



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.13.2021.CW

Katowice, dnia 5 lipca 2021 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021r. poz. 716 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Dalkia Polska Energia Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 22 lutego 2021r.,

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 25 lutego 2021 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.).

Ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku

stosowania taryfy, z uwzględnieniem uproszczonego sposobu kalkulacji cen, zdefiniowanego w § 13 rozporządzenia taryfowego dla eksploatowanych jednostek kogeneracji.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 755 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnego Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z informacją o decyzji zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

**/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego URE
z siedzibą w Katowicach**


**Dalkia Polska Energia
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Katowicach**

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

Z DNIA ... 05.07.2021 NR... OKA. 4210.13.2021. CW

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


Marek Miśkiewicz


Katowice, 2021 r.

CZĘŚĆ I OBJAŚNIENIE POJĘĆ i SKRÓTÓW ZAWARTYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – Dalkia Polska Energia S.A. w Katowicach (dalej: DPE) - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania 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;
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- **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 odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- **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;
- **układ pomiarowo - rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
- **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;
- **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;
- **odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.

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



Marek Miśko

Dalkia Polska Energia S.A.
Główny Specjalista ds. Taryf i Koncesji



Marek Miśko

CZĘŚĆ II ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedmiot działalności gospodarczej DPE polega na:

- wytwarzaniu ciepła - koncesja nr WCC/146/136/U/1/98/MS z dnia 1 października 1998 r. ze zm.,
- przesyłaniu i dystrybucji ciepła - koncesja nr PCC/157/136/U/1/98/MS z dnia 6 października 1998 r. ze zm.,
- obrocie ciepłem w zakresie niewymagającym posiadania koncesji.

CZĘŚĆ III PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

DPE dokonała podziału odbiorców na grupy według następujących kryteriów:

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

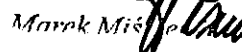
| Lp. | Symbol grupy odbiorców | Opis (charakterystyka) grupy odbiorców |
|-----|------------------------|--|
| 1. | K/1/S | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 2. | K/1/W | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 3. | K/1/N | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 4. | J/1/S | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 5. | J/1/W | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 6. | J/1/N | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 7. | NM/1/Z | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Niwka-Modrzejów. |
| 8. | NM/1/S | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 9. | NM/1/W | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne. |

| | | |
|-----|-----------|---|
| 10. | NM/1/WG | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 11. | NM/1/N | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 12. | M/1/Z | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Mysłowice. |
| 13. | M/1/S | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 14. | M/1/W | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 15. | M/1/WG | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 16. | M/1/N | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 17. | M/1/SPec | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 18. | M/1/WPec | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 19. | M/1/WGPec | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 20. | M/1/NPec | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 21. | Ks/1/S1 | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 22. | Ks/1/W1 | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 23. | Ks/1/WG1 | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne. |

Dalkia Polska Energia S.A.
Główny Specjalista ds. Taryf i Koncesji


Marek Miśko

Urzedu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedziba w Katowicach


Marek Miśko

| | | |
|-----|----------------|---|
| 24. | Ks/1/N1 | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 25. | Ks/2/Z | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio ze źródła ciepła Kostuchna. |
| 26. | Ks/1/S | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 27. | Ks/1/W | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 28. | Ks/1/N | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 29. | W/1/Z | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Wieczorek. |
| 30. | W/1/S | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wieczorek poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 31. | W/1/W | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wieczorek poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 32. | W/1/N | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wieczorek poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 33. | Wu/1/Z | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Wujek. |
| 34. | Wu/1/S | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wujek poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 35. | Wu/1/W | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wujek poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 36. | Wu/1/N | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wujek poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 37. | KI/1/S | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 38. | KI/1/W | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 39. | KI/1/WG | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne. |

Dalkia Polska Energia S.A.
Główny Specjalista ds. Taryf i Koncesji


Marek Miśko

Urząd Regulacji Energetyki
BYDGOŚĆ
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach


Marek Miśko

| | | |
|-----|----------|---|
| 40. | KI/1/N | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 41. | WI/1/S | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Waclaw, poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 42. | We/1/Z | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Wesola. |
| 43. | We/1/S | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesola poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 44. | We/1/W | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesola poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 45. | We/1/N | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesola poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 46. | ŚI/1/Z | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Śląsk. |
| 47. | ŚI/1/S | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 48. | ŚI/1/W | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 49. | ŚI/1/N | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 50. | P/A1/OW | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 51. | W/B1/OW | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 52. | W/B1/OWI | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| 53. | W/B1/OWG | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne. |

CZĘŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

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

Gaz Polska Energia S.A.
Główny Specjalista ds. Taryf i Koncesji

Marek Miśko

Przewodniczący Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśko

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

| Symbol grupy taryfowej | Cena za zamówioną moc cieplną | | Cena ciepła zł/GJ | Cena nośnika ciepła zł/m ³ (woda) zł/Mg (para) | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekończący zł/GJ |
|------------------------|-------------------------------|---------------------------|-------------------|---|---|---------------------------|--|--|
| | zł/MW | Rata miesięczna zł/MW/m-c | | | zł/MW | Rata miesięczna zł/MW/m-c | | |
| K/1/S | 157.000,20 | 13.083,35 | 36,39 | 16,19 | 11.001,87 | 916,82 | 4,14 | |
| K/1/W | 157.000,20 | 13.083,35 | 36,39 | 16,19 | 26.837,62 | 2.236,47 | 10,15 | |
| K/1/N | 157.000,20 | 13.083,35 | 36,39 | 16,19 | 32.174,42 | 2.681,20 | 9,02 | |
| J/1/S | 126.577,99 | 10.548,17 | 36,76 | 26,14 | 12.222,65 | 1.018,55 | 5,16 | |
| J/1/W | 126.577,99 | 10.548,17 | 36,76 | 26,14 | 36.766,63 | 3.063,89 | 13,67 | |
| J/1/N | 126.577,99 | 10.548,17 | 36,76 | 26,14 | 44.002,17 | 3.666,85 | 12,44 | |
| NM/1/Z | 166.711,99 | 13.892,67 | 44,98 | 19,44 | | | | |
| NM/1/S | 166.711,99 | 13.892,67 | 44,98 | 19,44 | 15.045,33 | 1.253,78 | 7,78 | |
| NM/1/W | 166.711,99 | 13.892,67 | 44,98 | 19,44 | 35.028,80 | 2.919,07 | 12,78 | |
| NM/1/WG | 166.711,99 | 13.892,67 | 44,98 | 19,44 | 31.527,50 | 2.627,29 | 7,90 | |
| NM/1/N | 166.711,99 | 13.892,67 | 44,98 | 19,44 | 40.089,66 | 3.340,81 | 10,98 | |
| M/1/Z | 159.353,47 | 13.279,46 | 41,91 | 21,57 | | | | |
| M/1/S | 159.353,47 | 13.279,46 | 41,91 | 21,57 | 28.126,50 | 2.343,88 | 9,56 | |
| M/1/W | 159.353,47 | 13.279,46 | 41,91 | 21,57 | 24.904,31 | 2.075,36 | 9,25 | |
| M/1/WG | 159.353,47 | 13.279,46 | 41,91 | 21,57 | 12.129,68 | 1.010,81 | 4,68 | |
| M/1/N | 159.353,47 | 13.279,46 | 41,91 | 21,57 | 24.508,08 | 2.042,34 | 8,87 | |
| M/1/S PEC* | 159.353,47 | 13.279,46 | 41,91 | 21,57 | 28.126,50 | 2.343,88 | 9,56 | |
| M/1/W PEC* | 159.353,47 | 13.279,46 | 41,91 | 21,57 | 24.904,31 | 2.075,36 | 9,25 | |
| M/1/WG PEC* | 159.353,47 | 13.279,46 | 41,91 | 21,57 | 12.129,68 | 1.010,81 | 4,68 | |
| M/1/N PEC* | 159.353,47 | 13.279,46 | 41,91 | 21,57 | 24.508,08 | 2.042,34 | 8,87 | |
| Ks/1/S1 | 152.031,75 | 12.669,31 | 52,11 | 18,31 | 22.692,32 | 1.891,03 | 8,21 | |
| Ks/1/W1 | 152.031,75 | 12.669,31 | 52,11 | 18,31 | 51.165,11 | 4.263,76 | 18,77 | |
| Ks/1/WG1 | 152.031,75 | 12.669,31 | 52,11 | 18,31 | 37.722,97 | 3.143,58 | 14,23 | |
| Ks/1/N1 | 152.031,75 | 12.669,31 | 52,11 | 18,31 | 51.035,61 | 4.252,97 | 18,90 | |
| Ks/2/Z | 231.844,69 | 19.320,39 | 46,97 | 10,89 | | | | |
| Ks/1/S | 152.031,75 | 12.669,31 | 52,11 | 18,31 | 25.503,22 | 2.125,27 | 9,68 | |
| Ks/1/W | 152.031,75 | 12.669,31 | 52,11 | 18,31 | 37.962,84 | 3.163,57 | 13,07 | |
| Ks/1/N | 152.031,75 | 12.669,31 | 52,11 | 18,31 | 50.164,81 | 4.180,40 | 16,90 | |
| W/1/Z | 128.062,22 | 10.671,85 | 40,82 | 21,77 | | | | |
| W/1/S | 128.062,22 | 10.671,85 | 40,82 | 21,77 | 21.477,91 | 1.789,83 | 7,65 | |
| W/1/W | 128.062,22 | 10.671,85 | 40,82 | 21,77 | 28.454,40 | 2.371,20 | 9,46 | |
| W/1/N | 128.062,22 | 10.671,85 | 40,82 | 21,77 | 37.616,98 | 3.134,75 | 14,74 | |

| | | | | | | | | |
|----------|------------|-----------|-------|-------|-----------|----------|-------|------|
| Wu/1/Z | 97.547,86 | 8.128,99 | 41,49 | 17,62 | | | | |
| Wu/1/S | 97.547,86 | 8.128,99 | 41,49 | 17,62 | 23.483,95 | 1.957,00 | 8,45 | |
| Wu/1/W | 97.547,86 | 8.128,99 | 41,49 | 17,62 | 34.976,76 | 2.914,73 | 13,04 | |
| Wu/1/N | 97.547,86 | 8.128,99 | 41,49 | 17,62 | 32.923,45 | 2.743,62 | 14,75 | |
| KI/1/S | 137.832,01 | 11.486,00 | 44,23 | 17,19 | 22.127,29 | 1.843,94 | 8,38 | |
| KI/1/W | 137.832,01 | 11.486,00 | 44,23 | 17,19 | 29.831,27 | 2.485,94 | 11,53 | |
| KI/1/WG | 137.832,01 | 11.486,00 | 44,23 | 17,19 | 23.541,04 | 1.961,75 | 7,84 | |
| KI/1/N | 137.832,01 | 11.486,00 | 44,23 | 17,19 | 31.318,17 | 2.609,85 | 11,57 | |
| W/1/S | 63.061,78 | 5.255,15 | 27,82 | 10,30 | 11.444,53 | 953,71 | 5,85 | |
| We/1/Z | 107.762,70 | 8.980,23 | 30,51 | 23,61 | | | | |
| We/1/S | 107.762,70 | 8.980,23 | 30,51 | 23,61 | 12.744,95 | 1.062,08 | 3,51 | |
| We/1/W | 107.762,70 | 8.980,23 | 30,51 | 23,61 | 24.576,13 | 2.048,01 | 10,28 | |
| We/1/N | 107.762,70 | 8.980,23 | 30,51 | 23,61 | 31.548,33 | 2.629,03 | 9,50 | |
| ŚI/1/Z | 134.689,42 | 11.224,12 | 42,99 | 21,13 | | | | |
| ŚI/1/S | 134.689,42 | 11.224,12 | 42,99 | 21,13 | 20.034,19 | 1.669,52 | 5,78 | 5,13 |
| ŚI/1/W | 134.689,42 | 11.224,12 | 42,99 | 21,13 | 31.912,53 | 2.659,38 | 10,53 | |
| ŚI/1/N | 134.689,42 | 11.224,12 | 42,99 | 21,13 | 31.651,99 | 2.637,67 | 12,04 | |
| P/A1/OW | 303.316,82 | 25.276,40 | 51,89 | 19,05 | 21.465,58 | 1.788,80 | 4,05 | |
| W/B1/OW | 81.351,19 | 6.779,27 | 53,90 | 19,68 | 22.453,18 | 1.871,10 | 9,84 | 9,19 |
| W/B1/OWI | 81.351,19 | 6.779,27 | 53,90 | 19,68 | 37.461,92 | 3.121,83 | 15,91 | |
| W/B1/OWG | 81.351,19 | 6.779,27 | 53,90 | 19,68 | 30.991,86 | 2.582,66 | 16,11 | |

- * dla odbiorców w grupach: M/1/S PEC, M/1/W PEC, M/1/WG PEC, M/1/N PEC, DPE stosuje ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z niniejszej taryfy oraz:
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe,
 - stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe,
- określone w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. z o. o. dla grupy taryfowej CZ3/A.

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej:

| Średnica rurociągu | Stawka opłaty za przyłączenie 1 mb sieci w zł (netto) |
|--------------------|---|
| DN 40 | 257,74 |
| DN 50 | 302,90 |
| DN 65 | 377,16 |
| DN 80 | 414,25 |
| DN 100 | 456,19 |
| DN 125 | 478,66 |
| DN 150 | 501,15 |

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 2021 r. poz. 685 ze zm.).

Dalkia Polska Energia S.A.
Główny Specjalista ds. Taryf i Koncesji

Marek Miśko

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

Marek Miśko

CZĘŚĆ V ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.).

CZĘŚĆ 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,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.).

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2021 r. poz. 685 ze zm.).

CZĘŚĆ VII ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

DPE powinna powiadomić odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Dalkia Polska Energia S.A.
Główny Specjalista ds. Taryf i Koncesji

Marek Miśko

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

Marek Miśko