



Katowice, dnia 8 września 2023 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OKA.4211.51.2023.PS

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775)

**po rozpatrzeniu wniosku**  
przedsiębiorstwa energetycznego:  
**Zakłady Tworzyw Sztucznych „IZO-ERG” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
**z siedzibą w Gliwicach,**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,  
złożonego w dniu 7 czerwca 2023 r.,  
uzupełnionego pismami z dnia: 3 lipca 2023 r. oraz 16 sierpnia 2023 r.

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

W dniu 7 czerwca 2023 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na obrót i dystrybucję energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z 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 w taryfie, przez Przedsiębiorstwo, stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia, w okresie 12 miesięcy obowiązywania taryfy, kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność.

Mając powyższe na uwadze, orzekam jak w sentencji.

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiam przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).  
**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.**
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 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). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

/-/

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

**ZAKŁADY TWORZYW SZTUCZNYCH****"IZO-ERG" Sp. z o.o.****z siedzibą w Gliwicach****ul. J. Śliwki 86****44-100 GLIWICE****Taryfa dla energii elektrycznej  
w zakresie dystrybucji  
energii elektrycznej**NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE08.09.2023 Ozn: Wz.M.:51.2023.PS  
z dnia ....., nr .....Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiwicz

Gliwice, 2023 r.

PREZES ZARZĄDU  
  
Roman SzlechterCzłonek Zarządu  
  
Wojciech Stalica

## 1. Informacje o taryfie

### 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 późniejszymi zmianami), 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. z 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 późniejszymi zmianami), 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 2022 r. poz. 311), 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 późniejszymi zmianami), 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 późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą o rynku mocy”,
- 1.1.8. Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 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 1 i 2) ustawy o rynku mocy,
- 1.1.9. Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok kalendarzowy 2023,
- 1.1.10. Ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2022 r., poz. 1083, z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą o elektromobilności”,
- 1.1.11. Ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2022 r., poz. 533 z późniejszymi zmianami), 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 późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą o ochronie odbiorców”.

### 1.2. Warunki stosowania taryfy

- 1.2.1. Niniejsza taryfa ustalona przez Zakłady Tworzyw Sztucznych „IZO-ERG” Sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach, zwane dalej „Operatorem”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Operatora, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nie posiadających co najmniej dwóch sieciowych miejsc dostarczania energii elektrycznej, połączonych z siecią tego Operatora i podmiotami stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2.2. Stawki opłat w niniejszej taryfie zostały skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy, tj. Tauron Dystrybucja S.A. Oddz. Gliwice.
- 1.2.3. Podjęcie przez Operatora działalności koncesjonowanej, zlokalizowanej na obszarze innego dostawcy usług dystrybucyjnych (lub innego obszaru obecnego dostawcy, w którym stosowane są inne stawki opłat), wymaga zmiany taryfy, a odbiorcy przyłączeni do sieci zlokalizowanej w nowym obszarze nie mogą być rozliczani na podstawie stawek opłat, zawartych w niniejszej taryfie.
- 1.2.4. Taryfa określa:
  - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
  - b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – także ryczałtowe stawki opłat;
  - c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i wynikające z odrębnych przepisów, o których mowa w pkt. 1.1.4, 1.1.5, 1.1.7, 1.1.11 oraz warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:

Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych „IZO-ERG” Sp. z o.o. Roman Sztekla

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Strona 2 z 2

- dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej);
  - korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawka jakościowa),
  - 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);
- d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- e) sposób ustalania opłat za:
- ponadumowny pobór energii biernej,
  - przekroczenia mocy umownej,
  - nielegalny pobór energii elektrycznej;
- f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
- g) opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy.
- 1.2.5. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.2.6. Operator pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na własny użytek, zgodnie z § 24 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 25 ust. 3 rozporządzenia taryfowego.
- 1.2.7. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii, określonych w rozporządzeniu systemowym.

### 1.3. Definicje

- 1.3.1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
- 1.3.2. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 1.3.3. Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.
- 1.3.4. Napięcie niskie (nN) – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 1.3.5. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.3.6. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez Operatora.
- 1.3.7. Płatnik opłaty OZE – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 1.3.8. Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 1.3.9. Płatnik opłaty mocowej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 1.3.10. Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Operatora świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 1.3.11. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki

prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

- 1.3.12. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 1.3.13. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 1.3.14. Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, zawarta z Operatorem.
- 1.3.15. Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- 1.3.16. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.
- 1.3.17. Ogólnodostępna stacja ładowania – stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.
- 1.3.18. Infrastruktura ładowania drogowego transportu publicznego – punkty ładowania lub tankowania wodoru wraz z niezbędną dla ich funkcjonowania infrastrukturą towarzyszącą, przeznaczone do ładowania lub tankowania, w szczególności autobusów zeroemisyjnych, wykorzystywanych w transporcie publicznym.

## 2. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji

### 2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 2.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 2.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

Grupy taryfowe	Kryteria kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych
C21 C21em <sup>a)</sup>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
C11 C11em <sup>a)</sup>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
C11s	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 późniejszymi zmianami)

<sup>a)</sup> Do grup taryfowych C21em i C11em kwalifikują się odbiorcy, którzy wykorzystują energię wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.

- 2.1.3. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 2.1.4. W gospodarstwach rolnych usługi dystrybucji energii elektrycznej pobieranej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup B i C.
- 2.1.5. Odbiorca, który:
- a) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc jej dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,

Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych „IZO-BRG” Sp. z o.o.

Z uwagowania Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiński

PREZES ZARZĄDU  
Roman Selecker  
Strona 4/26

- b) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, z zastrzeżeniem lit. c),
- c) pobiera energię elektryczną w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,
- zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe, przyjętymi przez Operatora.
- 2.1.6. Odbiorca, który ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt 2.1.2., może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup.
- 2.1.7. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 2.1.6. może wystąpić do Operatora o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż 1 raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa z zastrzeżeniem pkt. 2.1.9.
- 2.1.8. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Operatora zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego miejsca dostarczania, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych miejsc dostarczania, z wyjątkiem przypadków, gdzie następuje naturalne sumowanie.
- 2.1.9. Odbiorca który wybrał do rozliczeń grupę taryfową C21em lub C11em jest rozliczany na podstawie tej taryfy przez cały okres obowiązywania umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawartej z Operatorem lub umowy kompleksowej, zawartej z wybranym sprzedawcą energii elektrycznej.
- 2.1.10. Dla odbiorców z grup taryfowych C21em i 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:
- 1) w przypadku gdy stopień wykorzystania mocy umownej  $S_m$  jest niższy lub równy 0,100 – 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) w przypadku gdy stopień wykorzystania mocy umownej  $S_m$  jest 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.
- 2.1.11. Stopień wykorzystania mocy umownej  $S_m$ , o którym mowa w pkt. 2.1.10. wyznacza się według wzoru:

$$S_m = \frac{E_o}{(P \cdot l_o \cdot 24)}$$

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 jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu (w MWh lub kWh),

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

$l_o$  – liczbę dni w okresie jednego roku, kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

- 2.1.12. Dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej C21em lub C11em, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, do czasu zakończenia tego okresu stosuje się rozliczenia zgodnie z pkt. 2.1.10., ppkt.1).

## 2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

Taryfa zawiera wyłącznie jednostrefowe grupy taryfowe.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki

Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych

Marek Miłkowski

PREZES ZARZĄDU  
Członek Zarządu  
Wojciech Szabica  
Strona 5 z 26

**2.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń**

- 2.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych, ustalonych w taryfie i uzgodnionych w Umowie. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami 1-miesięczne okresy rozliczeniowe.
- 2.3.2. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu;
  - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 2.3.3. Operator świadczący usługi kompleksowe, wystawiając odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym do faktury przedstawia między innymi informacje o:
- wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności;
  - sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny, dokonany przez upoważnionego przedstawiciela Operatora, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę.
- 2.3.4. Rozliczenia za dostarczaną energię elektryczną są dokonywane na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, z wyłączeniem grupy taryfowej R dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w Umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii.
- 2.3.5. Ilość energii elektrycznej przyjmowana do rozliczeń z odbiorcami grupy taryfowej R, jest określana w Umowie na podstawie wielkości mocy przyłączonych odbiorników energii elektrycznej i czasu trwania poboru energii.
- 2.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki opłat ustalone dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia i wielkość mocy przyłączonych odbiorników, z zastrzeżeniem pkt. 2.1.2. i pkt. 3.1.6.
- 2.3.7. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, abonamentowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca 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, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.
- 2.3.8. W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony Umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez Operatora. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa Umowa.
- 2.3.9. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, określone na zasadach podanych w pkt. 2.3.8. odpowiednio odejmuje się.
- 2.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora; w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej, na ich pokrycie określa się w Umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.



- 2.3.11. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Operatora, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 2.3.10.
- 2.3.12. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii, trwającym dłużej niż trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, w których ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do której był zakwalifikowany odbiorca, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 2.3.13. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 2.3.14. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczenia stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonywanie rozliczeń na podstawie wskazań sprawnych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.
- 2.3.15. W przypadku niesprawności, o której mowa w pkt. 2.3.14., trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Operatora, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia energii w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 2.3.16. Przepisy z pkt. 2.3.12. – 2.3.15. nie mają zastosowania, jeśli istnieje rezerwowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, będący własnością Operatora lub odbiorcy. W takim przypadku do rozliczeń przyjmuje się wskazania rezerwowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.3.17. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.
- 2.3.18. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b) ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c) ustawy pobiera się opłatę w wysokości:  
– na niskim napięciu – 103,50 zł.
- 2.3.19. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C11s stosuje się stawki opłat ustalone dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia zasilania oraz wielkość mocy umownej.
- 2.3.20. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C11s, opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej ustala się na poziomie 80% składnika zmiennego stawki sieciowej, właściwej dla grupy taryfowej, o której mowa w pkt. 2.1.13.

#### 2.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 2.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 2.4.2. Korekta, o której mowa w pkt. 2.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.
- 2.4.3. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 2.4.1., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 2.4.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktury, o której mowa w pkt. 2.4.1., jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4.5. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 2.4.4. nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres 1 doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury, z zastrzeżeniem pkt. 2.4.7.
- 2.4.6. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, na podstawie

Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych IZO-ERG<sup>2</sup> Sp. z o.o.

Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miłkiewicz

Roman Szlachetier

Czytelniczka  
ZARZĄDZ  
Wojciech Stank  
Strona 7 z 26

poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 2.4.7.

2.4.7. W wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności, mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

### 3. Szczegółowe zasady rozliczeń usługi dystrybucji

#### 3.1 Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej oraz inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa, wymienionych w pkt. 1.1. taryfy

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

$$O_{ud} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{m=1}^R (S_{ZVnm} \cdot E_{oim}) + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{ud}$  – opłatę, wyrażoną w zł, za świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej obliczoną dla danego odbiorcy,
- $S_{SVn}$  – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, wyrażony w zł/MW/miesiąc lub w zł/kW/miesiąc mocy umownej,
- $P_i$  – moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW,
- $S_{ZVnm}$  – składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh,
- $E_{oim}$  – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, wyrażoną w MWh lub w 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 odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażoną w MWh lub w kWh,
- $R$  – liczbę rozliczeniowych stref czasowych,
- $O_a$  – opłatę abonamentową, wyrażoną w zł, uwzględniającą długość okresu rozliczeniowego oraz stawkę abonamentową.

3.1.2. Inne opłaty  $O_{oi}$  wyrażone w zł, wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt. 1.1. taryfy oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $S_{op}$  – stawkę opłaty przejściowej, wyrażoną w zł/kW/miesiąc lub w zł/MW/miesiąc,
- $P_i$  – moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW,
- $S_{OZE}$  – stawkę opłaty OZE, wyrażoną w zł/MWh lub w zł/kWh,
- $E_{okOZE}$  – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt. 3.1.13., wyrażoną w MWh lub w kWh,
- $S_{ok}$  – stawkę opłaty kogeneracyjnej, wyrażoną w zł/MWh lub w zł/kWh,
- $E_{okKOG}$  – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt. 3.1.18., wyrażoną w MWh lub w kWh,
- $E_{om}$  – ilość energii elektrycznej 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.h, wyrażoną w MWh albo w kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną jako liczba miesięcy.

Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych „IZO-ERG” Sp. z o.o.

Prezesa Zarządu  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Prezes Zarządu  
Członek Zarządu  
Wojciech Szlachetka

- S<sub>om</sub>** – 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.
- 3.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej, natomiast w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej.
- 3.1.4. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt. 3.1.2., dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.5., składa się z sumy iloczynów:
- sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
  - sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w Umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej,
  - sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej,
  - liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.
- 3.1.5. Opłata za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt. 3.1.2., dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.
- 3.1.6. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji 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.
- 3.1.7. Opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt. 3.1.2., dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy/miejsc dostarczania, ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza/miejsca dostarczania, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej.
- 3.1.8. 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.
- 3.1.9. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane dla miesięcznego okresu rozliczeniowego i są pobierane w przeliczeniu na odbiorcę.
- 3.1.10. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 3.1.11. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego, wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.
- 3.1.12. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt. 3.1.2.,:
- 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. 3.1.1. oraz w pkt. 3.1.2.;
  - 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.

Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych „RIZO-ERG” Sp. z o.o.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
i Energetyki  
Nadzwyczajnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

PREZES ZARZĄDU  
Rombek Szlachetner  
Strona 9 z 16

- 3.1.13. 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, nie będącego 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 usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 3.1.14. 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:
- nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – jest 80%,
  - więcej niż 20% i nie więcej niż 40% – jest 60%,
  - więcej niż 40% – jest 15%
- ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 3.1.15. Energię elektryczną zużywaną przez:
- przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie będące płatnikami opłaty OZE,
  - 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.
- 3.1.16. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, nie będące 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.
- 3.1.17. 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.
- 3.1.18. 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:
- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
  - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, nie będącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
  - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 3.1.19. 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:
- nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – jest 80%,
  - więcej niż 20% i nie więcej niż 40% – jest 60%,
  - więcej niż 40% – jest 15%
- ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek, pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 3.1.20. Energię elektryczną zużywaną przez:

Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych „IZO-ERG” Sp. z o.o.

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

Marek Miśkiewicz

13

PREZES ZARZĄDU  
Roman Salekier

Członkowie Zarządu  
Wojciech G. 26  
Strona 1 z 1

- a) płatników opłaty kogeneracyjnej,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, nie będące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
- c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
- 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 kogeneracyjną.
- 3.1.21. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, nie będące 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.
- 3.1.22. 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.
- 3.1.23. 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, nie będącego 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.
- 3.1.24. Energię elektryczną zużywaną przez:
- a) płatników opłaty mocowej,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, nie będące płatnikami opłaty mocowej,
- c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
- 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.
- 3.1.25. 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 różnicowania wynikającego z art. 89b ust. 3 ustawy o rynku mocy, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
- b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
- c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
- d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.
- 3.1.26. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w ppt. 3.1.25., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku, kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

- 3.1.27. 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 pkt. 3.1.25., przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 3.1.28. Odbiorcy końcowi wymienieni 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.
- 3.1.29. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem  $O_{mcc}$ , w odniesieniu do magazynu energii elektrycznej, oblicza się według wzoru:

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

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. 3.1.32.,
- $S_{ZVnm}$  – 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.
- 3.1.30. Ilość energii elektrycznej  $E_w$  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 lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez elektrownię szczytowo-pompową z dopływem naturalnym w okresie rozliczeniowym,
- $V_p$  – objętość wody, wyrażoną w  $m^3$ , przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym, ustaloną na podstawie pomiaru objętości strumienia wody przepompowanej,
- $V_c$  – objętość całkowitą wody, wyrażoną w  $m^3$ , pobranej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym, ustaloną na podstawie pomiaru objętości strumienia wody pobranej.
- 3.1.31. 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 objętości strumienia wody, ustalenie objętości wody przepompowanej i wody pobranej przez turbiny do celów, o których mowa w pkt 3.1.30., dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich, zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespółów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.
- 3.1.32. 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:

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych "IZO-ERG" Sp. z o.o.

Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

PREZES ZARZĄDU  
Województwa Śląskiego  
Członek Zarządu  
Strona 12 z 26

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

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. 3.1.30. 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.

3.1.33. 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.

3.1.34. 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. 3.1.33., pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

3.1.35. 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. 3.1.33. i w pkt. 3.1.34.,
- 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.

3.1.36. 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.

3.1.37. Dla odbiorców uprawnionych, o których mowa w art. 2 pkt 1. lit. od a) do i) ustawy o ochronie odbiorców, w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 3.1.1., uwzględnione w taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej na rok 2022, o ile są one niższe niż te dla roku 2023, za zużycie energii elektrycznej wynoszące maksymalnie 2 MWh, albo:

- 1) 3 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego prowadzącego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, gospodarstwo rolne, o którym mowa w art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 15 listopada 1984 r. o podatku rolnym, lub prowadzącego dział specjalny produkcji rolnej, nie prowadzącego innego rodzaju działalności gospodarczej, którego punkty poboru energii oprócz budynku mieszkalnego służą również rozliczeniom zużytej energii elektrycznej na potrzeby urządzeń i instalacji położonych na gruntach gospodarstwa rolnego lub gruntach, na których prowadzi się dział specjalny produkcji rolnej oraz służą wyłącznie działalności rolniczej lub prowadzeniu działów specjalnych produkcji rolnej,
- 2) 3 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego posiadającego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, Kartę Dużej Rodziny jako rodzic rodziny wielodzietnej, o której mowa w art. 2 ustawy z dnia 5 grudnia 2014 r. o Karcie Dużej Rodziny,

- 3) 2,6 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego, posiadającego w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, orzeczenie o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności, albo posiadających orzeczenie, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 27 sierpnia 1997 r. o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych lub zamieszkującego wspólnie z osobą posiadającą, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, orzeczenie o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności albo orzeczenie o niepełnosprawności wydane osobie poniżej 16 roku życia albo posiadającego orzeczenie, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych,
- 4) iloczynu 250 kWh i liczby działek w rodzinnym ogrodzie działkowym
- w przypadku zakupu energii elektrycznej w celu jej zużycia na potrzeby altan działkowych w rodzinnym ogrodzie działkowym, w których nie jest wykonywana działalność gospodarcza oraz administracji rodzinnego ogrodu działkowego
  - w przypadkach wspólnego pomiaru,
  - w punkcie poboru energii.
- 3.1.37a. 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 2021 r. poz. 2351 z późniejszymi zmianami), 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. poz. 1177), a budynek ten ma służyć zaspokojeniu potrzeb mieszkalnych inwestora lub osoby najbliższej w rozumieniu art. 115 § 11 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks Karny (Dz. U. z 2022 r., poz. 1138 z późn. zmianami).
- 3.1.37b. Dla odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 3.1.31a w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 3.1.1, uwzględnione w taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej na rok 2022, o ile są one niższe niż te dla roku 2023, za zużycie energii elektrycznej wynoszące maksymalnie 2 MWh.
- 3.1.38. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.37. ppkt 1) do 3) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej, wynoszącego maksymalnie 3 MWh albo 2,6 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.
- 3.1.39. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.37 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 o liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w tym punkcie.
- 3.1.39a. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.37a, w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 2 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnieniu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.
- 3.1.40. Odbiorca uprawniony, który zawarł odrębną umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji składa odrębne oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.38., 3.1.39. lub 3.1.39a., podmiotom uprawnionym.
- 3.1.41. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt. 3.1.38. lub 3.1.39.:
- 1) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.37. 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 ze 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. 3.1.37. ppkt 2) podaje nr Karty Dużej Rodziny oraz załącza kopię tej Karty.



- 3) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.37. ppkt 4) składa oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego oraz o liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w pkt. 3.1.37. ppkt 4).
- 3.1.42. Operator w celu weryfikacji danych, zawartych w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 3.1.38., dotyczącym odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 3.1.37. ppkt. 2) i 3), może żądać przedstawienia do wglądu od tego odbiorcy odpowiednio ważnej Karty Dużej Rodziny albo orzeczenia o niepełnosprawności, orzeczenia o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności albo orzeczenia, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 27 sierpnia 1997 r. o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz o zatrudnianiu osób niepełnosprawnych.
- 3.1.43. Oświadczenia, o których mowa w pkt. 3.1.38, 3.1.39 i 3.1.39a. składa się pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Składający oświadczenie jest obowiązany do zawarcia w nim klauzuli o następującej treści: „Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia, wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny.” Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Oświadczenia, o których mowa powyżej, składa się niezwłocznie, nie później niż do dnia 30 czerwca 2023 r. W przypadku odbiorców, o których mowa w pkt. 3.1.31. ppkt 1 do 4, którzy nie złożyli ww. oświadczenia w terminie do dnia 30 czerwca 2023 r. nie stosuje się limitu zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.1.31 oraz w pkt. 3.1.31b.
- 3.1.44. W przypadku zmiany w 2023 r. odbiorcy uprawnionego, pobierającego energię elektryczną z punktu poboru energii, przy obliczaniu limitu zużycia energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.37 oraz w pkt. 3.1.37b. 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.
- 3.1.45. W przypadku skorzystania w 2023 r. przez odbiorcę uprawnionego z prawa wyboru sprzedawcy energii elektrycznej, o którym mowa w art. 4j ustawy, przy obliczaniu limitów zużycia energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.37. oraz 3.1.37b., uwzględnia się całkowite zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru energii w 2023.
- 3.1.46. Odbiorcy uprawnieni, o których mowa w pkt. 3.1.37 ppkt 1 do 4 oraz 3.1.37a., którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023, składają oświadczenia, o których mowa w pkt. 3.1.38., 3.1.39. lub 3.1.39a., niezwłocznie po spełnieniu przesłanek, o których mowa powyżej, jednak nie później niż w terminie 30 dni od dnia spełnienia tych przesłanek.
- 3.1.47. W przypadku odbiorców uprawnionych, o których mowa w pkt. 3.1.37. ppkt 1 do 4 oraz w pkt. 3.1.37a., którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023 oraz złożyli oświadczenia, o których mowa w pkt. 3.1.38., 3.1.39. lub 3.1.39a. w terminie, limit zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2023 r., rozpoczynając od miesiąca, w którym spełnione zostały te przesłanki. Natomiast w przypadku ww. odbiorców uprawnionych, którzy spełnili przesłanki, o których mowa powyżej, ale nie złożyli ww. oświadczenia w terminie, limit zużycia energii elektrycznej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2023 r., rozpoczynając od miesiąca następującego po miesiącu, w którym złożono oświadczenie.

## 3.2. Moc umowna

- 3.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w Umowie.
- 3.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę odrębnie dla każdego miejsca dostarczenia, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.
- 3.2.3. Dopuszcza się zamawianie mocy umownej w niejednakowych wielkościach na poszczególne, nie krótsze niż miesięczne okresy roku.
- 3.2.4. W przypadku gdy jest zamawiana różna wielkość mocy umownej na poszczególne miesiące roku, albo gdy moc umowna jest zmieniana w trakcie obowiązywania taryfy, szczegółowy sposób dokonywania rozliczeń określa Umowa.
- 3.2.5. Odbiorcy zamawiają moc umowną na następny rok w terminie określonym w Umowie. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na

następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.

- 3.2.6. Zmiana mocy umownej następuje:
- dla odbiorców II i III grupy przyłączeniowej – nie później niż po upływie 1 miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę warunków zmiany mocy, określonych przez Operatora,
  - dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej – nie później niż po upływie 2 miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę,  
– o ile w Umowie nie ustalono inaczej.
- 3.2.7. Jeżeli odbiorca, za zgodą Operatora, do którego sieci są przyłączone jego urządzenia, instalacje lub sieci, dokonuje zmniejszenia mocy umownej, w rozliczeniach za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej składnik stały stawki sieciowej zwiększa się o 10% dla całego okresu objętego korektą.
- 3.2.8. Moc umowna określona dla miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej, określonej dla danego miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 3.2.9. Operator monitoruje wielkość mocy czynnej, pobieranej przez odbiorcę; zwanej dalej mocą pobraną, i mocy czynnej oddawanej do sieci przez podmiot przyłączony oraz wyznacza wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, określoną w Umowie.
- 3.2.10. Nadwyżki mocy czynnej wyznacza się dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych lub dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach godzinowych, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają jej rejestrację w cyklu 15-minutowym, lub jako maksymalną wielkość tej nadwyżki mocy, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają rejestrację mocy w cyklu 15-minutowym i godzinowym.
- 3.2.11. Za przekroczenie mocy umownej określonej w Umowie jest pobierana opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, albo
  - 10-krotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 3.2.12. Opłata o której mowa w pkt 3.2.11., jest ustalana i pobierana za każdy miesiąc w którym nastąpiło przekroczenie, z wyjątkiem przypadku, o którym mowa w pkt 3.2.11. lit. b), gdy opłata jest ustalana i pobierana w okresie rozliczeniowym.
- 3.2.13. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Niezależnymi miejscami dostarczania energii elektrycznej nie są miejsca, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których, zgodnie z Umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 3.2.14. W przypadku gdy moc umowna wyznaczana jest z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania, sposób wyznaczania mocy pobranej określa Umowa.
- 3.2.15. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, w wyniku awarii w sieci Operatora lub wyłączenia lub załączania urządzeń elektroenergetycznych na potrzeby tego Operatora, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, opłatę za przekroczenie mocy oblicza się jedynie od wartości przekraczającej łączną moc umowną, z wyjątkiem sytuacji, w której awaria w sieci lub wyłączenie urządzeń nastąpiły w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 3.2.16. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C21, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione – również przez odbiorców, zakwalifikowanych do grupy C11.

### 3.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

- 3.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych „IZO-ERG” Sp. z o.o.

Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Przewodniczący Zarządu  
Strona 16 z 22

- a) współczynnikowi mocy  $\text{tg } \varphi$  wyższemu od umownego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ , lub
- b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, lub
- c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 3.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia lub w Umowie.
- 3.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym:
- a) ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ , gdy  $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$ ,
- b) ponadumowne wprowadzenie energii biernej, określone jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg } \varphi = 0$
- zmierzony w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru i wprowadzenia tej energii lub całościowo, w zależności od rodzaju zastosowanego układu pomiarowego.
- 3.3.4. Wartość współczynnika mocy  $\text{tg } \varphi_0$  określa się w warunkach przyłączenia lub w Umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ , chyba że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy  $\text{tg } \varphi_0$  nie może być niższa od wartości  $\text{tg } \varphi_0 = 0,2$ . Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się wartość  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 3.3.5. Wartość współczynnika mocy  $\text{tg } \varphi$  określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej (w Mvarh lub w kvarh) i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola (w MWh lub w kWh), z zastrzeżeniem pkt. 3.3.7.
- 3.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 3.3.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \cdot C_{rk} \cdot \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_b$  – opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych,
- $C_{rk}$  – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub w zł/kWh,
- $k$  – krotność ceny  $C_{rk}$ , ustaloną w pkt 3.3.9. taryfy,
- $\text{tg } \varphi$  – współczynnik mocy, wynikający z pobranej energii biernej,
- $\text{tg } \varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 3.3.4,
- $A$  – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub w kWh.

- 3.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 3.3.6. z uwzględnieniem współczynnika  $\text{tg } \varphi$ , ustalonego według następującego wzoru:

$$\text{tg } \varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg } \varphi_0$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $\Delta E_b$  – nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub w kvarh,

Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych ZO-ERG Sp. z o.o.

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

Marek Miśkiewicz

PREZES PARZADU  
Roman Szecher  
Wojciech Szlachetka  
Strona 1 z 20

- A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub w kWh,
- $\text{tg } \varphi_0$  – umowy współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 3.3.4.
- 3.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 3.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 3.3.9. taryfy krotności „k” oraz ceny energii elektrycznej (w zł/MWh lub zł/kWh), o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.
- 3.3.9. Współczynnik krotności „k” wskazany w pkt. 3.3.6. i pkt. 3.3.8. wynosi  $k_{nN} = 3,00$  dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.
- 3.3.10. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.
- 3.3.11. W przypadku gdy konfiguracja sieci oraz miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nie odwzorowują rzeczywistych rozplywów mocy oraz energii biernej pobieranej lub oddawanej do sieci Operatora, wielkość energii biernej podlegającej rozliczeniu ustala się na podstawie odpowiednich pomiarów właściwych dla miejsca dostarczania, przeprowadzonych przez przedsiębiorstwo energetyczne, odbiorcę lub niezależną jednostkę, w sposób przez nie uzgodniony, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

### 3.4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

3.4.1. Za niedotrzymanie dopuszczalnych poziomów odchyień napięcia od napięcia znamionowego odbiorcom przysługują bonifikaty, oznaczone symbolem  $W_{UT}$  (w zł):

- a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = \left( \frac{\Delta U}{10\%} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $\Delta U$  – wartość odchylenia napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego (w %),
- $A_T$  – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby (w jednostkach energii),
- $C_T$  – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego (w zł za jednostkę energii);

- b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{rT} \cdot t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $A_T$  – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby (w jednostkach energii),
- $C_T$  – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego (w zł za jednostkę energii),
- $b_{rT}$  – bonifikatę za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby, wynoszącą 15,00 zł/godzinę,
- $t_T$  – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby (w godzinach).

3.4.2. W okresie, w którym nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby

godzin, w których parametry jakościowe energii elektrycznej nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

- 3.4.3. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy końcowemu:
- pryłączonemu do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV przysługuje bonifikata w wysokości 10-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, za okres w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii;
  - pryłączonemu do sieci innych napięć niż to, o którym mowa w lit. a), przysługuje bonifikata w wysokości 5-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, za okres w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii.
- 3.4.4. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w jej dostarczaniu, ustala się na podstawie poboru tej energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w Umowie lub odrębnych przepisach.
- 3.4.5. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, o ile Umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2022 r. wyniosło 6346,15 zł (M. P. z 2023 r., poz. 171);
  - za nieuzasadnioną, zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
  - za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
  - za niepowiadomienie, co najmniej z 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
  - za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikacji elektronicznej, co najmniej z 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
  - za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
  - za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
  - za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
  - za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
  - za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);

- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
- l) za przedłużenie 14-dniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub 14-dniowego terminu laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
- m) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek odbiorcy złożony w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a).
- 3.4.6. Operator udziela odbiorcom bonifikat o których mowa w pkt. 3.4.1., 3.4.4. oraz 3.4.5., w terminie 30 dni od:
- ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w odrębnych przepisach;
  - dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, określających dopuszczalne czasy trwania przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej;
  - dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;
  - dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w lit. c) dla innych odbiorców niż odbiorca, który złożył wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co odbiorca, który złożył wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 3.4.7. Operator, z którym odbiorca zawarł umowę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo umowę kompleksową, zamieszcza na fakturze informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 3.4.8. Operator, z którym odbiorca zawarł umowę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo umowę kompleksową, uwzględnia udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy.

#### 4. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

4.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A;
- grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A;
- grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej, określa się w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

4.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem:

- instalacji odnawialnego źródła energii o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej poniżej 1 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów,

Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych „IZO-ERG” Sp. z o.o.

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

Marek Miśki

ROMAN SALECHTER  
ZARZĄDCA

Zarząd  
Strona 20 z 26  
Stalica

- 2) mikroinstalacji, za której przyłączenie do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej nie pobiera się opłaty.
- 4.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 4.2. i pkt. 4.3.a, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 4.4.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	30,73	63,87
V	30,73	63,87
VI *)	30,73	63,87
VI **)	8,93	8,93

\*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze

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

- 4.3.a. Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 4.4.a.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	7,69	15,96
V	7,69	15,96
VI *)	7,69	15,96
VI **)	2,24	2,24

\*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze

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

- 4.3.b. Za przyłączenie magazynu energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie połowy rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 4.4. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określonych w pkt. 4.2 i pkt. 4.3.a., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
- 37,94 zł – w przypadku przyłącza kablowego,
  - 28,02 zł – w przypadku przyłącza napowietrzego.
- 4.4.a. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, od infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
- 9,49 zł – w przypadku przyłącza kablowego,
  - 7,01 zł – w przypadku przyłącza napowietrzego.
- 4.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt. 4.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

- 4.6. Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 4.7. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grup przyłączeniowych o których mowa w pkt. 4.3., pobiera się opłatę obliczoną jako sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej i opłaty za przyrost mocy wynikającej z iloczynu stawki opłaty ustalonej w taryfie, zależnej od rodzaju przyłącza (napowietrzne lub kablowe) i przyrostu mocy przyłączeniowej stosownie do poniższego wzoru:

$$O_p = N_{rz} \cdot \frac{P_d}{P_p} + S_p \cdot (P_p - P_d)$$

gdzie:

- $O_p$  – opłata za przyłączenie, w zł,  
 $N_{rz}$  – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza,  
 $P_p$  – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,  
 $P_d$  – dotychczasowa moc przyłączeniowa, w kW,  
 $S_p$  – stawka opłaty w zł/kW, przyjęta zgodnie z pkt. 4.3.
- 4.8. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem;
  - układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.
- 4.9. W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, przez obudowę, o której mowa w pkt. 4.8., należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe. Przepisu pkt. 4.8. lit. b) nie stosuje się do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złączy kablowych.
- 4.10. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgadnianie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, koszty sporządzenia ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędne do budowy lub eksploatacji urządzeń.
- 4.11. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, z wyjątkiem zasilania rezerwowego, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w taryfie. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 4.12. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza – kablowe lub napowietrzne, o ile wykonanie takiego przyłącza jest możliwe ze względów technicznych.
- 4.13. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 4.14. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci, zakwalifikowane do V grupy przyłączeniowej nie wnoszą zaliczek na poczet opłaty za przyłączenie do sieci.

## 5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

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

L.p.	Wyszczególnienie <sup>1)</sup>	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii	

Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych „IZO-ERG” Sp. z o.o.

Urzędu Regulacji Energetyki  
 DYREKTOR  
 Południowego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiński

PREZES ZARZĄDZU  
 Członek Zarządu  
 11 września 2023 r.  
 Katowice, 26 września



	- na niskim napięciu	103,50
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego <sup>2)</sup> : a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	103,50 155,24 194,06
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) <sup>2)</sup>	Kwota 147,45 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 64,68 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego, lub kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 64,68 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego <sup>3)</sup>	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu <sup>4)</sup>	129,37
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych, będących własnością Operatora	64,68
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora – w sieci nN	284,58
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	36,14 7,59
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego, instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci <sup>5)</sup>	139,54

- 1) We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora, wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.
- 2) Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.
- 3) Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy,
- 4) Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.
- 5) W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i ust. 3 rozporządzenia systemowego lub w Umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.

- 5.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w powyższej tabeli, każda z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 28,56 zł za dojazd do odbiorcy.

Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych „IZO-ERG” Sp. z o.o.

Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie

Marek Miśkiewicz

PRZESZ ZARZĄDU

Strona 23 z 26

## 6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii

- 6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy;
  - 2) pobieranie energii elektrycznej:
    - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
    - b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt 1, Operator może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości 5-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz 5-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
  - 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh (za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych; w przypadku braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A),
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1 ppkt 2, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt 2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
  - 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh (za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w przypadku braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A),
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt 2 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,

- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

a)	dla układu jednofazowego	3 000 kWh
b)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
c)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego $I_0$	300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \text{ [A]}, \text{ gdzie:}$$

2,5 – stała [1/kV],

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 6.6. Opłaty o których mowa w pkt. 6.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.7. Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L.p.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 64,68 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli	
	a) dla układu bezpośredniego	151,47 zł
	b) dla układu półpośredniego	189,39 zł
	c) dla układu pośredniego	252,51 zł
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 147,45 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 64,68 zł.
4.	Założenie plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy,	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych „IZO-ERG” Sp. z o.o.

Zurawno, 11 września 2023 r.  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

ROZWIĄZANIE ZARZĄDU STRONA 25 z 25  
Miejski Zarząd

w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę
---

## 7. Tabela stawek opłat

L.p.	Wyszczególnienie	Grupy taryfowe				
		C21	C21em	C11	C11em	C11s
1.	Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/miesiąc]	3,60	0,70 <sup>a)</sup> 3,60 <sup>b)</sup>	1,50	0,28 <sup>a)</sup> 1,50 <sup>b)</sup>	1,50
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]	212,33	424,66 <sup>a)</sup> 318,50 <sup>b)</sup>	226,33	452,66 <sup>a)</sup> 339,50 <sup>b)</sup>	181,06
3.	Stawka jakościowa [zł/MWh]	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21
4.	Stawka opłaty przejściowej [zł/kW/miesiąc]	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/odb./miesiąc]	11,90	11,90	8,75	8,75	8,75

<sup>a)</sup> Stawki stosowane w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt. 2.1.10., ppkt 1)

<sup>b)</sup> Stawki stosowane w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt. 2.1.10., ppkt 2).

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 końcowych innych niż wymienieni w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wprowadza się stawkę opłaty mocowej w wysokości 102,40 zł/MWh,
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 70 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/miesiąc,
  - b) od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,72 zł/miesiąc,
  - c) powyżej 1200 kWh do 2800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,54 zł/miesiąc,
  - d) powyżej 2800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,35 zł/miesiąc.

Wprowadza się stawki opłat za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych jak dla roku 2022, do stosowania w rozliczeniach w roku 2023 z odbiorcami uprawnionymi:

L.p.	Wyszczególnienie	Grupy taryfowe	
		C21	C11
1.	Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/miesiąc]	2,80	1,10
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]	155,85	181,42
3.	Stawka jakościowa [zł/MWh]	9,49	9,49
4.	Stawka opłaty przejściowej [zł/kW/miesiąc]	0,08	0,08
5.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/odb./miesiąc]	10,10	8,30

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

Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych „IZO-ERG” Sp. z o.o.

Z. Spowalnicza-Przesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Pojudniowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiński

PREZES ZARZĄDZU  
Roman Szecler

Strona 26 z 26

Szaroniek Zarządu  
Wojciech Stalica