



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 19 czerwca 2009 r.

OWA-4210-27(10)/2009/3035/IV/ML/RW

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 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11 oraz Nr 69, poz. 586) oraz 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 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

EPS Polska Sp. z o.o.

z siedzibą w Warszawie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

które posiada:

1. numer 0000290983 w rejestrze przedsiębiorców prowadzonym przez Sąd Rejonowy dla m. St. Warszawy, XIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego,
2. numer identyfikacji podatkowej (NIP): 525-100-59-60, zawartego w piśmie z dnia 8 kwietnia 2009 r. (bez znaku), o zatwierdzenie taryfy dla ciepła Przedsiębiorstwa, uzupełnionego pismem z dnia 5 maja 2009 r. (bez znaku), pismem z dnia 12 maja 2009 r. (bez znaku), skorygowanego pismem z dnia 9 czerwca 2009 r. (bez znaku) oraz skorygowanego ostatecznie pismem z dnia 18 czerwca 2009 r. (bez znaku),

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo **taryfę dla ciepła**, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres do dnia 31 lipca 2010 r.**

UZASADNIENIE

W dniu 8 kwietnia 2009 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

Przedsiębiorstwu udzielono koncesji na:

1) wytwarzanie ciepła:

- decyzją z dnia 28 listopada 2001 r. nr WCC/1014/3035/W/3/2001/BK zmienioną decyzjami: z dnia 7 marca 2002 r. nr WCC/1014A/3035/W/OWA/2002/RW; z dnia 13 sierpnia 2002 r. nr WCC/1014B/3035/W/OWA/2002/RK; z dnia 7 listopada 2002 r. nr WCC/1014C/3035/W/OWA/2002/RK; z dnia 12 sierpnia 2004 r. nr WCC/1014D/3035/W/OWA/2004/TKI; z dnia 20 czerwca 2005 r. nr WCC/1014E/3035/W/OWA/2005/TKI; z dnia 16 stycznia 2007 r. nr WCC/1014F/3035/W/OWA/2007/DL; z dnia 16 marca 2007 r. nr WCC/1014G/3035/W/OWA/2007/DL; z dnia 21 grudnia 2007 r. nr WCC/1014H/3035/W/OWA/2007/DL; z dnia 19 marca 2009 r. nr WCC/1014I/3035/W/OWA/2009/KM;

2) przesyłanie i dystrybucję ciepła:

- decyzją z dnia 28 listopada 2001 r. nr PCC/1000/3035/W/3/2001/BK zmienioną decyzjami: z dnia 7 marca 2002 r. nr PCC/1000A/3035/W/OWA/2002/RW; z dnia 13 sierpnia 2002 r. nr PCC/1000B/3035/W/OWA/2002/RK;

z dnia 7 listopada 2002 r. nr PCC/1000C/3035/W/OWA/2002/RK;
z dnia 4 lipca 2005 r. nr PCC/1000D/3035/W/OWA/2002/RK;
z dnia 16 stycznia 2007 r. nr PCC/1000E/3035/W/OWA/2007/DL;
z dnia 16 marca 2007 r. nr PCC/10100F/3035/W/OWA/2007/DL;
z dnia 21 grudnia 2007 r. nr PCC/1000G/3035/W/OWA/2007/DL;
z dnia 19 marca 2009 r. nr PCC/1000H/3035/W/OWA/2009/KM;

3) obrót ciepłem

– decyzją z dnia 16 marca 2007 r. nr OCC/331/3035/W/OWA/2007/DL

zmienioną decyzjami: z dnia 21 grudnia 2007 r. nr OCC/331A/3035/W/OWA/2007/DL oraz z dnia 19 marca 2009 r. nr OCC/331B/3035/W/OWA/2009/KM.

Zgodnie z tymi koncesjami, Przedsiębiorstwo prowadzi działalność gospodarczą polegającą na zaopatrzeniu w ciepło odbiorców z terenu Krapkowic, Drzewicy, Reszla i Wrocławia.

W toku niniejszego postępowania zwracano się do Przedsiębiorstwa o wyjaśnienie istotnych okoliczności sprawy mających wpływ na wysokość kosztów planowanych na pierwszy rok stosowania taryfy i o uwzględnienie przy ustalaniu planowanych na ten okres kosztów uzasadnionych, przewidywanej poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany w tym okresie warunków prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia odbiorców w ciepło. Ostatecznie Przedsiębiorstwo przedłożyło w dniu 18 czerwca 2009 r. skorygowaną taryfę dla ciepła.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego przeanalizowano i zweryfikowano przychody przyjęte przez Przedsiębiorstwo za podstawę kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie. W wyniku tej weryfikacji Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz 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 dalej: „rozporządzeniem taryfowym” – ceny i stawki opłat ustalone w stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji taryfie zostały przez Przedsiębiorstwo skalkulowane na podstawie uzasadnionych przychodów prowadzenia działalności dotyczącej zaopatrzenia odbiorców w ciepło, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy z uwzględnieniem przy tym, określonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, projektowanej poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez nie danego rodzaju działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 rozporządzenia taryfowego dla ciepła, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen, a także warunki ich stosowania,
- 3) bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) opłaty za nielegalny pobór ciepła.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła Przedsiębiorstwa ustalono do dnia 31 lipca 2010 r.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono 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).

Odwołanie należy wysłać pod adres: Oddział Centralny Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Canaletta 4, 00-099 Warszawa

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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dziennikach Urzędowych Województw: Dolnośląskiego, Łódzkiego, Opolskiego oraz Warmińsko-Mazurskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo 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

p.o. DYREKTOR

Oddziału Centralnego

Urzędu Regulacji Energetyki

w Warszawie

ADAM DOBROWOLSKI

TARYFA DLA CIEPŁA

Niniejsza taryfa stanowi załącznik do decyzji Prezesa URE
z dnia 19 czerwca 2009 r. nr 000A-4210-27(10)/2009/3035/IV/ML/RW

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz.625, z późniejszymi zmianami).
2. **Rozporządzenie o taryfach** – rozporządzenie 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).
3. **Rozporządzenie o przyłączeniach** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).
4. **Sprzedawca** – EPS Polska Sp. z o.o., ul. Królowej Marysieńki 10, 02-954 Warszawa.
5. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do wytwarzania ciepła.
6. **sieci ciepłownicze** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania lub dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
7. **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.
8. **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczonego 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 punktu poboru ciepłej wody w obiekcie.
11. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.
12. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła (licznik ciepła).
13. **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w ciągu godziny.
14. **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci, 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.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w oparciu o decyzję na:

1) wytwarzanie ciepła:

- z dnia 28 listopada 2001 r. nr WCC/1014/3035/W/3/2001/BK zmienioną decyzjami:
 - z dnia 7 marca 2002 r. nr WCC/1014A/3035/W/OWA/2002/RW;
 - z dnia 13 sierpnia 2002 r. nr WCC/1014B/3035/W/OWA/2002/RK;
 - z dnia 7 listopada 2002 r. nr WCC/1014C/3035/W/OWA/2002/RK;
 - z dnia 12 sierpnia 2004 r. nr WCC/1014D/3035/W/OWA/2004/TKI;
 - z dnia 20 czerwca 2005 r. nr WCC/1014E/3035/W/OWA/2005/TKI;
 - z dnia 16 stycznia 2007 r. nr WCC/1014F/3035/W/OWA/2007/DL;
 - z dnia 16 marca 2007 r. nr WCC/1014G/3035/W/OWA/2007/DL;
 - z dnia 21 grudnia 2007 r. nr WCC/1014H/3035/W/OWA/2007/DL;

- z dnia 19 marca 2009 r. nr WCC/1014I/3035/W/OWA/2009/KM;

2) przesyłanie i dystrybucję ciepła:

- z dnia 28 listopada 2001 r. nr PCC/1000/3035/W/3/2001/BK zmienioną decyzjami:
 - z dnia 7 marca 2002 r. nr PCC/1000A/3035/W/OWA/2002/RW;
 - z dnia 13 sierpnia 2002 r. nr PCC/1000B/3035/W/OWA/2002/RK;
 - z dnia 7 listopada 2002 r. nr PCC/1000C/3035/W/OWA/2002/RK;
 - z dnia 4 lipca 2005 r. nr PCC/1000D/3035/W/OWA/2002/RK;
 - z dnia 16 stycznia 2007 r. nr PCC/1000E/3035/W/OWA/2007/DL;
 - z dnia 16 marca 2007 r. nr PCC/10100F/3035/W/OWA/2007/DL;
 - z dnia 21 grudnia 2007r. nr PCC/1000G/3035/W/OWA/2007/DL;
 - z dnia 19 marca 2009 r. nr PCC/1000H/3035/W/OWA/2009/KM;

3) obrót ciepłem

- z dnia 16 marca 2007 r. nr OCC/331/3035/W/OWA/2007/DL zmienioną decyzjami:
 - z dnia 21 grudnia 2007 r. nr OCC/331A/3035/W/OWA/2007/DL;
 - z dnia 19 marca 2009 r. nr OCC/331B/3035/W/OWA/2009/KM.

CZĘŚĆ III

Podział na grupy odbiorców

Sprzedawca dokonał podziału odbiorców na grupy w zależności od źródeł ciepła oraz miejsca dostarczania ciepła zgodnie z poniższym zestawieniem:

KR/1,9/P	Odbiorcy zasilani z kotłowni węglowej zlokalizowanej w Krapkowicach przy ul. Opolskiej 103, którym ciepło dostarczane jest w postaci pary wodnej o ciśnieniu 1,9 MPa za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Sprzedawcy.
KR/0,4/P	Odbiorcy zasilani z kotłowni węglowej zlokalizowanej w Krapkowicach przy ul. Opolskiej 103, którym ciepło dostarczane jest w postaci pary wodnej o ciśnieniu 0,4 MPa, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Sprzedawcy.
KR/1,0/P	Odbiorcy zasilani z kotłowni węglowej zlokalizowanej w Krapkowicach przy ul. Opolskiej 103, którym ciepło dostarczane jest w postaci pary wodnej o ciśnieniu 1,0 MPa, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Sprzedawcy do stacji redukcyjnej, eksploatowanej przez Sprzedawcę, a od stacji redukcyjnej za pośrednictwem sieci ciepłowniczej odbiorcy.
KR/W	Odbiorcy zasilani z kotłowni węglowej zlokalizowanej w Krapkowicach przy ul. Opolskiej 103, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Sprzedawcy.
RE1/A	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowo-olejowej o mocy zainstalowanej większej niż 5 MW zlokalizowanej w Reszlu przy ul. Warmińskiej 18A poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność Sprzedawcy i eksploatowane przez Sprzedawcę. Liczniki ciepła stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorcę. Miejscem odbioru ciepła są kotłownie zaworów odcinających zainstalowanych za licznikami ciepła, w obiektach odbiorców.
RE1/B	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowo-olejowej o mocy zainstalowanej większej niż 5 MW zlokalizowanej w Reszlu przy ul. Warmińskiej 18A poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez Sprzedawcę. Liczniki ciepła stanowią własność i są eksploatowane przez Sprzedawcę. Miejscem odbioru ciepła są kotłownie zaworów odcinających zainstalowanych za licznikami ciepła w obiektach odbiorców.
ORE2	Odbiorcy ciepła zawartego w wodzie gorącej zakupionego od MVV CO-GEN Polska Sp. z o.o., z zewnętrznych instalacji odbiorczych zasilanych z kotłowni przy ul. Podmiejskiej 11/12 w Reszlu.
DR1	Odbiorcy zasilani z kotłowni węglowej zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 41. Miejscem dostarczania ciepła jest kotłownia zaworu odcinającego za licznikiem ciepła zainstalowanym w kotłowni.
DR1/A	Odbiorcy zasilani z kotłowni węglowej zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 41 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są indywidualne węzły cieplne będące własnością odbiorcy. Każdy z nich wyposażony jest w licznik ciepła.
DR1/C	Odbiorcy zasilani z kotłowni węglowej zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 41 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są indywidualne węzły cieplne będące własnością Sprzedawcy. Każdy z nich wyposażony jest w licznik ciepła.
DR1/D	Odbiorcy zasilani z kotłowni węglowej zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 41 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne, stanowiące własność Sprzedawcy i eksploatowane przez Sprzedawcę. Zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność Sprzedawcy są eksploatowane przez Sprzedawcę.
OWR1	Odbiorcy ciepła w wodzie gorącej zakupionego w MVV CO-GEN Polska Sp. z o.o. z wewnętrznych instalacji odbiorczych zasilanych z kotłowni przy ul. Dmowskiego 7 we Wrocławiu.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Ceny i stawki opłat

Grupa KR/1,9/P

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Cena i stawka opłat netto	Cena i stawka opłat brutto*
1	Cena za zamówioną moc cieplną Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	126 396,31 10 533,03	154 203,50 12 850,30
2	Cena ciepła	zł/GJ	19,76	24,11
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,39	11,46
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	34 459,44 2 871,62	42 040,52 3 503,38
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,95	6,04

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

Grupa KR/1,0/P

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Cena i stawka opłat netto	Cena i stawka opłat brutto*
1	Cena za zamówioną moc cieplną Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	126 396,31 10 533,03	154 203,50 12 850,30
2	Cena ciepła	zł/GJ	19,76	24,11
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,39	11,46
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	4 926,64 410,55	6 010,50 500,87
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,77	3,38

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

Grupa KR/0,4/P

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Cena i stawka opłat netto	Cena i stawka opłat brutto*
1	Cena za zamówioną moc cieplną Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	126 396,31 10 533,03	154 203,50 12 850,30
2	Cena ciepła	zł/GJ	19,76	24,11
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,39	11,46
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	54 740,24 4 561,69	66 783,09 5 565,26
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,41	6,6

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

Grupa KR/W

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Cena i stawka opłat netto	Cena i stawka opłat brutto*
1	Cena za zamówioną moc cieplną Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	126 396,31 10 533,03	154 203,50 12 850,30
2	Cena ciepła	zł/GJ	19,76	24,11
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,39	11,46
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	4 538,94 378,25	5 537,51 461,47
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,88	7,17

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

Grupa RE1/A

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Cena i stawka opłat netto	Cena i stawka opłat brutto*
1	Cena za zamówioną moc ciepłą Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	40 376,73 3 364,73	49 259,61 4 104,97
2	Cena ciepła	zł/GJ	45,38	55,36
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,20	11,22
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	15 666,31 1 305,53	19 112,90 1 592,75
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,35	7,75

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

Grupa RE1/B

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Cena i stawka opłat netto	Cena i stawka opłat brutto*
1	Cena za zamówioną moc ciepłą Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	40 376,73 3 364,73	49 259,61 4 104,97
2	Cena ciepła	zł/GJ	45,38	55,36
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,20	11,22
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	19 704,74 1 642,06	24 039,78 2 003,31
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,58	9,25

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

Grupa ORE2

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Cena i stawka opłat netto	Cena i stawka opłat brutto*
1	Stawka za obsługę odbiorców Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	163,64 13,64	199,64 16,64
2	Cena ciepła	zł/GJ	wg stawek MVV CO-GEN Polska Sp. z o.o.	
3	Stawka opłaty za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c		

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

Grupa DR1

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Cena i stawka opłat netto	Cena i stawka opłat brutto*
1	Cena za zamówioną moc ciepłą Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	81 828,50 6 819,04	99 830,77 8 319,23
2	Cena ciepła	zł/GJ	27,78	33,89
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,35	11,41

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

Grupa DR1/A

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Cena i stawka opłat netto	Cena i stawka opłat brutto*
1	Cena za zamówioną moc ciepłą Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	81 828,50 6 819,04	99 830,77 8 319,23
2	Cena ciepła	zł/GJ	27,78	33,89
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,35	11,41
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Miesięczna rata	zł/MW/rok zł/MW/m-c	11 753,80 979,48	14 339,64 1 194,97
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,07	6,19

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

Grupa DR1/C

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Cena i stawka opłat netto	Cena i stawka opłat brutto*
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	81 828,50	99 830,77
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	6 819,04	8 319,23
2	Cena ciepła	zł/GJ	27,78	33,89
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,35	11,41
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	18 606,04	22 699,37
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	1 550,50	1 891,61
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,55	14,09

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

Grupa DR1/D

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Cena i stawka opłat netto	Cena i stawka opłat brutto*
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	81 828,50	99 830,77
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	6 819,04	8 319,23
2	Cena ciepła	zł/GJ	27,78	33,89
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,35	11,41
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	20 655,45	25 199,65
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	1 721,29	2 099,97
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,94	7,25

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

Grupa OWR1

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Cena i stawka opłat netto	Cena i stawka opłat brutto*
1	Stawka za obsługę odbiorców	zł/MW/rok	28,57	34,86
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	2,38	2,90
2	Cena ciepła	zł/GJ	wg stawek MVV CO-GEN Polska Sp. z o.o.	
3	Stawka opłaty za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c		

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

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej
Dla miast: Krapkowice, Drzewica i Reszel nie zostały uchwalone założenia do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe, a Sprzedawca nie planuje w pierwszym roku stosowania taryfy poniesienia nakładów na przyłączenia nowych odbiorców do sieci ciepłowniczych, w związku z tym nie ustalono stawek opłat za przyłączenie do sieci.

CZĘŚĆ V

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 o przyłączeniach.
- W przypadkach:
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,
 stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalenia opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie – w odniesieniu do nich podatek VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- W związku z tym, że w miejscowościach: Wrocław i Reszel Sprzedawca prowadzi działalność w zakresie obrotu ciepłem zakupionym od innego przedsiębiorstwa (MVV CO-GEN Polska Sp. z o.o., z siedzibą w Warszawie przy ul. Królowej Marysieńki 10) będzie on dokonywał rozliczeń z odbiorcami na podstawie stawek opłat za obsługę odbiorców określonych w części IV taryfy dla poszczególnych grup odbiorców oraz stawek opłat zawartych w taryfie MVV CO-GEN Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie – z zgodnie z ich wyszczególnieniem podanym w części IV taryfy.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

O zmianach cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie, w tym wysokości tych cen i stawek opłat po zmianach, odbiorcy zostaną powiadomieni na piśmie co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem tych zmian. Taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45. dnia od dnia jej opublikowania.

Do wszystkich zmian niniejszej taryfy stosuje się postanowienia art. 47 ustawy.

PREZES ZARZĄDU

RAFAŁ KROPIEWNICKI