



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA.4211.10.2024.PS

Katowice, dnia 18 kwietnia 2024 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) w związku z art. 30 ust. 1 oraz art. 47 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:

Spółka Restrukturyzacji Kopalń Spółka Akcyjna z siedzibą w Bytomiu,
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 6 lutego 2024 r., uzupełnionego pismami: z dnia 22 marca 2024 r.
oraz z dnia 15 kwietnia 2024 r.

zmieniam

moją decyzję z dnia 22 sierpnia 2023 r., znak: OKA.4211.47.2023.PS, zatwierdzającą taryfę dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji ustaloną przez Przedsiębiorstwo, poprzez zatwierdzenie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji,

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 22 sierpnia 2023 r., znak: OKA.4211.47.2023.PS, opublikowaną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 318 (4135) z dnia 22 sierpnia 2023 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził Przedsiębiorstwu taryfę dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa taryfa została wprowadzona do rozliczeń w dniu 1 października 2023 r.

Pismem z dnia 6 lutego 2024 r. Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy, tj. TAURON Dystrybucja S.A.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna (w tym przypadku decyzja z dnia 27 czerwca 2023 r., znak: OKA.4211.46.2023.PS) 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 uznano, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiam przepisanych 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 w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 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.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne 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 mocowej, stawki opłaty kogeneracyjnej i stawki opłaty OZE obowiązujących od dnia 1 stycznia 2024 r.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

/-/

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

SPÓŁKA RESTRUKTURYZACJI KOPALŃ

Spółka Akcyjna

41-914 BYTOM, ul. Strzelców Bytomskich 207

REGON 276902504, NIP 626 25 19 005

Zmiana taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej SPÓŁKI RESTRUKTURYZACJI KOPALŃ S.A.

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI

ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 18.04.2024 r. OKA 4211.10.2024. PS

Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A. w Bytomiu

PROKURENT

Dariusz Mójcik
Dariusz Mójcik

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

Marek Miśkiewicz
Marek Miśkiewicz

Bytom, 2024 r.

Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A. w Bytomiu
WICEPREZES ZARZĄDU
ds. Zasobów Mieszkaniowych i Odwadniania Kopalń

Mariusz Jończyk
Mariusz Jończyk

W taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo energetyczne Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A. z siedzibą w Bytomiu, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 22 sierpnia 2023 r., nr OKA.4211.47.2023.PS, wprowadza się następujące zmiany:

I. Punkt 1.1 otrzymuje brzmienie:

1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266) 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 z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. 819, 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 2023 r. poz. 1436, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2023, z dnia 29 listopada 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2024;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa URE nr 47/2023 z dnia 15 września 2023 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2024 – 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 URE Nr 48/2023 z dnia 15 września 2023 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2024;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2023 r. poz. 875, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o elektromobilności”;
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2022 r. poz. 553 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 października 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2024 (Dz. U. z 2023 poz. 2265);
- m) ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku oraz w 2024 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2023 r., poz. 1704 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o ochronie odbiorców”.

II. Punkt 1.2.2 otrzymuje brzmienie:

1.2.2 Operator w niniejszej taryfie, ze względu na prowadzenie działalności w różnych lokalizacjach, szczególnie wskazanych w udzielonej temu Operatorowi koncesji na prowadzenie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, ustalił zróżnicowane, ze względu na ponoszone koszty zakupu usług dystrybucji, stawki opłat za świadczenie tych usług, dla poszczególnych obszarów działania, umownie nazwanych na potrzeby taryfy:

- a) Obszar I: odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Operatora, pompownie: „Kleofas”, „Pstrowski”, „Dębieńsko”, „Wieczorek II” – gminy: Bytom, Zabrze, Czerwionka-Leszczyny, Katowice (stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych w grupie taryfowej B23 od dostawcy tj. TAURON Dystrybucja S.A.)

- b) Obszar II: odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Operatora, pompownie: „Boże Dary”, „Makoszowy”, „Centrum” – gminy: Bytom, Zabrze, Katowice, (stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych w grupie taryfowej A23 od dostawcy tj. TAURON Dystrybucja S.A.).

III. W rozdziale 3. punkty o numerach od 3.1.31 do 3.1.41 zastępuje się punktami o numerach od 3.1.31 do 3.1.48, którym nadaje się następujące brzmienie:

3.1.31. Dla odbiorców uprawnionych, o których mowa w art.2 pkt 1 lit. od a) do i) ustawy o ochronie odbiorców w rozliczeniach w 2024 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, o których mowa w pkt 3.1.1, oraz ceny energii elektrycznej, uwzględnione w taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G na rok 2022, do stosowania w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. o ile są one niższe niż te dla roku 2024, za zużycie energii elektrycznej wynoszące maksymalnie 1,5 MWh albo:

- 1) 2 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego prowadzącego, w dniu wejścia w życie ustawy, gospodarstwo rolne, o którym mowa w art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 15 listopada 1984 r. o podatku rolnym (Dz. U. z 2020 r. poz. 333), lub prowadzącego dział specjalny produkcji rolnej w rozumieniu art. 2 ust. 3 i 3a ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych (Dz. U. z 2022 r. poz. 2647, z późn. zm.), zwany dalej "działem specjalnym 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) 2 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 Karcie Dużej Rodziny (Dz. U. z 2023 r. poz. 2424),
- 3) 1,8 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego posiadającego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, orzeczenie o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności, 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 z dnia 27 sierpnia 1997 r. o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych (Dz. U. z 2024 r. poz. 44) 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 125 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.

3.1.32. Odbiorcą 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 2023 r. poz. 682, 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. z 2021 r. poz. 1177, z późn. zm.), a budynek ten ma służyć zaspokojeniu potrzeb mieszkaniowych inwestora lub osoby najbliższej w rozumieniu art. 115 § 11 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks Karny (Dz. U. z 2024 r., poz. 17).

- 3.1.33. Limity zużycia energii elektrycznej, określone w pkt 3.1.31 stosuje się w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.
- 3.1.34. Dla odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 3.1.32, w rozliczeniach w 2024 r., w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 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 2024, za zużycie energii elektrycznej wynoszącej maksymalnie 1,5 MWh.
- 3.1.35. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.31 ppkt 1-3 w celu umożliwienia stosowania wobec niego w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. wyższego limitu zużycia energii elektrycznej, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego, z zastrzeżeniem pkt 3.1.39.
- 3.1.36. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.31 ppkt 4 w celu umożliwienia stosowania wobec niego w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. limitu zużycia energii elektrycznej o którym mowa w tym punkcie, 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, z zastrzeżeniem pkt 3.1.39.
- 3.1.37. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.32, w celu umożliwienia stosowania wobec niego w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 1,5 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnieniu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego, z zastrzeżeniem pkt 3.1.39.
- 3.1.38. Odbiorca uprawniony, który zawarł odrębną umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji składa odrębne oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.35 i 3.1.36, 3.1.37 podmiotom uprawnionym, z zastrzeżeniem pkt 3.1.39.
- 3.1.39. Odbiorcy uprawnieni, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w pkt 3.1.35-3.1.37, i którzy posiadali status odbiorcy uprawnionego do wyższego limitu na dzień 31 grudnia 2023 r. i spełniali warunki uznania za odbiorców uprawnionych do wyższego limitu zużycia na dzień 1 stycznia 2024 r., nie są obowiązani do składania nowych oświadczeń na 2024 r.
- 3.1.40. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt 3.1.35 lub 3.1.36:
- 1) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.31 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. 3.1.31 ppkt 2 podaje nr Karty Dużej Rodziny oraz załącza kopię tej Karty.
 - 3) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.31 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. 3.1.31 ppkt 4.
- 3.1.41. Operator w celu weryfikacji danych, zawartych w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 3.1.35, dotyczącym odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 3.1.31 ppkt. 2-3, 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.
- 3.1.42. Oświadczenia, o których mowa w pkt. 3.1.35, 3.1.36 i 3.1.37 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 31 marca 2024 r. W przypadku odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.31 ppkt 1-4 oraz 3.1.32, którzy nie złożyli ww. oświadczenia w terminie do dnia 31 marca 2024 r. nie stosuje się limitu zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.31 oraz 3.1.34.
- 3.1.43. W przypadku zmiany w 2024 r. odbiorcy uprawnionego pobierającego energię elektryczną z punktu poboru energii, przy obliczaniu limitu zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.31 oraz 3.1.34 uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w tym punkcie poboru energii w 2024 r. W przypadku rozpoczęcia korzystania przez odbiorcę uprawnionego z nowego punktu poboru energii w 2024 r. przy obliczaniu limitów zużycia energii elektrycznej, o których mowa powyżej, uwzględnia się proporcjonalnie liczbę dni wykorzystywania tego punktu poboru w 2024 r.
- 3.1.44. W przypadku skorzystania w 2024 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 3.1.31 oraz 3.1.34, uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w punkcie poboru energii w 2024.
- 3.1.45. Odbiorcy uprawnieni, o których mowa w pkt 3.1.31 ppkt 1-4 oraz 3.1.32, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2024, składają oświadczenia, o których mowa w pkt. 3.1.35 lub 3.1.36 lub 3.1.37, niezwłocznie po spełnieniu przesłanek, o których mowa powyżej, jednak nie później niż w terminie 30 dni od dnia spełnienia tych przesłanek.
- 3.1.46. W przypadku odbiorców uprawnionych, o których mowa w 3.1.31 ppkt 1-4 oraz 3.1.32, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2024 oraz złożyli oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.35 lub 3.1.36 lub 3.1.37 w terminie, limit zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2024 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 2024 r., rozpoczynając od miesiąca następującego po miesiącu, w którym złożono oświadczenie.
- 3.1.47. W przypadku gdy poziom zużycia energii elektrycznej przez odbiorcę uprawnionego w okresie od dnia 1 października 2022 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w punkcie poboru energii wynosił nie więcej niż 90% zużycia w stosunku do poziomu zużycia energii elektrycznej przez tego odbiorcę w okresie od dnia 1 października 2021 r. do dnia 31 grudnia 2022 r., w rozliczeniach z tym odbiorcą w 2024 r. stosuje się upust.
- 3.1.48. Kwotę upustu stanowi równowartość 10% łącznej kwoty rozliczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej poniesionej przez odbiorcę uprawnionego w okresie od dnia 1 października 2022 r. do dnia 31 grudnia 2023 r.

IV. W rozdziale 3. punkty o numerach od 3.1.42 do 3.1.49 zmieniają numerację odpowiednio na od 3.1.49 do 3.1.56.

V. W rozdziale 4. punktach o numerach od 4.5 do 4.6.a nadaje się następujące brzmienie:

- 4.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2. i 4.5.a pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 4.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	32,76	68,09
V	32,76	68,09

VI *)	32,76	68,09
VI **)	9,52	

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

***) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 4.5.a. Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 4.6a.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	8,20	17,01
V	8,20	17,01
VI *)	8,20	17,01
VI **)	2,39	

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

***) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 4.6. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określonych w pkt 4.2 i 4.6.a., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
- 40,44 zł- w przypadku przyłącza kablowego,
 - 29,87 zł- w przypadku przyłącza napowietrznego.
- 4.6.a. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, od infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
- 10,12 zł - w przypadku przyłącza kablowego,
 - 7,47 zł - w przypadku przyłącza napowietrznego.

VI. Punkt 5 otrzymuje brzmienie:

5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

5.1. Za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy Operator ustala następujące opłaty:

Lp.	Wyszczególnienie ¹⁾	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	110,33
	b) na napięciu SN	165,49
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾ :	
	a) bezpośredniego	110,33
	b) półpośredniego	165,49
	c) pośredniego	234,42

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

Marek Miskiewicz

3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾	- 157,18 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 68,95 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 68,95 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego ³⁾	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ⁴⁾	137,91
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	68,95
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	303,36
	b) w sieci SN	441,24
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	38,53
	- za każdą następną	8,09
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci. ⁵⁾	148,75

- 1) We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,
- 2) Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii,
- 3) Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy,
- 4) Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne,
- 5) W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 45 ust. 1 i 5 rozporządzenia systemowego lub w Umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej Umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.
- 5.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli w pkt. 5.1, opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 30,44 zł za dojazd do odbiorcy.

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

Marek Jankiewicz

VII. Punkt 7 otrzymuje brzmienie:

7. Tabele stawek opłat

7.1 Stawki opłat za usługi dystrybucji dla Obszaru I:

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B21	32,00	9,85	31,41	0,19	40,00
C21	79,00	7,85	31,41	0,08	25,00
C11	100,00	5,85	31,41	0,08	20,00
C11s	80,00	5,85	31,41	0,08	20,00
R	100,00	5,85	31,41	0,19 ¹⁾ 0,08 ²⁾	

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B21em	64,00 ¹⁾	2,46 ¹⁾	31,41	0,19	40,00
	48,00 ²⁾	9,85 ²⁾			
C21em	158,00 ¹⁾	1,96 ¹⁾	31,41	0,08	25,00
	118,50 ²⁾	7,85 ²⁾			
C11em	200,00 ¹⁾	1,46 ¹⁾	31,41	0,08	20,00
	150,00 ²⁾	5,85 ²⁾			

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

7.2 Stawki opłat za usługi dystrybucji dla Obszaru II:

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B21	41,00	9,85	31,41	0,19	40,00
C21	95,00	7,85	31,41	0,08	25,00
C11	139,00	5,85	31,41	0,08	20,00

C11s	111,20	5,85	31,41	0,08	20,00
R	150,00	5,85	31,41	0,19 ¹⁾ 0,08 ²⁾	

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B21em	82,00 ¹⁾	2,46 ¹⁾	31,41	0,19	40,00
	61,50 ²⁾	9,85 ²⁾			
C21em	190,00 ¹⁾	1,96 ¹⁾	31,41	0,08	25,00
	142,50 ²⁾	7,85 ²⁾			
C11em	278,00 ¹⁾	1,46 ¹⁾	31,41	0,08	20,00
	208,50 ²⁾	5,85 ²⁾			

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

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

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 6,18 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy.

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

- 1) w przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1267 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 2,66 zł na miesiąc;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 6,39 zł na miesiąc;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 10,64 zł na miesiąc;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 14,90 zł na miesiąc.

VIII. Punkt 8 otrzymuje brzmienie:

8. Stawki opłat za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych dla roku 2022, do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.

8.1 Stawki opłat za usługi dystrybucji dla Obszaru I:

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B21	38,60	10,50	9,49	0,19	37,00

C21	95,00	8,50	9,49	0,08	22,00
C11	125,30	6,20	9,49	0,08	17,00
R	126,00	4,50	9,49	0,19 ¹⁾ 0,08 ²⁾	

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci SN

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci nN

8.2 Stawki opłat za usługi dystrybucji dla Obszaru II:


Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B21	33,00	10,50	9,49	0,19	37,00
C21	66,20	8,50	9,49	0,08	22,00
C11	115,00	6,20	9,49	0,08	17,00
R	115,00	6,20	9,49	0,19 ¹⁾ 0,08 ²⁾	

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci SN

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci nN

W rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi stosuje się stawki, o których mowa w pkt 3.1.2, wynikające z odrębnych przepisów, w wysokościach określonych w punkcie 7 niniejszej taryfy.

Pozostałe zapisy zawarte w „Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej” Spółki Restrukturyzacji Kopalń S.A. nie ulegają zmianie.

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

Marek Musiałewicz