7,25 MW.

Likwidacja kotłów wodnych w źródle ciepła Kotłownia „Jedłownik” wynika z nadmiaru mocy zainstalowanej w stosunku do rzeczywistego zapotrzebowania.

- zamiarem rozpoczęcia od dnia 1 grudnia 2008 r., prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła w źródle ciepła Kotłownia „Marklowice” oraz w zakresie przysyłania i dystrybucji ciepła siecią ciepłowniczą zasilaną z ww. źródła ciepła, w związku z upływem w dniu 30 listopada 2008 r. terminu obowiązywania umowy dzierżawy tego źródła ciepła oraz sieci ciepłowniczej innemu przedsiębiorstwu energetycznemu.

Po ustaleniu stanu faktycznego stwierdzono, że powyższe pisma Strony stanowią uzasadniony wniosek o zmianę ww. decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

Marek Miśkiewicz

3335

INFORMACJA o decyzjach Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

nr WCC/805-ZTO/466/W/OKA/2008/RZ oraz nr PCC/848-ZTO/466/W/OKA/2008/RZ

W dniu 24 września 2008 r., na wniosek Śląskiego Uniwersytetu Medycznego w Katowicach prowadzącego działalność gospodarczą w formie wyodrębnionej jednostki organizacyjnej pod nazwą: Zakład Gospodarki Ciepłej Śląskiego Uniwersytetu Medycznego z siedzibą w Katowicach, przy ul. Medyków 2a, 40-752 Katowice, zostały zmienione koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie ciepła i dystrybucję ciepła tego przedsiębiorstwa energetycznego.

Uzasadnienie

Decyzjami z dnia 2 sierpnia 1999 r., nr WCC/805/466/W/3/99/AD z późniejszymi zmianami oraz nr PCC/848/466/W/3/99/AD z późniejszymi

zmianami, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki udzielił przedsiębiorcy – Śląski Uniwersytet Medyczny w Katowicach, prowadzącemu działalność gospodarczą w formie wyodrębnionej jednostki organizacyjnej pod nazwą Zakład Gospodarki Ciepłej Śląskiego Uniwersytetu Medycznego, koncesji na wytwarzanie ciepła oraz koncesji na przesyłanie ciepła i dystrybucję ciepła, na okres do dnia 10 sierpnia 2009 r., określając w nich m. in. przedmiot i zakres działalności objętej koncesjami.

W dniu 6 lutego 2008 r. wpłynęły pisma Koncesjonariusza, w których wniósł on o zmiany okresu ważności wyżej wskazanych koncesji. Pisma te zostały uznane za wnioski o zmianę decyzji, o których mowa wyżej na podstawie art. 155 ustawy

z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.).

Zgodnie z tym przepisem 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 lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W myśl art. 39 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), przedsiębiorstwo energetyczne może złożyć wniosek o przedłużenie ważności koncesji. nie później niż na 18 miesięcy przed jej wygaśnięciem.

W trakcie prowadzonego postępowania administracyjnego Koncesjonariusz został wezwany do przedstawienia informacji i wyjaśnień w

sprawach objętych wnioskami, co uczynił wyrażając jednocześnie zgodę na dokonanie (oprócz zmiany terminu ważności obu koncesji) pozostałych zmian koncesji.

Po analizie stanu faktycznego, wnioski o zmiany decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zostały uznane za uzasadnione. Terminy ważności koncesji zostały przedłużone do dnia 10 sierpnia 2024 r.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

Marek Miśkiewicz

**Uwaga P.T. Prenumeratorzy
Dziennika Urzędowego Województwa Śląskiego**

Śląski Urząd Wojewódzki w Katowicach
informuje, że przyjmowane są zgłoszenia na prenumeratę
Dziennika Urzędowego Województwa Śląskiego.

Zgłoszenia proszę kierować na adres:
Zakład Obsługi Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego
Katowice, ul. Jagiellońska 25.

Wszelkich informacji o prenumeracie udziela Zespół ds. Poligrafii Zakładu Obsługi
Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego w Katowicach, ul. Jagiellońska 25
pok. 20, tel. 20-77-720 w godzinach od 8⁰⁰ - 15⁰⁰

Egzemplarze bieżące oraz z lat ubiegłych można nabywać w Zespole ds. Poligrafii
Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego pok. 20, Katowice, ul. Jagiellońska 25.

**Informacje
o Dziennikach Urzędowych
Województwa Śląskiego
znajdują się na stronie Internetowej
Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego
w Katowicach**

www.katowice.uw.gov.pl

Wydawca: Wojewoda Śląski

Redakcja: Wydział Nadzoru Prawnego i Właścicielskiego Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego
Katowice, ul. Jagiellońska 25, tel. 207-74-95, e-mail: rdu@katowice.uw.gov.pl

Skład, druk i rozpowszechnianie: Poligrafia Zakładu Obsługi Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego w Katowicach,
tel. 207-77-20, e-mail: zo_poligrafia@katowice.uw.gov.pl

Tłoczono z polecenia Wojewody Śląskiego w Poligrafii Zakładu Obsługi Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego w Katowicach.