



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OWR.4211.35.2023.71023.I.KKu3

Wrocław, dnia 17 maja 2024 r.

ACPRO Sp. z o.o. 2 Sp. k.
ul. Życzliwa 19
50-030 Wrocław

Uprzejmie informuję, że Prezes Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z dnia 17 maja 2024 r., Nr OWR.4211.35.2023.71023.I.KKu3 zatwierdził zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G, ustaloną przez Przedsiębiorstwo. Decyzja ta została opublikowana w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki - Nr 130 z dnia 17 maja 2024 r.

Jednocześnie, działając na podstawie art. 28 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 266), proszę o przekazanie do Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą przy ul. Piłsudskiego 49-57 we Wrocławiu informacji z jaką datą zmiana taryfy została wprowadzona do stosowania z odbiorcami. Odmowa udzielenia informacji zagrożona jest sankcjami, o których mowa w art. 56 tej ustawy.

Jednocześnie informuję, że wniosek o zatwierdzenie nowej taryfy winien być złożony w terminie określonym w art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, nie później niż dwa miesiące przed upływem okresu obowiązywania taryfy obecnie wprowadzanej w życie.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Henryk Kossak
Południowo-Zachodni Oddział Terenowy
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą we Wrocławiu



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OWR.4211.35.2023.71023.I.KKu3

Wrocław, dnia 17 maja 2024 r.

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

ACPRO Sp. z o.o. 2 Sp. k.
z siedzibą we Wrocławiu
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 16 grudnia 2023 r.,
ostatecznie uzupełnionego pismem z dnia 17 maja 2024 r.
w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G

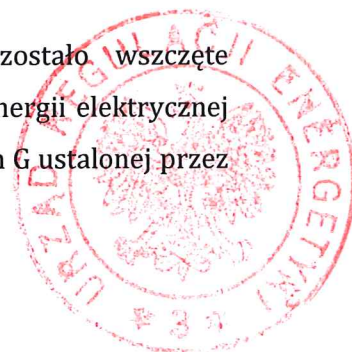
zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 4 lipca 2023 r. nr OWR.4211.24.2023.71023.I.KKu3, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 4 lipca 2023 r. nr OWR.4211.24.2023.71023.I.KKu3, ogłoszoną w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki nr 287 (4104) z dnia 4 lipca 2023 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

W dniu 18 grudnia 2023 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G ustalonej przez



to Przedsiębiorstwo w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji, zmianą kosztów przyjętych na pokrycie różnicy bilansowej oraz ceny zakupu energii elektrycznej na potrzeby odsprzedaży dla odbiorców z grupy taryfowej G, a także dokonaniem niezbędnych zmian w tekście taryfy.

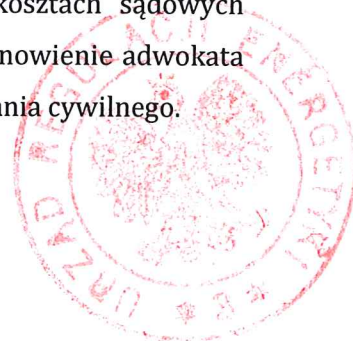
Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie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

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

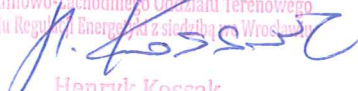
POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za moim pośrednictwem, w terminie czternastu dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 1550 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu 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 2023 r. poz. 1144 ze 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 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. 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 Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki, z wyjątkiem stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i stawki opłaty mocowej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2024 r.

**Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia**

Dyrektor
Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Wrocławiu

Henryk Kossak

Niniejsza decyzja nie podlega opłacie skarbowej.

Konrad Kurzaj
starszy specjalista



Otrzymuje:

ACPRO Sp. z o.o. 2 Sp. k.

ul. Życzliwa 19

53-030 Wrocław

2. aa.

ACPRO Sp. z o.o. 2 Sp. k.

NIDNIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17 maja 2024 r.

nr OWR.4211.35.2023.71023.1.KKm3

z upoważnienia Prezesa URE

Dyrektor
Południowo-Zachodniego Oddziału Terytorialnego
Urzedu Regulacji Energetyki
Szczegółowa Wroclaw

Henryk Kossak

**Zmiana taryfy dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji
oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G**

ACPRO Sp. z o.o. 2 Sp. k.

Podpisane elektronicznie przez

Marcin August Taraszczyk

(Certyfikat kwalifikowany) w dniu

2024-05-17.

Wroclaw, 2024 r.

Potwierdzam za zgodność z oryginałem/kopią

17.05.2024 podpis Benoit

W „Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G ACPRO Sp. z o.o. 2 Sp. k.”, zwanej dalej Taryfą, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 4 lipca 2023 r. znak OWR.4211.24.2023.71023.I.KKu3 ogłoszonej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna z dnia 4 lipca 2023 r., nr 287 (4104), wprowadza się następujące zmiany:

1. Treść pkt 1.1. Taryfy otrzymuje brzmienie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 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 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., poz. 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 Urzędu Regulacji Energetyki 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 Urzędu Regulacji Energetyki Nr 48/2023 z dnia 15 września 2023 r. w sprawie 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 2024 (Dz. U. z 2023 r., 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”;
- n) ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz w 2024 roku (Dz. U. z 2024 r. poz. 190), zwanej dalej: „ustawą o środkach nadzwyczajnych”.

2. Treść punktów od 3.1.36 do 3.1.54 otrzymuje brzmienie jak poniżej oraz dodane zostają punkty od 3.1.55 do 3.1.61 Taryfy:

- 3.1.36. 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 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 (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.
- 3.1.37. 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).
- 3.1.38. Limity zużycia energii elektrycznej, określone w pkt 3.1.36 stosuje się w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.
- 3.1.39. Dla odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 3.1.37, 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 wynoszące maksymalnie 1,5 MWh.
- 3.1.40. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36 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 3.1.44.
- 3.1.41. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36 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 3.1.44.

- 3.1.42. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.37, 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 3.1.44.
- 3.1.43. Odbiorca uprawniony, który zawarł odrębną umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji składa odrębne oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.40 i 3.1.41, 3.1.42 podmiotom uprawnionym, z zastrzeżeniem pkt 3.1.44.
- 3.1.44. Odbiorcy uprawnieni, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w pkt 3.1.40-3.1.42, 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 zobowiązani do składania nowych oświadczeń na 2024 r.
- 3.1.45. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt 3.1.40 lub 3.1.41:
- 1) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36 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. 3.1.36 ppkt 2 podaje nr Karty Dużej Rodziny oraz załącza kopię tej Karty.
 - 3) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36 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. 3.1.36 ppkt 4.
- 3.1.46. Operator w celu weryfikacji danych, zawartych w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 3.1.40, dotyczącym odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 3.1.36 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.
- 3.1.47. Oświadczenia, o których mowa w pkt. 3.1.40, 3.1.41 i 3.1.42 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 3.1.36 ppkt 1-4 oraz 3.1.37, 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 3.1.36 oraz 3.1.39.
- 3.1.48. 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 3.1.36 oraz 3.1.39 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.
- 3.1.49. 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 3.1.36 oraz 3.1.39, uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w punkcie poboru energii w 2024.
- 3.1.50. Odbiorcy uprawnieni, o których mowa w pkt 3.1.36 ppkt 1-4 oraz 3.1.37, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2024, składają oświadczenia,

o których mowa w pkt. 3.1.40 lub 3.1.41 lub 3.1.42, niezwłocznie po spełnieniu przesłanek, o których mowa powyżej, jednak nie później niż w terminie 30 dni od dnia spełnienia tych przesłanek.

- 3.1.51. W przypadku odbiorców uprawnionych, o których mowa w 3.1.36 ppkt 1-4 oraz 3.1.37, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2024 oraz złożyli oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.40 lub 3.1.41 lub 3.1.42 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.
- 3.1.52. 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.
- 3.1.53. Kwotę upustu stanowi równowartość 10% łącznej kwoty rozliczenia sprzedaży energii elektrycznej oraz usługi dystrybucji energii elektrycznej poniesionej przez odbiorcę uprawnionego w okresie od dnia 1 października 2022 r. do dnia 31 grudnia 2023 r.
- 3.1.54. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem „Omee”, 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 3.1.57,
- 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.

- 3.1.55. 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 m³, przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej,

Dyrektor
Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą we Wrocławiu

V_c – objętość całkowitą wody, wyrażoną w m^3 , pobranej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej.

- 3.1.56. 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 3.1.55, dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.
- 3.1.57. 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 3.1.55 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.

- 3.1.58. 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
- 3.1.59. 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. 3.1.58, pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 3.1.60. 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. 3.1.58 i 3.1.59;
 - 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.
- 3.1.61. 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 zmiennego stawki sieciowej za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, przyjmuje się energię sumarycznie zbilansowaną, o której mowa w art. 4 ust. 2b ustawy o OZE, gdy wynik tego bilansowania jest większy od zera.

3. Treść rozdziału 7 i 8 Taryfy otrzymuje brzmienie:

7. Tabele stawek

7.1. Stawki opłaty sieciowej stałej, opłaty sieciowej zmiennej i opłaty abonamentowej.

GRUPA TARYFOWA	Składnik zmienny stawki sieciowej			Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej
	Całodobowy	Dzienny / Szczytowy	Nocny / Pozaszczytowy		
	zł/MWh			zł/kW/m-c	zł/m-c
B21	140,90	---	---	16,60	18,00
B21em	281,80 ¹⁾ 211,35 ²⁾	---	---	4,15 ¹⁾ 16,60 ²⁾	18,00
	zł/kWh			zł/kW/m-c	zł/m-c
C21	0,2178	---	---	15,50	9,50
C21em	0,4356 ¹⁾ 0,3267 ²⁾	---	---	3,88 ¹⁾ 15,50 ²⁾	9,50
C11	0,2147	---	---	5,10	4,60
C11s	0,1718	---	---	5,10	4,60
C11em	0,4294 ¹⁾ 0,3221 ²⁾	---	---	1,28 ¹⁾ 5,10 ²⁾	4,60
	zł/kWh			przy instalacji 3- fazowej zł/m-c	zł/m-c
G11	0,2562	---	---	11,90	4,60
G12as	---	0,2562	0,2562 ¹⁾ 0,0256 ²⁾	23,80	4,60

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2

7.2. Stawki opłaty jakościowej, opłaty przejściowej, opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej i opłaty mocowej.

GRUPA TARYFOWA	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej			
			G gospodarstwa domowe, o rocznym zużyciu		
			poniżej 500 kWh	od 500 do 1200 kWh	powyżej 1200 kWh
	zł/MWh	zł/kW/m-c	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c
B21	31,41	0,19	---	---	---
B21em	31,41	0,19	---	---	---
	zł/kWh	zł/kW/m-c	---	---	---
C21	0,0314	0,08	---	---	---
C21em	0,0314	0,08	---	---	---
C11	0,0314	0,08	---	---	---
C11s	0,0314	0,08	---	---	---
C11em	0,0314	0,08	---	---	---
G11	0,0314	---	0,02	0,10	0,33
G12as	0,0314	---	0,02	0,10	0,33

7.3. Ceny w grupie taryfowej G11

G11	Cena (netto) w zł/kWh
-----	-----------------------

Całodobowa	0,9041
------------	--------

Ustalona cena energii elektrycznej nie zawiera podatku od towarów i usług (VAT) oraz podatku akcyzowego. W odniesieniu do niej podatek VAT oraz podatek akcyzowy nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

8. Opłata OZE, opłata kogeneracyjna i opłata mocowa.

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 6,18 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.i) 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 0,1267 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.