



Poznań, 30 grudnia 2021 r.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
Z SIEDZIBĄ W POZNANIU

OPO.4211.9.2021.BHo

ZAWIADOMIENIE
o zakończeniu postępowania

Zgodnie z dyspozycją art. 10 § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.), **zawiadamiam o zakończeniu** prowadzonego przez Prezesa Urzędu Regulacji postępowania administracyjnego w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G dla Ostrowskiego Zakładu Ciepłowniczego S.A. z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim.

W związku z zapobieganiem rozprzestrzenianiu się zakażeń koronawirusem SARS-CoV-2, kierując się odpowiedzialnością za zdrowie i bezpieczeństwo interesariuszy oraz pracowników Urzędu, do odwołania ograniczona zostaje bezpośrednia obsługa interesantów w Urzędzie Regulacji Energetyki. Oznacza to, że co do zasady, nie jest możliwy osobisty kontakt z pracownikami URE, a wszystkie sprawy należy kierować do Urzędu telefonicznie lub korespondencyjnie (zachęcamy do korzystania z formy elektronicznej).

Osobisty kontakt z pracownikami Urzędu możliwy będzie jedynie w sprawach, w których udostępnienie akt w formie korespondencyjnej lub elektronicznej nie będzie możliwe (np. ze względu na rozmiar akt) i wyłącznie po wcześniejszym uzgodnieniu terminu oraz przebiegu takiego spotkania z Dyrektorem Oddziału Terenowego. Jednocześnie informujemy, że spotkania będą organizowane przy zachowaniu reżimu sanitarnego wynikającego z obowiązujących przepisów związanego z zapewnieniem bezpieczeństwa Państwa i Pracowników Urzędu. Bardzo prosimy o zapoznanie się z tymi zasadami przed wejściem do budynku Oddziału Terenowego URE. Szczegóły będą przekazywane podczas umawiania spotkania.

W związku z powyższym wyjaśniam, że zebrany materiał dowodowy jest znany Przedsiębiorcy, gdyż obejmuje wniosek Przedsiębiorcy z 27 października 2021 r. dotyczący zatwierdzenia zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G, wezwanie z 18 listopada 2021 r., oraz odpowiedzi Przedsiębiorcy z 2, 10 i 28 grudnia 2021 r.

Ewentualne uwagi do zgromadzonego materiału dowodowego Przedsiębiorca może złożyć na piśmie w terminie 7 dni od otrzymania niniejszego pisma.

Brak odpowiedzi w wyżej wymienionym terminie, zostanie uznany za rezygnację z możliwości wypowiedzenia się w sprawie zgromadzonego materiału dowodowego. Stawiennictwo w Oddziale nie jest obowiązkowe, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki nie zwraca kosztów z nim związanych. Nieskorzystanie z niniejszego uprawnienia nie ma wpływu na treść decyzji.

Zgodnie z art. 10 § 1 k.p.a. stronie przysługuje prawo czynnego udziału w każdym stadium postępowania, w szczególności poprzez uzyskiwanie dostępu do akt sprawy oraz zgłaszania dowodów, a przed wydaniem decyzji możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Zgodnie z art. 15 zzzzzn pkt 1 Tarczy antykryzysowej, w okresie stanu zagrożenia epidemicznego lub stanu epidemii istnieje możliwość odstąpienia od zasady wynikającej z art. 10 § 1 k.p.a., jeżeli wszystkie strony zrzekły się przysługującego im prawa do czynnego udziału w postępowaniu administracyjnym. Strona może zrzec się prawa do czynnego udziału w postępowaniu administracyjnym wynikającego z art. 10 § 1 k.p.a. poprzez złożenie, w dowolnym momencie postępowania administracyjnego, organowi pisemnego oświadczenia zawierającego jednoznaczny zapis o zrzeczeniu się wszelkich praw wynikających z art. 10 § 1 k.p.a. przysługujących stronie w danym postępowaniu administracyjnym. Do czasu wydania decyzji administracyjnej strona może cofnąć oświadczenie o zrzeczeniu się prawa do czynnego udziału w postępowaniu administracyjnym wynikającym z art. 10 § 1 k.p.a.

Zwracam uwagę, że osoba pragnąca zapoznać się z aktami sprawy, powinna dysponować dokumentem potwierdzającym jej tożsamość, a w przypadku występowania w imieniu strony także pełnomocnictwem wraz z dowodem uiszczenia opłaty skarbowej w kwocie 17 zł.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

GLÓWNY SPECJALISTA
w Zachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Monika Krus

Otrzymuje:
Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.
ul. Wysocka 57
63 – 400 Ostrów Wlkp.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OPO.4211.9.2021.BHo

Poznań, dnia 30 grudnia 2021 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
OSTROWSKI ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY S.A.
z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 27 października 2021 r., uzupełnionego pismami: z dnia 2, 10 i 28 grudnia 2021 r., w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G

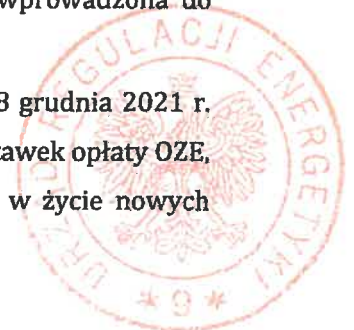
postanawiam

- 1) zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 20 listopada 2020 r. znak: OPO.4211.10.2020.BHo stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) zmienić moją decyzję z dnia 20 listopada 2020 r. znak: OPO.4211.10.2020.BHo w zakresie ustalonego w niej okresu obowiązywania taryfy, wydłużając ten okres do dnia **31 marca 2022 r.**

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 20 listopada 2020 r., znak: OPO.4211.10.2020.BHo ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 260 (3214) z dnia 20 listopada 2020 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 stycznia 2021 r.

Pismem z dnia 27 października 2021 r., uzupełnionym pismami z 2, 10 i 28 grudnia 2021 r. Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w związku ze zmianą stawek opłaty OZE, kogeneracyjnej, jakościowej, mocowej, koniecznością – w związku z wejściem w życie nowych



przepisów – uwzględnienia w kalkulacji taryfy zaliczki na saldo konta regulacyjnego oraz wprowadzeniem nowych grup taryfowych dla odbiorów wykorzystujących energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania, uwzględnienie zmian w tekście taryfy oraz o przedłużeniu terminu obowiązywania taryfy do 31 marca 2022 r., które wynika z zamiaru skalkulowania nowej taryfy w oparciu o koszty przeniesione wynikające z taryfy dostawcy Przedsiębiorstwa, tj. Energa-Operator Sp. z o.o., która będzie obowiązywać od 1 stycznia 2022 roku. Ponadto przedłużenie terminu obowiązywania taryfy umożliwi Przedsiębiorstwu przygotowanie wniosku o zatwierdzenie nowej taryfy w oparciu o dane finansowe za 2021 r.

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

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 1575 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r., poz. 755 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy –

Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. W okresie stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 brak możliwości osobistego doręczenia pism w Urzędzie.
7. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.

Z upoważnienia

Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

GLÓWNY SPECJALISTA
w Zachodnim Oddziale Terytorialnym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu



Zwolnienie z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej oraz cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do ustawy

Bartłomiej
Bartłomiej Hochenzy, starszy specjalista

Otrzymuje:

1. Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.

ul. Wysocka 57

63 – 400 Ostrów Wlkp.

2. a/a



OSTROWSKI ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY S.A.
z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim

NINIEJSZA
ZMIANA TARYFY STANOWI

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 30 grudnia 2021 r.
nr OPO.4299.9.2021.1346

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

GLÓWNY SPECJALISTA
w Zachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
siedziba w Poznaniu

Martyna Krus

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

PREZES ZARZĄDU

Mariusz Hołach

CZŁONEK ZARZĄDU

Wioletta Swora

Ostrów Wielkopolski, 2021 r.

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G Ostrowskiego Zakładu Ciepłowniczego Spółka Akcyjna w Ostrowie Wielkopolskim, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 20 listopada 2020 r. Nr OPO.4211.10.2020.BHo, wprowadzonej do stosowania 1 stycznia 2021r., zmianie ulegają następujące zapisy:

I. W punkcie 1. Informacje o taryfie ppkt 1.1 otrzymuje brzmienie:

1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. 2019 r. poz. 503, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1874, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2021, z dnia 29 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2022;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa URE nr 55/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2022 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy;
- i) Informacji Prezesa URE Nr 56/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2022.
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 110, z późn. zm.);
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r. poz. 144, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 28 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2022 (Dz. U. z 2021 r., poz. 2185);

II. W punkcie 1. Informacje o taryfie ppkt 1.3 Definicje ust. 1.3.10. otrzymuje brzmienie:

1.3.10. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, w szczególności liczniki energii czynnej i liczniki energii biernej, w tym takie liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi.

III. W punkcie 1. Informacje o taryfie ppkt 1.3 Definicje dodaje się ust. 1.3.19. i 1.3.20. o brzmieniu:

1.3.19. Płatnik opłaty mocowej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

1.3.20. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej - opłaty za świadczone usługi dystrybucji, o których w mowa § 14 w związku z § 24 rozporządzenia taryfowego, tj. wynikające ze składnika stałego oraz zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej i stawki abonamentowej oraz wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1 Taryfy.

IV. W punkcie 2. Zasady rozliczeń za świadczenie usługi dystrybucji ppkt 2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych ust. 2.1.2. otrzymuje brzmienie:

2.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
B21 B21em B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21, B21em – jednostrefowym, B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C11 C11em	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.
C21 C21em	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 odpowiednio.

<p>G11 G12as</p>	<p>Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12as – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), zużywaną na potrzeby:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) gospodarstw domowych; b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatów, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelni, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw; e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych; f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.; g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych; h) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych; garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
----------------------	---

Do grup taryfowych B21em, C21em oraz C11em kwalifikowani są odbiorcy, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.

V. W punkcie 2. Zasady rozliczeń za świadczenie usługi dystrybucji ppkt 2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych ust. 2.1.3. ÷ 2.1.12 otrzymują nowe brzmienie oraz dodaje się ust. 2.1.13. ÷ 2.1.18:

2.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 2.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla:

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B21em, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C21em, C11, C11em,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12as,

2.1.4. 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.

2.1.5. 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.

2.1.6. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc;

- 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 pkt 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.
- 2.1.7. 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.
- 2.1.8. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 2.1.7, może wystąpić do Operatora o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż 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. 2.1.15.
- 2.1.9. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Operatora zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza/miejsca dostarczania, układy pomiarowo- rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych przyłączy/miejsc dostarczania, z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.
- 2.1.10. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt 2.1.8. lub, w przypadku odbiorców nowo przyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami, o których mowa w pkt 2.1.2.
- 2.1.11. 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.
- 2.1.12. Dla 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 2.1.11, wynosiło 0 kWh.
- 2.1.13. W kolejnych latach od zakwalifikowania odbiorcy 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.
- 2.1.14. Dla odbiorców, o których mowa w pkt 2.1.12. i 2.1.13., składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.
- 2.1.15. Odbiorca, który wybrał do rozliczeń grupę taryfową B21em, 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 przez niego sprzedawcą energii elektrycznej.
- 2.1.16. Dla odbiorców z grup taryfowych, B21em, C21em, C11em, w rozliczeniach za usługi dystrybucji energii elektrycznej stosuje się stawki opłat obowiązujące w grupie taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym dla danego poziomu napięcia oraz danej mocy umownej, przy czym:
- 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.

2.1.17. Stopień wykorzystania mocy umownej S_m , o którym mowa w punkcie 2.1.16. wyznacza się według wzoru:

$$S_m = E_o / (P \cdot l_o \cdot 24)$$

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 kW],

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

2.1.18. Dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej, B21em, C21em, C11em lub w przypadku odbiorcy z grupy taryfowej B21em, C21em, C11em, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, do czasu zakończenia tego okresu stosuje się rozliczenia zgodnie z pkt 2.1.16 ppkt. 1;

VI. W punkcie 2. Zasady rozliczeń za świadczenie usługi dystrybucji ppkt 2.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń ust. 2.3.1. i 2.3.19. otrzymują brzmienie:

2.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji i sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom grup taryfowych G, dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie i uzgodnionych w Umowie.

Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

- a) 1 miesiąc dla odbiorców grupy taryfowej B21, B21 em, B23;
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C21em;
- c) 1 miesiąc dla odbiorców grupy taryfowej: C11, C11em;
- d) 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: G11 i G12as.

2.3.19. 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	94,26 zł
b) na napięciu SN	141,38 zł

VII. W punkcie 3. Szczegółowe zasady rozliczeń usługi dystrybucji ppkt 3.1. Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej ust. 3.1.1. otrzymuje brzmienie:

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

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVn} \times E_{oim} + S_{OSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + S_{OZE} \times E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + E_{om} \times S_{om} + O_a$$

gdzie:

O_{pol}	-	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	-	składnik stały stawki sieciowej, w zł/MW/miesiąc lub w zł/kW/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
P_i	-	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w MW lub w kW natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
$S_{ZVn m}$	-	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{oim}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, w MWh lub w kWh;
S_{oSj}	-	stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{ok}	-	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub w kWh;
S_{op}	-	stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
S_{OZE}	-	stawka opłaty OZE, w zł/MWh;
E_{okOZE}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.18 w MWh lub kWh;
S_{ok}	-	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
E_{okKOG}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.23 w MWh lub kWh;
E_{om}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h, w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, liczba miesięcy;
S_{om}	-	stawka opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, w zł/miesiąc;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł;
R	-	liczba stref czasowych.

VIII. W punkcie 3. Szczegółowe zasady rozliczeń usługi dystrybucji ppkt 3.1. Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej dodaje się ust. 3.1.24. ÷ 3.1.30. o brzmieniu:

3.1.24. 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:

- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
- do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
- 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.h.

- 3.1.25. Opłatę mocową dla odbiorców wysokich i średnich napięć oblicza się zgodnie z zasadami, określonymi w art. 70a ust. 4 ustawy o rynku mocy, przy zastosowaniu współczynników, o których mowa w art. 70a ust. 5 tej ustawy. *Zapis zawiera Przedsiębiorstwo które posiada odbiorców na WN lub SN.*
- 3.1.26. Energię elektryczną zużywaną przez:
- a) płatników opłaty mocowej,
 - b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty mocowej,
 - c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
- 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.
- 3.1.27. 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.
- 3.1.28. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.31, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 3.1.29. 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 3.1.31. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 3.1.30. 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.

IX. W punkcie 3. Szczegółowe zasady rozliczeń usługi dystrybucji ppkt 3.2. Moc umowna ust. 3.2.16. otrzymuje brzmienie:

3.2.16. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C21, C21em, C11, C11em, B21, B21em, B23, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

X. W punkcie 3. Szczegółowe zasady rozliczeń usługi dystrybucji ppkt 3.4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii ust. 3.4.5. 1) otrzymuje brzmienie:

3.4.5. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom, o ile Umowa nie stanowi inaczej, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- 1) 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 2020 r. wyniosło 5 167,47 zł (M.P. z 2021 r. poz. 137);

XI. W punkcie 4. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci ppkt 4.6. i 4.6.a. otrzymują brzmienie:

- 4.6. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 4.2. i 4.6.a., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
- a) 34,55 zł - w przypadku przyłącza kablowego,
 - b) 25,52 zł - w przypadku łącza napowietrznego.
- 4.6.a. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, od infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
- a) 8,64 zł - w przypadku przyłącza kablowego,
 - b) 6,38 zł - w przypadku przyłącza napowietrznego.

XII. W punkcie 5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy ppkt 5.1. i 5.2. otrzymują brzmienie:

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

Lp.	Wyszczególnienie ¹⁾	Stawka w [zł] za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	94,26
	b) na napięciu SN	141,38
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾:	
	a) bezpośredniego	94,26
	b) półpośredniego	141,38
	c) pośredniego	176,74
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾	-134,29 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 58,91 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 58,91 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego ³⁾	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ⁴⁾	117,82
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	58,91

7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	259,18
	b) w sieci SN	376,98
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	32,91
	- za każdą następną	6,91
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ⁵⁾	127,09

- 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 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 tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 26,01 zł za dojazd do odbiorcy.

XIII. W punkcie 6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii ppkt 6.7. otrzymuje brzmienie:

6.7. Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L.p.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty w zł lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	Suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 58,91 zł.

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 b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	137,95 zł 172,49 zł 229,97 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 134,29 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 58,91 zł.
4	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę.	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

XIV. Punkt 7. otrzymuje brzmienie:

7. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa B21
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	9,97
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	35,41
Stawka jakościowa	zł/MWh	9,45
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,19
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	16,67

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa	
		B21em	
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,49*	
		9,97**	
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	70,82*	
		53,11**	
Stawka jakościowa	zł/MWh	9,45	
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,19	
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	16,67	

* stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w ust. 2.1.16. 1),

** stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w ust. 2.1.16. 2),

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa		
		B23		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	9,96		
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	Lato	Zima	
		- szczyt przedpołudniowy	52,25	52,77
		- szczyt popołudniowy	64,84	64,91
		- pozostałe godziny doby	19,56	23,36
Stawka jakościowa	zł/MWh	9,45		
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,19		
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	16,67		

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa C11
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	5,03
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,0758
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0095
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,57

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa C11em
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,26*
		5,03**
Składnik zmienny stawka i sieciowej	zł/kWh	0,1516*
		0,1137**
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0095
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,57

* stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w ust. 2.1.16. 1),

** stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w ust. 2.1.16. 2),

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa C21
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	9,51
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,0508
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0095
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	7,29

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa
		C21em
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,38*
		9,51**
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,1016*
		0,0762**
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0095
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	7,29

* stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w ust. 2.1.16. 1),

** stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w ust. 2.1.16. 2),

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa
		G11
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej - instalacja 1-fazowa - instalacja 3-fazowa	zł/m-c	4,11
		6,18
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,1990
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0095
Stawka opłaty przejściowej - zużycie poniżej 500 kWh - zużycie od 500 kWh do 1200 kWh - zużycie powyżej 1200 kWh	zł/m-c	0,02
		0,10
		0,33
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	0,55

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa G12as
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej - instalacja 1-fazowa - instalacja 3-fazowa	zł/m-c	8,22 12,36
Składnik zmienny stawki sieciowej -dzienna -nocna - Stawka obowiązująca jeżeli zużycie energii elektrycznej nie przewyższa ilości energii elektrycznej zużytej w okresie wskazanym w pkt. 2.1.9 – 2.1.12 - Stawka obowiązująca jeżeli zużycie energii elektrycznej przewyższa ilości energii elektrycznej zużytej w okresie wskazanym w pkt. 2.1.9 – 2.1.12	zł/kWh	0,1990 0,1990 0,0179
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0095
Stawka opłaty przejściowej - zużycie poniżej 500 kWh - zużycie od 500 kWh do 1200 kWh - zużycie powyżej 1200 kWh	zł/m-c	0,02 0,10 0,33
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	0,55

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,90 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 4,06 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. I) niniejszej taryfy.

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

- 1) w przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1026 zł/kWh,
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,37 zł na miesiąc;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,68 zł na miesiąc ;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,46 zł na miesiąc;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,25 zł na miesiąc.

