

# Wyciąg z taryfy ENERGA-OPERATOR S.A. dla dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2023 roku.

(...)

## 1.2 Warunki stosowania Taryfy.

1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez ENERGA-OPERATOR S.A. zwanego dalej: „Operatorem” obowiązuje na obszarze wskazanym w koncesji Operatora i jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do jego sieci, (...) stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej z uwzględnieniem Oddziałów: Gdańsk, Kalisz, Koszalin, Olsztyn, Płock, Toruń.

(...)

1.2.4. Ustalone w niniejszej Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

(...)

## 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. (...)

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców (...) ustala się następujące grupy taryfowe dla: (...)

— dla odbiorców zasilanych z sieci nN – (...) C11, (...) C12a, C12b i C12w, (...),

— dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej – G11, G12, G12w, G12r, G12as, R i C11s.

(...)

3.1.11. Dla odbiorców z grupy taryfowej G12as składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej, w pierwszym roku od zakwalifikowania odbiorcy do tej grupy taryfowej, obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku.

3.1.12. W odniesieniu do nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej G12as, któremu przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczyło usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.11., wyniosło 0 kWh.

3.1.13. W kolejnych latach od dnia, w którym zaliczono odbiorcę do grupy taryfowej G12as, do rozliczenia opłaty sieciowej zmiennej w poszczególnych okresach przyjmuje się ilość zużycia energii elektrycznej taką jak w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.

3.1.14. W odniesieniu do odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.12. i 3.1.13., składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przekraczającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie roku poprzedzającego pierwszy rok, w którym zaliczono odbiorcę do grupy taryfowej G12as.

(...)

## 3.2. Strefy czasowe.

(...)

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12a:

| miesiące                      | strefa dzienna   | strefa nocna   |
|-------------------------------|--|--|
| od 1 kwietnia do 30 września  | 8 <sup>00</sup> .11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> .21 <sup>00</sup> | 11 <sup>00</sup> .20 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> .8 <sup>00</sup> |
| od 1 października do 31 marca | 8 <sup>00</sup> .11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> .21 <sup>00</sup> | 11 <sup>00</sup> .17 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> .8 <sup>00</sup> |

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b, G12:

| miesiące                    | strefa dzienna   | strefa nocna   |
|-----------------------------|--|--|
| od 1 stycznia do 31 grudnia | 6 <sup>00</sup> .13 <sup>00</sup> , 15 <sup>00</sup> .22 <sup>00</sup> | 13 <sup>00</sup> .15 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> .6 <sup>00</sup> |

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12w, G12w:

| miesiące                    | strefa dzienna   | strefa nocna *)  |
|-----------------------------|--|--|
| od 1 stycznia do 31 grudnia | 6 <sup>00</sup> .13 <sup>00</sup> , 15 <sup>00</sup> .22 <sup>00</sup> | 13 <sup>00</sup> .15 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> .6 <sup>00</sup> |

\* do strefy nocnej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel oraz wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.

(...)

3.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G12r:

| miesiące                    | strefa dzienna   | strefa nocna   |
|-----------------------------|--|--|
| od 1 stycznia do 31 grudnia | 7 <sup>00</sup> .13 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> .22 <sup>00</sup> | 13 <sup>00</sup> .16 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> .7 <sup>00</sup> |

3.2.9. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G12as:

| miesiące                    | strefa dzienna                    | strefa nocna                      |
|-----------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| od 1 stycznia do 31 grudnia | 6 <sup>00</sup> .22 <sup>00</sup> | 22 <sup>00</sup> .6 <sup>00</sup> |

3.2.10. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach wyżej ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

## 3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń.

3.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji, oraz opłat o których mowa w pkt. 4.1.2. dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie i uzgodnionych w zawartej Umowie.

3.3.2. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

a) dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: (...) C11, (...) C12a, C12b, C12w, R, G11, G12, G12w, G12r, G12as, C11s – **okres jednomiesięczny**,

b) dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: C11, (...) C12a, C12b, C12w, G11, G12, G12w, G12r, G12as i C11s – **okres dwumiesięczny**,

c) dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: C11, (...), C12a, C12b, C12w, (...) G11, G12, G12w, G12r, G12as, C11s, u których Operator zainstalował układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający zdalną transmisję danych pomiarowych – **okres jednomiesięczny dla zdalnego odczytu oraz okres dwumiesięczny dla zdalnego odczytu**.

## Wyciąg z taryfy ENERGA-OPERATOR S.A. dla dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2023 roku.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.

(...)

3.3.21. 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:

a) na napięciu nN \_\_\_\_\_ 103,50 zł (127,31 zł z 23% VAT)

(...)

### 4.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej.

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

$$O_{uD} = S_{SVn} * P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVnm} * E_{oim} + S_{oSJ} * E_{ok} + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{uD}$  – opłatę, wyrażoną w zł, za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej obliczoną dla danego odbiorcy,
  - $S_{SVn}$  – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, wyrażony w zł/kW/miesiąc mocy umownej lub w zł/miesiąc, w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
  - $P_i$  – moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w kW lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
  - $S_{ZVnm}$  – składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), wyrażony (...) w zł/kWh,
  - $E_{oim}$  – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę, (...) w kWh,
  - $S_{oSJ}$  – stawkę jakościową, (...) w zł/kWh,
  - $E_{ok}$  – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażoną (...) w kWh,
  - $O_a$  – opłatę abonamentową, w zł,
  - $R$  – liczbę stref czasowych.
- (...)

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

$$O_{oi} = S_{op} * P_i + S_{OZE} * E_{okoZE} + S_{ok} * E_{okKOG} + S_{om} * E_{om}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $S_{op}$  – stawkę opłaty przejściowej, wyrażoną w zł/kW/miesiąc, lub w zł/miesiąc w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, ,
- $P_i$  – moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w kW lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
- $S_{OZE}$  – stawkę opłaty OZE, w zł/MWh,
- $E_{okoZE}$  – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 4.1.19. (...) kWh,
- $S_{ok}$  – stawkę opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh,
- $E_{okKOG}$  – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 4.1.24. w (...) kWh,
- $S_{om}$  – stawka opłaty mocowej, (...) dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/miesiąc;
- $E_{om}$  – ilość energii pobranej z sieci (...) dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną jako liczba miesięcy;

4.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.4.

4.1.4. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

(...)

4.1.6. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt 1 ustawy o rozwiązaniu KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
- b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
- c) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.

4.1.7. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 4.1.6., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

4.1.8. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie pkt 4.1.6., przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.

4.1.9. Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby naliczania opłaty przejściowej do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

4.1.10. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 4.1.2. dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 4.1.11, składa się z sumy iloczynów:

- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
- b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w Umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej;
- c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej

## Wyciąg z taryfy ENERGA-OPERATOR S.A. dla dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2023 roku.

- d) liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.
- 4.1.11. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 4.1.2. dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh oraz iloczynowi liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1. pkt 1) ustawy o rynku mocy.
- 4.1.12. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.
- 4.1.13. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążeni 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.  
(...)
- 4.1.15. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 4.1.16. 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.
- 4.1.17. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 4.1.2.:  
a) 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 punkcie 4.1.1. i 4.1.2.;  
b) 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.  
(...)
- 4.1.19. Płatnik opłaty OZE oblicza należną opłatę OZE jako iloczyn stawki opłaty OZE oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:  
a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;  
(...)
- 4.1.32. W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się na podstawie stawki opłaty mocowej w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 89b ust. 3 ustawy o rynku mocy tj. dla odbiorców zużywających rocznie:  
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.
- 4.1.33. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie pkt 4.1.32, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.34. W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 4.1.32, przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.1.35. Odbiorcy końcowi wymieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do dnia dokonania pierwszego odczytu, na potrzeby naliczenia opłaty mocowej, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 4.1.36. Dla odbiorców uprawnionych, o których mowa w art. 2 pkt 1 lit. od a) do i) ustawy o ochronie odbiorców, w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnią się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, o których mowa w pkt 4.1.1. 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 3 MWh albo:  
1) 4 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego prowadzącego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, gospodarstwo rolne, o którym mowa w art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 15 listopada 1984 r. o podatku rolnym, lub prowadzącego dział specjalny produkcji rolnej, nieprowadzącego innego rodzaju działalności gospodarczej, którego punkty poboru energii oprócz budynku mieszkalnego służą również rozliczeniom zużytej energii elektrycznej na potrzeby urządzeń i instalacji położonych na gruntach gospodarstwa rolnego lub gruntach, na których prowadzi się dział specjalny produkcji rolnej oraz służą wyłącznie działalności rolniczej lub prowadzeniu działów specjalnych produkcji rolnej,  
2) 4 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) 3,6 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,

## **Wyciąg z taryfy ENERGA-OPERATOR S.A. dla dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2023 roku.**

- 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.
- 4.1.36a. 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 późn. zm.), o ile inwestor nie jest deweloperem w rozumieniu art. 5 pkt 1 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o ochronie praw nabywcy lokalu mieszkalnego lub domu jednorodzinnego oraz Deweloperskim Funduszu Gwarancyjnym (Dz. U. 1177), a budynek ten ma służyć zaspokojeniu potrzeb mieszkaniowych inwestora lub osoby najbliższej w rozumieniu art. 115 § 11 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks Karny (Dz. U. z 2022 r., poz. 1138 z późn. zm.).
- 4.1.36b. Dla odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 4.1.36a, w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, o których mowa w pkt 4.1.1, 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 3 MWh.
- 4.1.37. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt 4.1.36. ppkt 1) – 3) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 4 MWh albo 3,6 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.
- 4.1.38. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 4.1.36. ppkt 4) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w tym punkcie.
- 4.1.38a. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 4.1.36a. w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 3 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.
- 4.1.39. Odbiorca uprawniony, który zawarł odrębną umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji składa odrębne oświadczenia, o których mowa w pkt 4.1.37., 4.1.38. i 4.1.38a, podmiotom uprawnionym.
- 4.1.40. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt 4.1.37. lub 4.1.38.:
- 1) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt 4.1.36. ppkt 1):
    - a) podaje numer decyzji o wymierzeniu za 2022 r. podatku rolnego dla gruntów, na których zlokalizowane są oprócz budynku mieszkalnego również inne obiekty budowlane posiadające urządzenia i instalacje korzystające z wspólnego rozliczania zużytej energii elektrycznej należące do gospodarstwa rolnego lub na których prowadzi się dział specjalny produkcji rolnej,
    - b) podaje nazwę organu podatkowego, który wydał decyzję, o której mowa w lit. a),
    - c) załącza kopię decyzji, o której mowa w lit. a).
  - 2) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt 4.1.36. ppkt 2) podaje nr Karty Dużej Rodziny oraz załącza kopię tej Karty.
  - 3) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 4.1.36. ppkt 4) składa oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w pkt 4.1.36. ppkt 4).
- 4.1.41. Operator w celu weryfikacji danych, zawartych w oświadczeniu, o którym mowa w pkt 4.1.37., dotyczącym odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 4.1.36. 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, 1 a 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.
- 4.1.42. Oświadczenia, o których mowa w pkt 4.1.37., 4.1.38. i 3.1.38a 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. Oświadczenie, o którym mowa powyżej, składa się niezwłocznie, nie później niż do dnia 30 czerwca 2023 r. W przypadku odbiorców, o których mowa w pkt 4.1.36. ppkt 1) - 4) oraz 4.1.36a, 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 4.1.36. oraz 4.1.36b.
- 4.1.43. 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 4.1.36. oraz 4.1.36b uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w tym punkcie poboru energii w 2023 r. W przypadku rozpoczęcia korzystania przez odbiorcę uprawnionego z nowego punktu poboru energii w 2023 r. przy obliczaniu limitów zużycia energii elektrycznej, o których mowa powyżej, uwzględnia się proporcjonalnie liczbę dni wykorzystywania tego punktu poboru w 2023 r.
- 4.1.44. 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 4.1.36. oraz 4.1.36b, uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w punkcie poboru energii w 2023.
- 4.1.45. Odbiorcy uprawnieni, o których mowa w pkt 4.1.36. ppkt 1) – 4) oraz 4.1.36a, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023, składają oświadczenia, o których mowa w pkt 4.1.37., 4.1.38 lub 4.1.38a., niezwłocznie po spełnieniu przesłanek, o których mowa powyżej, jednak nie później niż w terminie 30 dni od dnia spełnienia tych przesłanek.
- 4.1.46. W przypadku odbiorców uprawnionych, o których mowa w 4.1.36. ppkt 1) – 4) oraz 4.1.36a, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023 oraz złożyli oświadczenia, o których mowa w pkt 4.1.37., 4.1.38. lub 4.1.38a. 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.

**Wyciąg z taryfy ENERGA-OPERATOR S.A. dla dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2023 roku.**

(...)

**8. Tabela stawek opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych i okresów rozliczeniowych.**

| grupa taryfowa | okres 1- miesięczny | okres 2- miesięczny | okres 1- miesięczny dla zdalnego odczytu | okres 2- miesięczny dla zdalnego odczytu |
|----------------|---------------------|---------------------|--|--|
| symbol         | ( zł/m-c)           | ( zł/m-c)           | ( zł/m-c)                                | ( zł/m-c)                                |
| (...)          | (...)               | (...)               | (...)                                    | (...)                                    |
| <b>C11</b>     | 5,80 (7,13)*        | 2,90 (3,57)*        | 0,74 (0,91)*                             | 0,70 (0,86)*                             |
| (...)          | (...)               | (...)               | (...)                                    | (...)                                    |
| <b>C12a</b>    | 5,80 (7,13)*        | 2,90 (3,57)*        | 0,74 (0,91)*                             | 0,70 (0,86)*                             |
| <b>C12b</b>    | 5,80 (7,13)*        | 2,90 (3,57)*        | 0,74 (0,91)*                             | 0,70 (0,86)*                             |
| <b>C12w</b>    | 5,80 (7,13)*        | 2,90 (3,57)*        | 0,74 (0,91)*                             | 0,70 (0,86)*                             |
| (...)          | (...)               | (...)               | (...)                                    | (...)                                    |
| <b>C11s</b>    | 5,80 (7,13)*        | 2,90 (3,57)*        | 0,74 (0,91)*                             | 0,70 (0,86)*                             |
| (...)          | (...)               | (...)               | (...)                                    | (...)                                    |
| <b>G11</b>     | 4,56 (5,61)*        | 2,28 (2,80)*        | 0,74 (0,91)*                             | 0,70 (0,86)*                             |
| <b>G12</b>     | 4,56 (5,61)*        | 2,28 (2,80)*        | 0,74 (0,91)*                             | 0,70 (0,86)*                             |
| <b>G12w</b>    | 4,56 (5,61)*        | 2,28 (2,80)*        | 0,74 (0,91)*                             | 0,70 (0,86)*                             |
| <b>G12r</b>    | 4,56 (5,61)*        | 2,28 (2,80)*        | 0,74 (0,91)*                             | 0,70 (0,86)*                             |
| <b>G12as</b>   | 4,56 (5,61)*        | 2,28 (2,80)*        | 0,74 (0,91)*                             | 0,70 (0,86)*                             |

\* W nawiasach zostały podane stawki wraz z 23% VAT.

(...)

**9.1. Tabele stawek opłaty przejściowej i jakościowej.**

(...)

| grupa taryfowa                     | stawki opłaty przejściowej (zł/kW/m-c) | stawki opłaty jakościowej (zł/kWh) |
|------------------------------------|--|------------------------------------|
| (...)                              | (...)                                  | (...)                              |
| <b>C11</b>                         | 0,08 (0,0984)*                         | 0,0242 (0,0298)*                   |
| (...)                              | (...)                                  | (...)                              |
| <b>C12a</b>                        | 0,08 (0,0984)*                         | 0,0242 (0,0298)*                   |
| <b>C12b</b>                        | 0,08 (0,0984)*                         | 0,0242 (0,0298)*                   |
| <b>C12w</b>                        | 0,08 (0,0984)*                         | 0,0242 (0,0298)*                   |
| (...)                              | (...)                                  | (...)                              |
| <b>C11s dla przyłączenia na nN</b> | 0,08 (0,0984)*                         | 0,0242 (0,0298)*                   |
| (...)                              | (...)                                  | (...)                              |
| <b>R dla przyłączenia na nN</b>    | 0,08 (0,0984)*                         | 0,0242 (0,0298)*                   |

\* W nawiasach zostały podane stawki wraz z 23% VAT.

(...)

| grupa taryfowa | stawki opłaty przejściowej (w zł/m-c) dla zużycia rocznego (w kWh) |                |                | stawka opłaty jakościowej (w zł/kWh) |
|----------------|--|----------------|----------------|--------------------------------------|
|                | < 500  | 500 – 1 200    | > 1 200        |                                      |
| <b>G11</b>     | 0,02 (0,0246)*   | 0,10 (0,1230)* | 0,33 (0,4059)* | 0,0242 (0,0298)*                     |
| <b>G12</b>     | 0,02 (0,0246)*   | 0,10 (0,1230)* | 0,33 (0,4059)* | 0,0242 (0,0298)*                     |
| <b>G12w</b>    | 0,02 (0,0246)*   | 0,10 (0,1230)* | 0,33 (0,4059)* | 0,0242 (0,0298)*                     |
| <b>G12r</b>    | 0,02 (0,0246)*   | 0,10 (0,1230)* | 0,33 (0,4059)* | 0,0242 (0,0298)*                     |
| <b>G12as</b>   | 0,02 (0,0246)*   | 0,10 (0,1230)* | 0,33 (0,4059)* | 0,0242 (0,0298)*                     |

\* W nawiasach zostały podane stawki wraz z 23% VAT.

**9.2. Tabela stawek opłat sieciowych.**

| grupa taryfowa | całodobowy       | składnik zmienny stawki sieciowej |                                |                        |                     |                        | składnik stały stawki sieciowej |                               |
|----------------|------------------|-----------------------------------|--------------------------------|------------------------|---------------------|------------------------|---------------------------------|-------------------------------|
|                |                  | dzienny/ szczytowy                | nocny/ pozaszczytowy           | szczyt przedpołudniowy | szczyt popołudniowy | pozostałe godziny doby |                                 |                               |
| symbol         | (zł/kWh)         |                                   |                                |                        |                     |                        | (zł/kW/m-c)                     |                               |
| <b>C11</b>     | 0,3882 (0,4775)* | -                                 | -                              | -                      | -                   | -                      | 7,48 (9,20)*                    |                               |
| (...)          | (...)            | (...)                             | (...)                          | (...)                  | (...)               | (...)                  | (...)                           |                               |
| <b>C12a</b>    | -                | 0,4854 (0,5970)*                  | 0,1416 (0,1742)*               | -                      | -                   | -                      | 7,48 (9,20)*                    |                               |
| <b>C12b</b>    | -                | 0,4202 (0,5168)*                  | 0,0932 (0,1146)*               | -                      | -                   | -                      | 7,48 (9,20)*                    |                               |
| <b>C12w</b>    | -                | 0,5738 (0,7058)*                  | 0,0576 (0,0708)*               | -                      | -                   | -                      | 7,48 (9,20)*                    |                               |
| (...)          | (...)            | (...)                             | (...)                          | (...)                  | (...)               | (...)                  | (...)                           |                               |
| <b>C11s</b>    | 0,3106 (0,3820)* | -                                 | -                              | -                      | -                   | -                      | 7,48 (9,20)*                    |                               |
| (...)          | (...)            | (...)                             | (...)                          | (...)                  | (...)               | (...)                  | (...)                           |                               |
| <b>R</b>       | 0,4157 (0,5113)* | -                                 | -                              | -                      | -                   | -                      | 8,78 (10,80)*                   |                               |
| (zł/kWh)       |                  |                                   |                                |                        |                     |                        | instalacja 1-fazowa (zł/m-c)    | instalacja 3- fazowa (zł/m-c) |
| <b>G11</b>     | 0,3530 (0,4342)* | -                                 | -                              | -                      | -                   | -                      | 7,68 (9,45)*                    | 11,54 (14,19)*                |
| <b>G12</b>     | -                | 0,3894 (0,4790)*                  | 0,0842 (0,1036)*               | -                      | -                   | -                      | 14,07 (17,31)*                  | 19,77 (24,32)*                |
| <b>G12w</b>    | -                | 0,4082 (0,5021)*                  | 0,0860 (0,1058)*               | -                      | -                   | -                      | 14,07 (17,31)*                  | 19,77 (24,32)*                |
| <b>G12r</b>    | -                | 0,3687 (0,4535)*                  | 0,0893 (0,1098)*               | -                      | -                   | -                      | 14,07 (17,31)*                  | 19,77 (24,32)*                |
| <b>G12as</b>   | -                | 0,3530 (0,4342)*                  | 0,3530 <sup>5)</sup> (0,4342)* | -                      | -                   | -                      | 15,36 (18,89)*                  | 23,08 (28,39)*                |
|                |                  |                                   | 0,0329 <sup>5)</sup> (0,0405)* |                        |                     |                        |                                 |                               |

\* W nawiasach zostały podane stawki wraz z 23% VAT.

<sup>5)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nieprzewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.11. - 3.1.14.



## Wyciąg z taryfy ENERGA-OPERATOR S.A. dla dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2023 roku.

<sup>6)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.11. - 3.1.14.

(...)

### 9.3. Stawka opłaty OZE.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2022 z 25 listopada 2022 roku w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2023.

### 9.4. Stawka opłaty kogeneracyjnej.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 4,96 zł/MWh (6,10 zł z 23% VAT), wskazanej w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 listopada 2022 roku w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2023 (Dz.U. 2022 poz. 2420).

### 9.5. Stawki opłaty mocowej.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 43/2022 z dnia 30 września 2022 roku w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2023:

- 1) w przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1024 zł/kWh (0,1260 zł z 23% VAT),
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
  - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,38 zł (2,93 zł z 23% VAT) na miesiąc;
  - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,72 (7,04 zł z 23% VAT) na miesiąc;
  - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,54 zł (11,73 zł z 23% VAT) na miesiąc;
  - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,35 zł (16,42 zł z 23% VAT) na miesiąc.

## 10. Stawki opłat dystrybucyjnych i abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych do stosowania w rozliczeniach w 2023 roku z odbiorcami uprawnionymi.

### 10.1. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych.

| grupa taryfowa<br>symbol | całodobowy       | składnik zmienny stawki sieciowej |                                |                                |                     |          | pozostałe godziny doby | składnik stały stawki sieciowej |                              | Stawka opłaty jakościowej |
|--------------------------|------------------|-----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------------|----------|------------------------|---------------------------------|------------------------------|---------------------------|
|                          |                  | dzienny/szczytowy                 | nocny/pozaszczytowy            | szczyt przedpołudniowy         | szczyt popołudniowy | [zł/kWh] |                        | [zł/kW/m-c]                     | [zł/kW/m-c]                  |                           |
|                          |                  |                                   |                                |                                |                     |          |                        |                                 |                              |                           |
|                          |                  |                                   |                                |                                |                     |          |                        |                                 |                              |                           |
| <b>C11</b>               | 0,2690 (0,3309)* |                                   |                                |                                |                     |          |                        | 5,11 (6,29)*                    |                              | 0,0095 (0,0117)*          |
| [...]                    | [...]            | [...]                             | [...]                          | [...]                          | [...]               | [...]    | [...]                  | [...]                           |                              | [...]                     |
| <b>C12a</b>              |                  | 0,3364 (0,4138)*                  | 0,0981 (0,1207)*               |                                |                     |          |                        | 5,11 (6,29)*                    |                              | 0,0095 (0,0117)*          |
| <b>C12b</b>              |                  | 0,2912 (0,3582)*                  | 0,0646 (0,0795)*               |                                |                     |          |                        | 5,11 (6,29)*                    |                              | 0,0095 (0,0117)*          |
| <b>C12w</b>              |                  | 0,3978 (0,4893)*                  | 0,0399 (0,0491)*               |                                |                     |          |                        | 5,11 (6,29)*                    |                              | 0,0095 (0,0117)*          |
| [...]                    | [...]            | [...]                             | [...]                          | [...]                          | [...]               | [...]    | [...]                  | [...]                           |                              | [...]                     |
| <b>R</b>                 | 0,2886 (0,3550)* |                                   |                                |                                |                     |          |                        | 6,02 (7,40)*                    |                              | 0,0095 (0,0117)*          |
|                          |                  |                                   |                                |                                |                     |          |                        | instalacja 1-fazowa [zł/m-c]    | instalacja 3-fazowa [zł/m-c] |                           |
| <b>G11</b>               | 0,2440 (0,3001)* |                                   |                                |                                |                     |          |                        | 5,26 (6,47)*                    | 7,91 (9,73)*                 | 0,0095 (0,0117)*          |
| <b>G12</b>               |                  | 0,2691 (0,3310)*                  | 0,0582 (0,0716)*               |                                |                     |          |                        | 9,64 (11,86)*                   | 13,55 (16,67)*               | 0,0095 (0,0117)*          |
| <b>G12w</b>              |                  | 0,2823 (0,3472)*                  | 0,0595 (0,0732)*               |                                |                     |          |                        | 9,64 (11,86)*                   | 13,55 (16,67)*               | 0,0095 (0,0117)*          |
| <b>G12r</b>              |                  | 0,2548 (0,3134)*                  | 0,0617 (0,0759)*               |                                |                     |          |                        | 9,64 (11,86)*                   | 13,55 (16,67)*               | 0,0095 (0,0117)*          |
| <b>G12as</b>             |                  | 0,2440 (0,3001)*                  | 0,2440 <sup>1)</sup> (0,3001)* | 0,0219 <sup>2)</sup> (0,0269)* |                     |          |                        | 10,52 (12,94)*                  | 15,82 (19,46)*               | 0,0095 (0,0117)*          |

\* W nawiasach zostały podane stawki wraz z 23% VAT.

<sup>1)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nieprzewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.11 - 3.1.14,

<sup>2)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.11 - 3.1.14.

### 10.2. Tabela stawek opłaty abonamentowej.

| grupa taryfowa<br>symbol | okres 1- miesięczny<br>[ zł/m-c] | okres 2- miesięczny<br>[ zł/m-c] | okres 1- miesięczny dla zdalnego odczytu<br>[ zł/m-c] | okres 2- miesięczny dla zdalnego odczytu<br>[ zł/m-c] |
|--------------------------|----------------------------------|----------------------------------|---|---|
| [...]                    | [...]                            | [...]                            | [...]   | [...]   |
| <b>C11</b>               | 3,99 (4,91)*                     | 2,00 (2,46)*                     | 0,61 (0,75)*  | 0,58 (0,71)*  |
| [...]                    | [...]                            | [...]                            | [...]   | [...]   |
| <b>C12a</b>              | 3,99 (4,91)*                     | 2,00 (2,46)*                     | 0,61 (0,75)*  | 0,58 (0,71)*  |
| <b>C12b</b>              | 3,99 (4,91)*                     | 2,00 (2,46)*                     | 0,61 (0,75)*  | 0,58 (0,71)*  |
| <b>C12w</b>              | 3,99 (4,91)*                     | 2,00 (2,46)*                     | 0,61 (0,75)*  | 0,58 (0,71)*  |
| [...]                    | [...]                            | [...]                            | [...]   | [...]   |
| <b>G11</b>               | 3,15 (3,87)*                     | 1,58 (1,94)*                     | 0,61 (0,75)*  | 0,58 (0,71)*  |
| <b>G12</b>               | 3,15 (3,87)*                     | 1,58 (1,94)*                     | 0,61 (0,75)*  | 0,58 (0,71)*  |
| <b>G12w</b>              | 3,15 (3,87)*                     | 1,58 (1,94)*                     | 0,61 (0,75)*  | 0,58 (0,71)*  |
| <b>G12r</b>              | 3,15 (3,87)*                     | 1,58 (1,94)*                     | 0,61 (0,75)*  | 0,58 (0,71)*  |

**Wyciąg z taryfy ENERGA-OPERATOR S.A. dla dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej  
od 1 stycznia 2023 roku.**

---

|              |              |              |              |              |
|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>G12as</b> | 3,15 (3,87)* | 1,58 (1,94)* | 0,61 (0,75)* | 0,58 (0,71)* |
|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|

W rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi stosuje się również stawki opłat, o których mowa w pkt 4.1.2, wynikające z odrębnych przepisów, w wysokościach określonych w pkt 9.

(...)