

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

DRE.WRE.4211.88.9.2022.AKr3

Warszawa, dnia 17 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

**Energoserwis Kleszczów Sp. z o. o. z siedzibą w Rogowcu**

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 21 grudnia 2022 r. (znak: 2932/2022/W), uzupełnionego pismem z dnia 10 stycznia 2023 r. (znak: DK/120/2023/W), pismem z dnia 11 stycznia 2023 r. (znak: DK/122/2023/W), pismem z dnia 14 marca 2023 r. (znak: DK/619/2023/W), pismem z dnia 15 marca 2023 r. (znak: DK/628/2023/W) oraz pismem z dnia 16 marca 2023 r. (znak: DK/632/2023/W)

w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją z dnia 14 października 2022 r., znak: DRE.WRE.4211.14.14.2022.KKu, uwzględniając fakt, że w dniu 17 stycznia 2023 r. została wydana decyzja, znak: DRE.WRE.4211.88.3.2022.AKr3, zatwierdzająca zmianę taryfy dla energii elektrycznej w części dotyczącej stawki opłaty jakościowej

**zatwierdzam w pozostałej części**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej i obrotu dla odbiorców grup taryfowych G, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji i uwzględniającą treść ww. decyzji częściowej.

**UZASADNIENIE**

W dniu 22 grudnia 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. z siedzibą w Rogowcu, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy w zakresie usług dystrybucji energii elektrycznej i obrotu dla odbiorców grup taryfowych G, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Decyzją z dnia 17 stycznia 2023 r., znak: DRE.WRE.4211.88.3.2022.AKr3, opublikowaną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna” Nr 40 (3857) z dnia 17 stycznia 2023 r., została zatwierdzona jedynie w części dotyczącej stawki opłaty jakościowej (wynikającej z taryfy dostawców Przedsiębiorstwa) zmiana taryfy dla energii elektrycznej.

Po przeprowadzeniu dalszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało zmianę taryfy w pozostałej części zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami 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.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w zmianie taryfy ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Stanowiąca załącznik do niniejszej decyzji zmiana taryfy stanowi tekst ujednoczony, uwzględniający również treść, wskazanej powyżej, decyzji częściowej.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 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, zwiąże 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 uchynieniu 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 upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

Maciej Bartoszewicz  
Zastępca Dyrektora Departamentu Rynków  
Energii Elektrycznej i Ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 19 marca 2023r.

nr DRE.URE.4211.88.9.2022.AK43

**ZMIANA TARYFY  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI  
ORAZ  
W ZAKRESIE OBROTU DLA ODBIORCÓW GRUP  
TARYFOWYCH G**

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Bartoszewicz*  
Maciej Bartoszewicz

**ENERGOSERWIS KLESZCZÓW**  
Spółka z o.o.  
97 – 427 Rogowiec, ul. Instalacyjna 2  
Tel./fax 044 735 40 35, 044 735 40 34  
NIP: 769-19-19-493 REGON: 590768681

Robert  
Kukulski

Elektronicznie podpisany  
przez Robert Kukulski  
Data: 2023.03.16  
08:22:34 +01'00'

Paweł  
Karasiński

Elektronicznie  
podpisany przez  
Paweł Karasiński  
Data: 2023.03.16  
08:18:16 +01'00'

**„ENERGOSERWIS KLESZCZÓW” Sp. z o.o.**

**ROGOWIEC, 2023 r.**

Województwo Świętokrzyskie

Urząd Marszałkowski Województwa Świętokrzyskiego  
ul. Piłsudskiego 10/12, 25-001 Kielce

tel. 41 25 24 20 00

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. z siedzibą w Rogowcu, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.14.14.2022.KKu z dnia 14 października 2022 r., publikowanej w Biuletynie Branżowym nr 232/2022 (3743) z dnia 17 października 2022 r. oraz zmienioną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.88.3.2022.AKr3 z dnia 17 stycznia 2023 r., publikowanej w Biuletynie Branżowym nr 40/2023 (3857) z dnia 17 stycznia 2023 r. wprowadza się następujące zmiany.

**1. W punkcie 1 „Informacje ogólne” pkt. 1.1. otrzymuje brzmienie:**

**1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:**

- 1.1.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
- 1.1.2. 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. 2022 r. poz. 2505), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- 1.1.3. 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”;
- 1.1.4. 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 2019 r. poz. 1874, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- 1.1.5. 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”;
- 1.1.6. Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2022, z dnia 25 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2023;
- 1.1.7. 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”;
- 1.1.8. 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;
- 1.1.9. Informacji Prezesa URE Nr 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2023;
- 1.1.10. Ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 110, z późn. zm.);
- 1.1.11. Ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r. poz. 144, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- 1.1.12. 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).
- 1.1.13. Ustawy 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.);
- 1.1.14. 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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 2243 z późn. zm.).

**2. W punkcie 1.2 „Warunki stosowania taryfy” ppkt. 1.2.5. lit c) otrzymuje brzmienie:**

c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji oraz opłat wynikających z odrębnych przepisów, o których mowa w pkt. 1.1.4, 1.1.5, 1.1.7, 1.1.11, i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z :

- dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
- korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
- odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
- przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej),
- zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE),
- udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej),
- zapewnienia średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych (stawka opłaty mocowej).

**3. W punkcie 2 „Definicje” dodaje się pkt. 2.26. i 2.27. o brzmieniu:**

2.26. Odbiorca uprawniony – odbiorca z grupy taryfowej G, o którym mowa w art. 2 pkt 1) ustawy o ochronie odbiorców.

2.27. Podmiot uprawniony – przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 2 pkt 2) ustawy o ochronie odbiorców.

**4. W punkcie 3.1. „Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych” w tabeli ppkt. 3.1.2. dodaje się wiersz z grupą taryfową C11s, o treści:**

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
C11s	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.).

**5. W punkcie 3.1. „Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych”, ppkt. otrzymują brzmienie:**

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23k,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B23k, B23s,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21z, C22az, C22bz, C21emz, C11z, C12az, C12bz, C11emz, C11sz, C21k, C22ak, C22bk, C21emk, C11k, C12ak, C12bk, C11emk,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11z, G12asz, G11k, G12k, G12ask, R,
- e) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięć – C11sk,

• Litery oznaczające miejsca dostarczania:

**z:** obszar Zaplecze Wspólnego Użytkowania w Rogowcu,

**k:** obszar Sieci Gminy Kleszczów,

**s:** obszar Stacji 30/110 kV Kieselice.

Oznaczenie: „**as**”: tzw. taryfa „antysmogowa”, „**s**” tzw. taryfa „dla jednostek ochrony przeciwpożarowej”.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
tzw. taryfa „dla jednostek

*Bartoszewicz*  
Maciej Bartoszewicz

- 3.1.12. W odniesieniu do odbiorców z grup taryfowych, B11em, B21em, C21em, C11em, w rozliczeniach za usługi dystrybucji energii elektrycznej stosuje się stawki opłat obowiązujące w grupie taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym dla danego poziomu napięcia oraz danej mocy umownej, przy czym w przypadku gdy stopień wykorzystania mocy umownej  $S_m$  jest:
- 1) równy 0,100 lub niższy, z uwzględnieniem współczynnika korygującego w wysokości:
    - a) 25% dla kalkulacji opłat wynikających ze składnika stałego stawki sieciowej oraz
    - b) 200% dla kalkulacji opłaty z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej;
  - 2) wyższy niż 0,100, z uwzględnieniem pełnej wartości składnika stałego stawki sieciowej oraz współczynnika korygującego w wysokości 150% dla kalkulacji opłaty z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej.
- 3.1.13. Stopień wykorzystania mocy umownej  $S_m$ , o którym mowa w punkcie 3.1.12, wyznacza się według wzoru:

$$S_m = E_o / (P * I_o * 24)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$E_o$  - łączną ilość energii elektrycznej pobranej w miejscu dostarczania energii elektrycznej przez odbiorcę na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania, w okresie roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu, wyrażoną w MWh lub kWh,

$P$  - moc umowną dla danego odbiorcy wyznaczoną jako średnia moc umowna w okresie roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu, wyrażoną w MW lub kW,

$I_o$  - liczbę dni w okresie roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

- 3.1.14. W odniesieniu do nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej, B11em, B21em, C21em, C11em lub w przypadku odbiorcy z grupy taryfowej B11em, B21em, C21em, C11em, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, do czasu zakończenia tego okresu stosuje się rozliczenia zgodnie z pkt 3.1.12 ppkt 1.
- 3.1.15. Dla odbiorców z grupy taryfowej G12as składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej, w pierwszym roku od zakwalifikowania odbiorcy do tej grupy taryfowej, obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku.
- 3.1.16. W odniesieniu do nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy, z grupy taryfowej G12as, któremu Operator nie świadczył usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej w analogicznym okresie roku, o którym mowa w pkt 3.1.15, wynosiło 0 kWh.
- 3.1.17. W kolejnych latach od dnia, w którym zaliczono odbiorcę do grupy taryfowej G12as, do rozliczenia opłaty sieciowej zmiennej w poszczególnych okresach przyjmuje się ilość zużycia energii elektrycznej taką jak w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.
- 3.1.18. W odniesieniu do odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.16 i 3.1.17, w strefie nocnej Operator, stosuje stawkę nocną składnika zmiennego stawki sieciowej w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, przekraczającej ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie roku, poprzedzającego pierwszy rok, w którym zaliczono odbiorcę do grupy taryfowej G12as.

PREZES  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Bartoszewicz

Maciej Bartoszewicz



**6. W punkcie 3.3. „Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń.”, dodaje się ppkt. 3.3.22. i 3.3.23. o brzmieniu:**

3.2.22. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C11s stosuje się stawki opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia zasilania oraz wielkość mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.23.

3.2.23. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C11s, opłatę za usługi w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej ustala się na poziomie 80% składnika zmiennego stawki sieciowej, właściwe dla grup taryfowych, o których mowa w pkt. 3.2.22.

**7. W punkcie 5.1. „Opłaty za usługi dystrybucyjne.”, ppkt 5.1.1 do 5.1.34 otrzymują nowe brzmienie oraz dodaje się ppkt 5.1.35 do 5.1.55 o następującym brzmieniu:**

**5.1. Opłata za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1. Taryfy.**

5.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{ud} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVn} \times E_{oim} + S_{oSJ} \times E_{ok} + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{ud}$	–	opłatę, wyrażoną w zł, za świadczenie usługi dystrybucji obliczoną dla danego odbiorcy;
$S_{SVn}$	–	składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, wyrażony w [zł/MW/miesiąc] lub [zł/kW/miesiąc] mocy umownej lub w [zł/miesiąc] w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
$P_i$	–	moc umowna określona dla danego odbiorcy, wyrażona w [MW] lub w [kW] lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
$S_{ZVn m}$	–	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej „m”, wyrażony w [zł/MWh] lub [zł/kWh];
$E_{oim}$	–	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej „m” wyrażoną w [MWh] lub [kWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;
$S_{oSJ}$	–	stawkę jakościową, wyrażoną w [zł/MWh] lub w [zł/kWh];
$E_{ok}$	–	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub w kWh;
$O_a$	–	opłatę abonamentową wyrażoną w zł, uwzględniającą długość okresu rozliczeniowego oraz stawkę abonamentową;
$R$	–	liczbę rozliczeniowych stref czasowych.

5.1.2. Inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1. Taryfy, oblicza się według wzoru:

$$O_{oi} = S_{op} \cdot P_i + SOZE \cdot E_{okOZE} + S_{ok} \cdot E_{okKOG} + S_{om} \cdot E_{om}$$

$S_{op}$	–	stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/miesiąc] lub w [zł/miesiąc] w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
$P_i$	–	moc umowna określona dla danego odbiorcy, wyrażona w [MW] lub w [kW] lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
$SOZE$	–	stawka opłaty OZE w [zł/MWh];
$E_{okOZE}$	–	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.19, w [MWh] lub [kWh];

$S_{ok}$	–	stawka opłaty kogeneracyjnej, w [zł/MWh];
$E_{okKOG}$	–	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.24, w [MWh] lub [kWh];
$S_{om}$	–	stawkę opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy wyrażoną w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/miesiąc;
$E_{om}$	–	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.11, wyrażoną w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną jako liczba miesięcy.

- 5.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.4.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.6.
- 5.1.6. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o rozwiązaniu KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
  - od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
  - powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 5.1.7. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 5.1.6., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 5.1.8. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 5.1.6., przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 5.1.9. Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby naliczania opłaty przejściowej do dnia dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 5.1.10. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 5.1.2., dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 5.1.11. składa się z sumy iloczynów:
- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
  - b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej oraz stawki opłaty OZE;
  - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej,
  - d) liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.
- 5.1.11. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 5.1.2., dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh oraz iloczynu

liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.

- 5.1.12. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.
- 5.1.13. Opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 5.1.2. dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej.
- 5.1.14. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, wynikającą ze stawki abonamentowej zróżnicowanej ze względu na długość okresu rozliczeniowego, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 5.1.15. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.1.16. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 5.1.17. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiaroworozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.
- 5.1.18. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 5.1.2.:
- w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 5.1.1. i 5.1.2.;
  - w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 5.1.19. Płatnik opłaty OZE oblicza należną opłatę OZE jako iloczyn stawki opłaty OZE oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;
  - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE;
  - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługi dystrybucji energii elektrycznej.

PREZES  
CENTRALNEGO BIURA URZĘDOWEGO  
ENERGETYKI  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKU ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Bartoszewicz*  
Maciej Bartoszewicz

5.1.20. Podstawą do obliczenia opłaty OZE pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o OZE, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:

- a) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – jest 80%,
- b) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% – jest 60%,
- c) więcej niż 40% – jest 15%

– ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

5.1.21. Energię elektryczną zużywaną przez:

- a) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty OZE,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

– w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę OZE.

5.1.22. W przypadku, gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty OZE, jest przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE, wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.

5.1.23. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej.

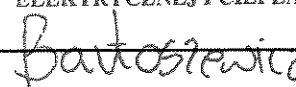
5.1.24. Podstawą do obliczenia opłaty kogeneracyjnej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o OZE, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:

- a) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – jest 80%,
- b) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% – jest 60%,
- c) więcej niż 40% – jest 15%

– ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek, pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

5.1.25. Energię elektryczną zużywaną przez:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

  
Maciej Bartoszewicz

- a) płatników opłaty kogeneracyjnej,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
- c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

– w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.

5.1.26. W przypadku, gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci:

- a) więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub
- b) operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i sieci co najmniej jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej

wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.

5.1.27. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.

5.1.28. W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, płatnik opłaty mocowej oblicza należną opłatę mocową jako iloczyn stawki opłaty mocowej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
- b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
- c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej

- w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.8

5.1.29. Opłatę mocową dla odbiorców z wysokich i średnich napięć oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w art. 70a ust. 4 ustawy o rynku mocy, przy zastosowaniu współczynników, o których mowa w art. 70a ust. 5 tej ustawy.

5.1.30. Energię elektryczną zużywaną przez:

- a) płatników opłaty mocowej,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty mocowej,
- c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,

PRZEDSIĘBIORSTWO  
PRZEDU REGULACJI ENERGETYKI  
z upoważnieniem  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Bartoszewicz*

- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu, do której pobiera się opłatę mocową.

- 5.1.31. W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się na podstawie stawki opłaty mocowej w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 89b ust. 3 ustawy o rynku mocy tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
  - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
  - powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
  - powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.
- 5.1.32. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 5.1.31, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 5.1.33. W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 5.1.32 przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 5.1.34. Odbiorcy końcowi wymieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do dnia dokonania pierwszego odczytu, na potrzeby naliczenia opłaty mocowej, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 5.1.35. Dla odbiorców uprawnionych, w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, o których mowa w pkt 5.1.1., oraz ceny energii elektrycznej, uwzględnione w taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G na rok 2022, o ile są one niższe niż te dla roku 2023, za zużycie energii elektrycznej wynoszące maksymalnie 2 MWh albo:
- 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,
  - 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 Karcie Dużej Rodziny,
  - 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.

- 5.1.35a. Odbiorcą uprawnionym jest również odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej w celu jej zużycia na potrzeby budowy budynku mieszkalnego jednorodzinne 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 jednorodzinne oraz Deweloperskim Funduszu Gwarancyjnym (Dz. U. 1177), 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 2022 r., poz. 1138 z późn. zm.).
- 5.1.35b. Dla odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 5.1.35a, w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, o których mowa w pkt 5.1.1, 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.
- 5.1.36. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 5.1.35. 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.
- 5.1.37. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 5.1.35 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.
- 5.1.37a. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 5.1.35a., w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 2 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.
- 5.1.38. Odbiorca uprawniony, który zawarł odrębną umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji składa odrębne oświadczenia, o których mowa w pkt 5.1.36., 5.1.37. lub 5.1.37a. podmiotom uprawnionym.
- 5.1.39. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt 5.1.36 lub 5.1.37.:

- 1) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 5.1.35. 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 ~~na~~ 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), załącza kopię decyzji, o której mowa w lit. a),

BZEWIĘCZUŁACI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Bartoszewicz  
Maciej Bartoszewicz

- 2) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 5.1.35. ppkt 2) podaje nr Karty Dużej Rodziny oraz załącza kopię tej Karty.
- 3) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 5.1.35 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. 5.1.35 ppkt 4).

- 5.1.40. Operator w celu weryfikacji danych, zawartych w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 5.1.36, dotyczącym odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 5.1.35. 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.
- 5.1.41. Oświadczenia o których mowa w pkt. 5.1.36. 5.1.37 i 5.1.37a. 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 1997r. – 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 5.1.35. ppkt 1 – 4 oraz 5.1.35a. 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 5.1.35. oraz 5.1.35b.
- 5.1.42. 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 5.1.35. oraz 5.1.35b. uwzględnia się całkowite zużycie 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.
- 5.1.43. 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 5.1.35. oraz 5.1.35b., uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w punkcie poboru energii w 2023.
- 5.1.44. Odbiorcy uprawnieni, o których mowa w pkt 5.1.35. ppkt 1 – 4 oraz 3.1.35a., którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023, składają oświadczenia, o których mowa w pkt. 5.1.36, 5.1.37 lub 5.1.37a, niezwłocznie po spełnieniu przesłanek, o których mowa powyżej, jednak nie później niż w terminie 30 dni od dnia spełnienia tych przesłanek.
- 5.1.45. W przypadku odbiorców uprawnionych, o których mowa w 5.1.35. ppkt 1 – 4 oraz 5.1.35a., którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023 oraz złożyli oświadczenia, o których mowa w pkt 5.1.36. 3.1.37 lub 3.1.37a. 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.



5.1.46. 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:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$SSVn$  – 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 5.1.49.,

$SZVnm$  – 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.

5.1.47. 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.

5.1.48. 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. 5.1.47., dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.

5.1.49. 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. 5.1.47. 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.

5.1.50. 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.

5.1.51. 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. 5.1.50., pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

5.1.52. 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 ust. 5.1.50 i 5.1.51.
- 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.

5.1.53. 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.

5.1.54. Za przyłączenie magazynu energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej drugiej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

5.1.55. 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

Ustawa z dnia 10 kwietnia 2004 r. o zmianie ustawy o elektroenergetyce i niektórych innych aktach prawnych oraz o niektórych innych aktach prawnych

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

8. W punkcie 9 „Tabele stawek opłat”, otrzymuje brzmienie:

9. Tabele opłat za usługi dystrybucji i stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych na rok 2023

### 9.1. Sieć Gminy Kleszczów

#### 9.1.1. GRUPA TARYFOWA A23k

STAWKA OPŁATY	Grupa taryfowa
	A23k
Stawka jakościowa w zł/MWh	24,21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	
- w szczycie przedpołudniowym	26,57
- w szczycie popołudniowym	28,61
- w pozostałych godzinach doby	20,07
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,26
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c /	0,20
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	
- dla odczytów miesięcznych	15,00
- dla odczytów dekadowych	45,00

#### 9.1.2. GRUPA TARYFOWA B23k

STAWKA OPŁATY	Grupa taryfowa
	B23k
Stawka jakościowa w zł/MWh	24,21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	
- w szczycie przedpołudniowym	30,96
- w szczycie popołudniowym	46,27
- w pozostałych godzinach doby	20,30
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,51
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	
- dla odczytów miesięcznych	15,00

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Bartoszewicz*  
Maciej Bartoszewicz

## 9.1.3. GRUPA TARYFOWA C21k, C22ak, C22bk

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C21k	C22ak	C22bk
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242	0,0242
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1013		
- szczytowy		0,1315	
- pozaszczytowy		0,0910	
- dzienny			0,1201
- nocny			0,0436
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,37	11,48	11,48
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,00	8,00	8,00

## 9.1.4. GRUPA TARYFOWA C11k, C12ak, C12bk

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C11k	C12ak	C12bk
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242	0,0242
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1468		
- szczytowy		0,1581	
- pozaszczytowy		0,0789	
- dzienny			0,1841
- nocny			0,0885
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,97	4,01	4,01
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c			
- dla odczytów miesięcznych	2,55	2,55	2,55
- dla odczytów trzymiesięcznych	0,85		

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Bartoszewicz*

Maciej Bartoszewicz

## 9.1.5. GRUPA TARYFOWA C11sk

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA C11sk		
	WN	SN	nN
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1174		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,97		
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,20	0,19	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c			
- dla odczytów miesięcznych	2,55		
- dla odczytów trzymiesięcznych	0,85		

## 9.1.6. GRUPA TRATFOWA G11k, G12k, G12ask

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	G11k	G12k	G12ask
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242	0,0242
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1573		
- dzienny		0,1620	
- nocny		0,0640	0,1573 <sup>1)</sup> 0,0157 <sup>2)</sup>
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c			
- instalacja 1-fazowa	1,52	4,94	4,94
- instalacja 3-fazowa	3,97	5,63	5,63
Stawka opłaty przejściowej zł/m-c			
- odbiorcy zużywających rocznie poniżej 500 kWh	0,02	0,02	0,02
- odbiorcy zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh	0,10	0,10	0,10
- odbiorcy zużywających rocznie powyżej 1200 kWh	0,33	0,33	0,33
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c			
- dla odczytów miesięcznych	1,20	1,80	1,80
- dla odczytów trzymiesięcznych	0,40	0,60	0,60
- dla odczytów sześciomiesięcznych	0,20	0,30	0,30

<sup>1)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 3.1.15-3.1.18.

<sup>2)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 3.1.15-3.1.18.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Bartoszewicz*  
Maciej Bartoszewicz

## 9.1.7. GRUPA TARYFOWA C21emk, C1emk

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C21emk	C1emk
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242
- całodobowy	0,2026 <sup>1)</sup> 0,1520 <sup>2)</sup>	0,2936 <sup>1)</sup> 0,2202 <sup>2)</sup>
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,84 <sup>1)</sup> 11,37 <sup>2)</sup>	0,99 <sup>1)</sup> 3,97 <sup>2)</sup>
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,00	2,55

<sup>1)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria, o którym mowa w pkt 3.1.11-3.1.14.

<sup>2)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria, o którym mowa w pkt 3.1.11-3.1.14.

## 9.2. Zaplecze Wspólnego Użytkowania w Rogowcu

## 9.2.1. GRUPA TARYFOWA C21z, C22az, C22bz

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C21z	C22az	C22bz
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242	0,0242
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1736		
- szczytowy		0,2178	
- pozaszczytowy		0,1464	
- dzienny			0,2064
- nocny			0,1416
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	18,90	19,01	19,01
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,75	8,75	8,75

## 9.2.2. GRUPA TARYFOWA C11z, C12az, C12bz

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C11z	C12az	C12bz
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242	0,0242
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,2460		
- szczytowy		0,2765	
- pozaszczytowy		0,1735	
- dzienny			0,2571
- nocny			0,1724
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,94	6,20	6,20
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,80	2,80	2,80

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

## 9.1.3. GRUPA TARYFOWA C11sz

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA C11sz
	nN
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	
- całodobowy	0,1968
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,94
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	
- dla odczytów miesięcznych	2,80
- dla odczytów trzymiesięcznych	0,93

## 9.2.4. GRUPA TARYFOWA C21emz, C11emz

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C21emz	C11emz
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242
- całodobowy	0,3472 <sup>1)</sup>	0,4920 <sup>1)</sup>
	0,2604 <sup>2)</sup>	0,3690 <sup>2)</sup>
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,73 <sup>1)</sup>	1,49 <sup>1)</sup>
	18,90 <sup>2)</sup>	5,94 <sup>2)</sup>
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,75	2,80

<sup>1)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria, o którym mowa w pkt 3.1.11-3.1.14.

<sup>2)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria, o którym mowa w pkt 3.1.11-3.1.14.

## 9.2.5. GRUPA TARYFOWA G11z, G12z, G12asz

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	G11z	G12z	G12asz
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242	0,0242
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,2846		
- dzienny		0,3660	0,2791
- nocny		0,1722	0,2846 <sup>1)</sup> 0,0285 <sup>2)</sup>
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c			
- instalacja 1-fazowa	3,93	6,32	6,32
- instalacja 3-fazowa	7,59	11,34	11,34
Stawka opłaty przejściowej zł/m-c			
- odbiorcy zużywających rocznie poniżej 500 kWh	0,02	0,02	0,02
- odbiorcy zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh	0,10	0,10	0,10

- odbiorcy zużywających rocznie powyżej 1200 kWh	0,33	0,33	0,33
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c			
- dla odczytów miesięcznych	1,40	2,80	2,80
- dla odczytów trzymiesięcznych	0,47	0,93	0,93
- dla odczytów sześciomiesięcznych	0,23	0,47	0,47

<sup>1)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 3.1.15-3.1.18.

<sup>2)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 3.1.15-3.1.18.

### 9.3. Sieć stacji 30/110 Kisielice

#### 9.3.1. GRUPA TARYFOWA B23s

STAWKA OPŁATY	Grupa taryfowa
	B23s
Stawka jakościowa w zł/MWh	24,21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	
- w szczycie przedpołudniowym	212,90
- w szczycie popołudniowym	310,96
- w pozostałych godzinach doby	119,24
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,11
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c /	0,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	
- dla odczytów miesięcznych	15,00
- dla odczytów dekadowych	45,00

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. 1.1.6) 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. 1.1.12) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.9) 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.

PREZES  
URZĘD O REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Bartoszewicz*  
Maciej Bartoszewicz



## 9. W punkcie 10 „Tabele cen energii elektrycznej” otrzymuje brzmienie:

## 10.1. Sieć Gminy Kleszczów

## 10.1.1. GRUPA TARYFOWA G11k, G12k

10.1.1.1 Cena energii elektrycznej dla Odbiorców za zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w 2023 roku do maksymalnego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 1.2.10 Taryfy. *)		
CENA	GRUPA TARYFOWA	
	G11k	G12k
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,2802	
- dzienną		0,3357
- nocną		0,1967

\*) Ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

10.1.1.2 Cena energii elektrycznej dla Odbiorców grup taryfowych G**)		
CENA	GRUPA TARYFOWA	
	G11k	G12k
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,9935	
- dzienną		1,1938
- nocną		0,6920

\*\*) Cena energii elektrycznej będąca ceną odniesienia w rozumieniu art. 8 ust. 3 Ustawy, o której mowa w pkt.1.1.14 Taryfy oraz ceną, o której mowa w art. 12 ust. 2 Ustawy, o której mowa w pkt.1.1.13 Taryfy.

## 10.2. Zaplecze Wspólnego Użytkowania w Rogowcu

## 10.2.1 GRUPA TARYFOWA G11z,

10.2.1.1 Cena energii elektrycznej dla Odbiorców za zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w 2023 roku do maksymalnego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 1.2.10 Taryfy. *)	
CENA	GRUPA TARYFOWA
	G11z
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	0,2802

\*) Cena energii elektrycznej nie zawiera podatku od towarów i usług (VAT).

10.2.1.2 Cena energii elektrycznej dla Odbiorców grup taryfowych G**)	
CENA	GRUPA TARYFOWA
	G11z
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	0,9935

\*\*) Cena energii elektrycznej będąca ceną odniesienia w rozumieniu art. 8 ust. 3 Ustawy, o której mowa w pkt.1.1.14 Taryfy oraz ceną, o której mowa w art. 12 ust. 2 Ustawy, o której mowa w pkt.1.1.13 Taryfy.

- 10.3.** Cena maksymalna za energię elektryczną stosowana w rozliczeniach z odbiorcami po przekroczeniu maksymalnego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w ppkt. 5.1.35, taryfy wynosi **0,6930 zł/MWh**.
- 10.4.** Ustalone w punkcie **10.1.1.2, 10.2.1.2 i 10.3** ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT) oraz podatku akcyzowego. W odniesieniu do nich podatek VAT oraz podatek akcyzowy nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Bartoszewicz*  
Maciej Bartoszewicz

10. Dodaje się pkt. 11 o brzmieniu:
11. Stawki opłat za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych dla roku 2022, do stosowania w rozliczeniach w 2023 r. z odbiorcami uprawnionymi, o których mowa w ppkt. 5.1.35, 5.1.35a, 5.1.35b taryfy.
- 11.1. Sieć Gminy Kleszczów

## 11.1.1 GRUPA TARYFOWA B23k

STAWKA OPŁATY	Grupa taryfowa
	B23k
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,49
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	
- w szczycie przedpołudniowym	26,18
- w szczycie popołudniowym	39,13
- w pozostałych godzinach doby	17,16
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,16
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	
- dla odczytów miesięcznych	15,00

## 11.1.2. GRUPA TARYFOWA C21k, C22ak, C22bk

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C21k	C22ak	C22bk
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0095	0,0095	0,0095
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,0904		
- szczytowy		0,1156	
- pozaszczytowy		0,0800	
- dzienny			0,1050
- nocny			0,0381
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,89	9,98	9,98
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,00	8,00	8,00

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE  
 PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE  
 Z upoważnienia  
 ZASTĘPCA DYREKTORA  
 DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
 ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

## 11.1.3 GRUPA TARYFOWA C11k, C12ak, C12bk

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C11k	C12ak	C12bk
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0095	0,0095	0,0095
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1296		
- szczytowy		0,1369	
- pozaszczytowy		0,0682	
- dzienny			0,1608
- nocny			0,0773
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,45	3,48	3,48
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c			
- dla odczytów miesięcznych	2,55	2,55	2,55
- dla odczytów trzymiesięcznych	0,85		

## 11.1.4 GRUPA TRATFOWA G11k, G12k, G12ask

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	G11k	G12k	G12ask
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0095	0,0095	0,0095
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1375		
- dzienny		0,1406	0,1375
- nocny		0,0555	0,1375 <sup>1)</sup> 0,0138 <sup>2)</sup>
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c			
- instalacja 1-fazowa	1,32	3,49	3,49
- instalacja 3-fazowa	3,45	4,90	4,90
Stawka opłaty przejściowej zł/m-c			
- odbiorcy zużywających rocznie poniżej 500 kWh	0,02	0,02	0,02
- odbiorcy zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh	0,10	0,10	0,10
- odbiorcy zużywających rocznie powyżej 1200 kWh	0,33	0,33	0,33
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c			
- dla odczytów miesięcznych	1,20	1,80	1,80
- dla odczytów trzymiesięcznych	0,40	0,60	0,60
- dla odczytów sześciomiesięcznych	0,20	0,30	0,30

<sup>1)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 3.1.15-3.1.18.

<sup>2)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 3.1.15-3.1.18.

## 11.2. Zaplecze Wspólnego Użytkowania w Rogowie

Zmiana Taryfy ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z

24

o.o.

PREZES  
 ZASTĘPCA DYREKTORA  
 DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
 ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Bartoszewicz*

**11.2.1 GRUPA TARYFOWA C21z, C22az, C22bz**

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C21z	C22az	C22bz
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0095	0,0095	0,0095
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1281		
- szczytowy		0,1574	
- pozaszczytowy		0,1058	
- dzienny			0,1535
- nocny			0,1053
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	13,90	13,98	13,98
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,75	8,75	8,75

**11.2.2 GRUPA TARYFOWA C11z, C12az, C12bz**

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C11z	C12az	C12bz
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0095	0,0095	0,0095
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1803		
- szczytowy		0,2015	
- pozaszczytowy		0,1265	
- dzienny			0,1874
- nocny			0,1256
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,37	4,56	4,56
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,80	2,80	2,80

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Bartoszewicz*  
Maciej Bartoszewicz

**11.2.3. GRUPA TARYFOWA G11z, G12z, G12asz**

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	G11z	G12z	G12asz
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0095	0,0095	0,0095
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,2083		
- dzienny		0,2658	0,2083
- nocny		0,1250	0,2083 <sup>1)</sup> 0,0208 <sup>2)</sup>
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c			
- instalacja 1-fazowa	2,89	4,65	4,65
- instalacja 3-fazowa	5,58	8,34	8,34
Stawka opłaty przejściowej zł/m-c			
- odbiorcy zużywających rocznie poniżej 500 kWh	0,02	0,02	0,02
- odbiorcy zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh	0,10	0,10	0,10
- odbiorcy zużywających rocznie powyżej 1200 kWh	0,33	0,33	0,33
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c			
- dla odczytów miesięcznych	1,40	2,80	2,80
- dla odczytów trzymiesięcznych	0,47	0,93	0,93
- dla odczytów sześciomiesięcznych	0,23	0,47	0,47

<sup>1)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 3.1.15-3.1.18.

<sup>2)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 3.1.15-3.1.18.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Bartoszewicz*  
Maciej Bartoszewicz

