

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WRE.4211.13.4.2023.DK

Warszawa, dnia 16 marca 2023 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 oraz art. 104 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, z późn. zm.), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**KGHM Polska Miedź S.A.** z siedzibą w Lubinie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 25 stycznia 2023 r., (bez znaku), uzupełnionym pismem: z dnia 9 marca 2023 r., (bez znaku), w sprawie zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji,

**postanawiam**

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 12 września 2022 r., znak: DRE.WRE.4211.55.18.2021.DK, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 12 września 2022 r., znak: DRE.WRE.4211.55.18.2021.DK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym – Energia elektryczna” Nr 206(3717) z dnia 12 września 2022 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 października 2022 r.

Pismem z dnia 25 stycznia 2023 r., (bez znaku), uzupełnionym pismem: z dnia 9 marca 2023 r., (bez znaku), Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie wysokości stawek dystrybucyjnych w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uznał, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę taryfy, w związku z czym orzekł, 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 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 1805, z późn. zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie

- zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 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 2022 r., poz. 1125, z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, 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 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
  5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
  6. Decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony (art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego).
  7. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
  8. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, z wyjątkiem stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i stawki opłaty mocowej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2023 r.

Z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

Monika Gawlik  
Dyrektor Departamentu  
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła



NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *16 marca 2023 r.*

nr *URP.119P.4211.13.4.2023.DK*

DYREKTOR

*Monika Gawlik*

**ZMIANA TARYFY  
DLA DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**KGHM Polska Miedź S.A.  
z siedzibą w Lubinie**

PEŁNOMOCNIK  
ds. taryf dla energii elektrycznej  
i paliw gazowych  
*[Signature]*  
Stanisław Miśko

Lubin, 2023 r.



**Zmiana taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej KGHM Polska Miedź S.A.**

W taryfie dla energii elektrycznej KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lublinie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.55.18.2021.DK z dnia 12 września 2022 r. opublikowanej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna z dnia 12 września 2022 r. Nr 206 (3717), wprowadza się następujące zmiany:

**1. Punkt 1.1. otrzymuje następujące brzmienie**

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz.1385 z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r. poz. 2505), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 311), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378 z późn.zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2022, z dnia 25 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2023;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa URE nr 40/2022 z dnia 8 września 2022 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2023 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy;
- i) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2023.
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1083 z późn. zm.);
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2022 r. poz. 553), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2023 (Dz. U. z 2022 r., poz. 2420);
- m) ustawa z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U z 2022 r., poz. 2127 z późn. zm.), zwanej dalej "ustawą o ochronie odbiorców";"

**2. W punkcie 1.3 dodaje się punkt 1.3.22:**

„1.3.22. Odbiorca uprawniony – odbiorca, o którym mowa w art. 2 pkt. 1) ustawy o ochronie odbiorców.”

**3. W punkcie 2.1.2 dodaje się zapis:**

<b>GRUPY TARYFOWE</b>	<b>KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:</b>
<b>C11s</b>	Dla odbiorców przyłączonych do sieci, niezależnie od poziomu napięcia znamionowego sieci będących jednostkami ochrony przeciwpożarowej o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz. U z 2021 r., poz. 2490, z późn. zm.).

DYREKTOR

Monika Gwolik

**Zmiana taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej KGHM Polska Miedź S.A.****4. Zostają dodane pkt 2.3.20 – 2.3.21**

„2.3.20. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C11s stosuje się stawki opłat ustalone dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia zasilania oraz wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 2.2.21.

2.3.21. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C11s, opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej ustala się na poziomie 80% składnika zmiennego stawki sieciowej właściwej dla grup taryfowych, o których mowa w pkt. 2.2.20.”

**5. Zostają dodane pkt 3.1.28 – 3.1.46**

„3.1.28. Dla odbiorców uprawnionych, o których mowa w art. 2 pkt 1 lit. od a) do j) ustawy o ochronie odbiorców, w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 3.1.2, uwzględnione w taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej na rok 2022 o ile są one niższe niż te dla roku 2023, za zużycie energii elektrycznej wynoszące maksymalnie 2 MWh albo:

- 1) 3 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego prowadzącego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, gospodarstwo rolne, o którym mowa w art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 15 listopada 1984 r. o podatku rolnym, lub prowadzącego dział specjalny produkcji rolnej, nieprowadzącego innego rodzaju działalności gospodarczej, którego punkty poboru energii oprócz budynku mieszkalnego służą również rozliczeniom zużytej energii elektrycznej na potrzeby urządzeń i instalacji położonych na gruntach gospodarstwa rolnego lub gruntach, na których prowadzi się dział specjalny produkcji rolnej oraz służą wyłącznie działalności rolniczej lub prowadzeniu działów specjalnych produkcji rolnej,
- 2) 3 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego posiadającego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, Kartę Dużej Rodziny jako rodzic rodziny wielodzietnej, o której mowa w art. 2 ustawy z dnia 5 grudnia 2014 r. o Kartce Dużej Rodziny,
- 3) 2,6 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego posiadającego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, orzeczenie o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności, albo posiadających orzeczenie, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 27 sierpnia 1997 r. o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych lub zamieszkującego wspólnie z osobą posiadającą, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, orzeczenie o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności albo orzeczenie o niepełnosprawności wydane osobie poniżej 16 roku życia albo posiadającego orzeczenie, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych,
- 4) iloczynu 250 kWh i liczby działek w rodzinnym ogrodzie działkowym – w przypadku zakupu energii elektrycznej w celu jej zużycia na potrzeby altan działkowych w rodzinnym ogrodzie działkowym, w których nie jest wykonywana działalność gospodarcza oraz administracji rodzinnego ogrodu działkowego – w przypadkach wspólnego pomiaru,

- w punkcie poboru energii.

3.1.28a. Odbiorca uprawnionym jest również odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej w celu jej zużycia na potrzeby budowy budynku mieszkalnego jednorodzinnego w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 6 i 2a ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz.U. z 2021 r. poz. 2351 z późn. zm.), o ile inwestor nie jest deweloperem w rozumieniu art. 5 pkt 1 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o ochronie praw nabywcy lokalu mieszkalnego lub domu jednorodzinnego oraz Deweloperskim Funduszu Gwarancyjnym (Dz.U. 1177), a budynek ten ma służyć zaspokojeniu potrzeb mieszkalnych inwestora lub osoby najbliższej w rozumieniu art. 115 § 11 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks Karny (Dz.U. z 2022 r., poz. 1138 z późn. zm.).

3.1.28b. Dla odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 3.1.28a w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 3.1.1 uwzględnione w taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej na rok 2022 o ile są one niższe niż te dla roku 2023, za zużycie energii elektrycznej wynoszące maksymalnie 2 MWh.

DIREKTOR

Monika Gawlik

**Zmiana taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej KGHM Polska Miedź S.A.**

- 3.1.29. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.28. ppkt 1) – 3) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 3 MWh albo 2,6 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.
- 3.1.30. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.28 ppkt 4) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w tym punkcie.
- 3.1.30a Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt 3.1.28a., w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 2 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnieniu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.
- 3.1.31. Odbiorca uprawniony, który zawarł odrębną umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji składa odrębne oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.29. i 3.1.30. i 3.1.30a., podmiotom uprawnionym.
- 3.1.32. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt 3.1.29. lub 3.1.30.:
- 1) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.28. ppkt 1):
    - a) podaje numer decyzji o wymierzeniu za 2022 r. podatku rolnego dla gruntów, na których zlokalizowane są oprócz budynku mieszkalnego również inne obiekty budowlane posiadające urządzenia i instalacje korzystające z wspólnego rozliczania zużytej energii elektrycznej należące do gospodarstwa rolnego lub na których prowadzi się dział specjalny produkcji rolnej,
    - b) podaje nazwę organu podatkowego, który wydał decyzję, o której mowa w lit. a),
    - c) załącza kopię decyzji, o której mowa w lit. a).
  - 2) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.28. ppkt 2) podaje nr Karty Dużej Rodziny oraz załącza kopię tej Karty.
  - 3) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.28. ppkt 4) składa oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w pkt. 3.1.28. ppkt 4).
- 3.1.33. Operator w celu weryfikacji danych, zawartych w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 3.1.29., dotyczącym odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 3.1.28. ppkt. 2) i 3), może żądać przedstawienia do wglądu od tego odbiorcy odpowiednio ważnej Karty Dużej Rodziny albo orzeczenia o niepełnosprawności, orzeczenia o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności albo orzeczenia, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 27 sierpnia 1997 r. o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych.
- 3.1.34. Oświadczenia, o których mowa w pkt. 3.1.29. i 3.1.30. i 3.1.29. składa się pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Składający oświadczenie jest obowiązany do zawarcia w nim klauzuli o następującej treści: „Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny.” Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Oświadczenia, o których mowa powyżej, składa się niezwłocznie, nie później niż do dnia 30 czerwca 2023 r. W przypadku odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.28. ppkt 1 – 4, którzy nie złożyli ww. oświadczenia w terminie do dnia 30 czerwca 2023 r. nie stosuje się limitu zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.28. i 3.1.28b.
- 3.1.35. W przypadku zmiany w 2023 r. odbiorcy uprawnionego pobierającego energię elektryczną z punktu poboru energii, przy obliczaniu limitu zużycia energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.28 oraz 3.1.28b. uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w tym punkcie poboru energii w 2023 r. W przypadku rozpoczęcia korzystania przez odbiorcę uprawnionego z nowego punktu poboru energii w 2023 r. przy obliczaniu limitów zużycia energii elektrycznej, o których mowa powyżej, uwzględnia się proporcjonalnie liczbę dni wykorzystywania tego punktu poboru w 2023 r.
- 3.1.36. W przypadku skorzystania w 2023 r. przez odbiorcę uprawnionego z prawa wyboru sprzedawcy energii elektrycznej, o którym mowa w art. 4j ustawy, przy obliczaniu limitów zużycia energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.28. oraz 3.1.28b., uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w punkcie poboru energii w 2023.

**Zmiana taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej KGHM Polska Miedź S.A.**

- 3.1.37. Odbiorcy uprawnieni, o których mowa w pkt 3.1.28 ppkt 1 – 4 oraz 3.1.28a, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023, składają oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.29., 3.1.30. lub 3.1.30a., niezwłocznie po spełnieniu przesłanek, o których mowa powyżej, jednak nie później niż w terminie 30 dni od dnia spełnienia tych przesłanek.
- 3.1.38. W przypadku odbiorców uprawnionych, o których mowa w 3.1.28. ppkt 1 – 4 oraz 3.1.28a, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023 oraz złożyli oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.29., 3.1.30. lub 3.1.30a w terminie, limit zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2023 r., rozpoczynając od miesiąca, w którym spełnione zostały te przesłanki. Natomiast w przypadku ww. odbiorców uprawnionych, którzy spełnili przesłanki, o których mowa powyżej, ale nie złożyli ww. oświadczenia w terminie, limit zużycia energii elektrycznej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2023 r., rozpoczynając od miesiąca następującego po miesiącu, w którym złożono oświadczenie.
- 3.1.39. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem „ $O_{mee}$ ”, w odniesieniu do magazynu energii elektrycznej, oblicza się według wzoru:

$$O_{mee} = S_{SVn} \cdot P_p \cdot K + \sum_{m=1}^R \left( S_{ZVnm} \cdot \frac{E_{pm}}{\sum_{m=1}^R E_{pm}} \cdot \max(E_p - E_w; 0) \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $S_{SVn}$  – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy wyrażony w zł/MW lub w zł/kW mocy umownej,
- $P_p$  – moc umowną określoną dla magazynu energii elektrycznej wyrażoną w MW lub w kW,
- $K$  – współczynnik pomniejszający moc umowną obliczony według wzoru określonego w pkt 3.1.42.,
- $S_{ZVnm}$  – składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej m wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh,
- $R$  – liczbę rozliczeniowych stref czasowych,
- $E_{pm}$  – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w rozliczeniowej strefie czasowej m w okresie rozliczeniowym,
- $E_p$  – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym,
- $E_w$  – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.
- 3.1.40. Ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej będący częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym oblicza się według wzoru:

$$E_w = E_{ESPd} \frac{V_p}{V_c}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $E_{ESPd}$  – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, wprowadzonej do sieci przez elektrownię szczytowo-pompową z dopływem naturalnym w okresie rozliczeniowym,
- $V_p$  – objętość wody, wyrażoną w m<sup>3</sup>, przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej,
- $V_c$  – objętość całkowitą wody, wyrażoną w m<sup>3</sup>, pobranej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej.
- 3.1.41. W przypadku gdy nie ma możliwości dokonania pomiarów objętości wody  $V_p$  i  $V_c$  w okresie przeprowadzania kalibrowania, serwisowania lub innych niezbędnych czynności eksploatacyjnych urządzeń służących do pomiaru strumienia objętości wody, ustalenie objętości wody przepompowanej i wody pobranej przez turbiny do celów, o których mowa w pkt 3.1.39, dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.

DYREKTOR

Monika Gawlik



**Zmiana taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej KGHM Polska Miedź S.A.**

- 3.1.42. Współczynnik pomniejszający moc umowną oblicza się, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania energii elektrycznej do magazynu energii elektrycznej, według wzoru:

$$K = 1 - \min\left(\frac{E_w}{E_p}; 1\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$E_w$  - ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym; dla magazynu energii elektrycznej będącego częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym ilość energii wprowadzonej do sieci oblicza się według wzoru określonego w pkt 3.1.40 łącznie dla wszystkich rozliczeniowych stref czasowych,

$E_p$  - ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

- 3.1.43. Ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci przez magazyn energii elektrycznej ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej.

- 3.1.44. Jeżeli energia elektryczna jest pobierana w miejscu dostarczania również na inne cele niż magazynowanie energii elektrycznej, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.43, pomniejsza się o ilość energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

- 3.1.45. W przypadku magazynu energii elektrycznej będącego częścią jednostki wytwórczej, z wyłączeniem mikroinstalacji, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci przez ten magazyn w okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci, wyznaczonych dla każdego okresu rozliczenia niezbilansowania na podstawie:

- 1) ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.43. i 3.1.44.
- 2) wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych mierzących energię elektryczną:
  - a) pobraną i oddaną w miejscu przyłączenia do sieci,
  - b) wytwarzaną przez jednostkę wytwórczą

- z uwzględnieniem proporcjonalnego udziału energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej z sieci w całości energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej oraz odpowiednio proporcjonalnego udziału energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w sumie energii elektrycznej wprowadzonej przez ten magazyn i wytworzonej w jednostce wytwórczej.

- 3.1.46. W przypadku prosumenta energii odnawialnej, o którym mowa w art. 2 pkt 27a ustawy o OZE, jako energię elektryczną pobraną w miejscu dostarczania tej energii, przyjmowaną do kalkulacji i prowadzenia rozliczeń w zakresie składnika zmiennej stawki sieciowej za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, przyjmuje się energię sumarycznie zbilansowaną, o której mowa w art. 4 ust. 2b ustawy o OZE."

6. Zostaje dodany pkt. 4.3b.

„4.3.b. Za przyłączenie magazynu energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej drugiej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.”

7. Pkt. 4.17. otrzymuje brzmienie:

„4.17. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła lub magazynu energii do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art. 7 ustawy.”

DYREKTOR

Monika Gawlik

## Zmiana taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej KGHM Polska Miedź S.A.

8. rozdział 7 zawierający „Tabele stawek opłat” otrzymuje brzmienie :

## „7. Tabele stawek opłat

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	B23	B22	B21
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	20,75	18,50	17,62
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	85,56	94,46	101,66
Stawka jakościowa w zł/MWh	24,21		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/miesiąc	0,19	0,19	0,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	18,00	18,00	18,00

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA			
	C22a	C21	C11	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,74	14,64	5,66	12,06
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2224	0,2207	0,2735	0,2380
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242			
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/miesiąc	0,08	0,08	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,50	3,50	2,00	-

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	B(e)	C(e)
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,63	9,84
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	65,85	-
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	-	0,1245
Stawka jakościowa w zł/MWh	24,21	-
Stawka jakościowa w zł/kWh	-	0,0242
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	18,00	3,50

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	B21em	C21em	C11em
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c <sup>1)</sup>	4,41	3,66	1,42
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c <sup>2)</sup>	17,62	14,64	5,66
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh <sup>1)</sup>	203,32	-	-
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh <sup>2)</sup>	152,49	-	-
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh <sup>1)</sup>	-	0,4414	0,5470
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh <sup>2)</sup>	-	0,3311	0,4103
Stawka jakościowa w zł/MWh	24,21	-	-
Stawka jakościowa w zł/kWh	-	0,0242	0,0242
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.	18,00	3,50	2,00

<sup>1)</sup> - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11 ppkt 1,<sup>2)</sup> - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11 ppkt 2

DYREKTOR

Monika Gawlik

## Zmiana taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej KGHM Polska Miedź S.A.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 4,96 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. l) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.m) niniejszej taryfy:

- 1) w przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1024 zł/kWh,
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
  - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,38 zł na miesiąc;
  - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,72 zł na miesiąc;
  - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,54 zł na miesiąc;
  - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,35 zł na miesiąc."

9. Dodaje się rozdział 8 zawierający :

„8. Tabele stawek opłat dla roku 2022, do stosowania w rozliczeniach w roku 2023 z odbiorcami uprawnionymi

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	B23	B22	B21
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,43	11,65	11,38
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	47,14	59,44	65,70
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,49		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/miesiąc	0,19	0,19	0,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	18,00	18,00	18,00

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA			
	C22a	C21	C11	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,01	10,89	3,77	8,94
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1661	0,1642	0,1822	0,1763
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0095			
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/miesiąc	0,08	0,08	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,50	3,50	2,00	-

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	B(e)	C(e)
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,28	8,99
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	46,69	-
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	-	0,1136
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,49	-
Stawka jakościowa w zł/kWh	-	0,0095
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	18,00	3,50

DYREKTOR

Monika Gawlik

## Zmiana taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej KGHM Polska Miedź S.A.

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	B21em	C21em	C11em
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c <sup>1)</sup>	2,85	2,72	0,94
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c <sup>2)</sup>	11,38	10,89	3,77
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh <sup>1)</sup>	131,40	-	-
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh <sup>2)</sup>	98,55	-	-
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh <sup>1)</sup>	-	0,3284	0,3644
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh <sup>2)</sup>	-	0,2463	0,2733
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,49	-	-
Stawka jakościowa w zł/kWh	-	0,0095	0,0095
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.	18,00	3,50	2,00

W roku 2023 w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi stosuje się stawki opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej i opłaty mocowej w wysokościach określonych w pkt. 7 niniejszej taryfy.

DYREKTOR

Monika Gawlik