



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin
DRE.WRE.4211.30.7.2025.MKa4/TG

Warszawa, dnia 10 lipca 2025 r.

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Enea Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 23 czerwca 2025 r., znak: DO/OX/XR/KB/31/2025, uzupełnionego pismem z dnia 3 lipca 2025 r., znak: DO/OX/XR/KB/33/2025, pismem z dnia 9 lipca 2025 r., znak: DO/OX/XR/MK/34/2025 oraz pismem z dnia 10 lipca 2025 r., znak: DO/OX/XR/MK/35/2025 w sprawie zmiany obowiązującej taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 16 grudnia 2024 r., znak: DRE.WRE.4211.46.9.2024.MKa4. Zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 16 grudnia 2024 r., znak: DRE.WRE.4211.46.9.2024.MKa4, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym – Energia elektryczna” Nr 273 (4517) z dnia 17 grudnia 2024 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, na okres od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.

Pismem z dnia 23 czerwca 2025 r., znak: DO/OX/XR/KB/31/2025, uzupełnionym pismem z dnia 3 lipca 2025 r., znak: DO/OX/XR/KB/33/2025, pismem z dnia 9 lipca 2025 r., znak: DO/OX/XR/MK/34/2025 oraz pismem z dnia 10 lipca 2025 r., znak: DO/OX/XR/MK/35/2025, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, polegającą na wprowadzeniu nowych grup taryfowych dla odbiorców, tj. grupy taryfowe: A22eco, A23active, B22eco, B23active, B12eco, B13active, C22eco, C23active, C12eco, C13active, C11pewna, G12eco, G13active oraz G11pewna. W związku z rosnącym udziałem ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej z odnawialnych źródeł energii, Przedsiębiorstwo w przedłożonym wniosku, wystąpiło o wprowadzenie grup taryfowych nowego rodzaju, z których mogą korzystać odbiorcy zainteresowani zmianą poboru energii w okresach podwyższonej generacji w odnawialnych źródłach energii elektrycznej - instalacjach fotowoltaicznych oraz farmach wiatrowych.

Ze względu na powyższe, w celu umożliwienia odbiorcom dokonania wyboru nowej grupy taryfowej zasadne jest wprowadzenie stosownych zmian w treści taryfy stanowiących załącznik do niniejszej decyzji.

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

W niniejszej sprawie zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę taryfy.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 1568 z późn. zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2024 r., poz. 959 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 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. 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”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Rafał Gawin

MINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10...lipca...2025r.

nr DRE.WRE.42M.30.7.2025.MK4/TG



ZMIANA

TARYFY DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ ENEA OPERATOR SP. Z O.O.



Signed by /
Podpisano przez:

Waldemar Józef
Borowiak

Date / Data: 2025-
07-09 09:52



Signed by /
Podpisano przez:

MAGDALENA
KORDYS

Date / Data:
2025-07-09 10:05

Poznań, 2025 r.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawil

ENEA Operator Sp. z o.o.

W Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator Sp. z o.o. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.46.9.2024.MKa4 z dnia 16 grudnia 2024 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna nr 273 (4517) z dnia 17 grudnia 2024 r. zmienionej następnie postanowieniem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.46.11.2024.MKa4 z dnia 20 stycznia 2025 r., opublikowanym w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna nr 25 (4555) z dnia 20 stycznia 2025 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. Wprowadza się pkt 1.1.14 w następującym brzmieniu:

1.1.14. Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 26/2025 z dnia 30 maja 2025 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na okres od dnia 1 lipca do dnia 31 grudnia 2025 r.

2. W pkt 3.1.2 tabela kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych przyjmuje następujące brzmienie:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
A21 A22eco A23 A23active	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: A21 – jednostrefowym, A22eco – dwustrefowym (strefy: zalecany pobór, pozostałe godziny doby), A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), A23active – trójstrefowym (strefy: zalecany pobór, zalecane ograniczanie, pozostałe godziny doby).
B21 B21em B22 B22eco B23 B23active	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21, B21em – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), B22eco – dwustrefowym (strefy: zalecany pobór, pozostałe godziny doby), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), B23active – trójstrefowym (strefy: zalecany pobór, zalecane ograniczanie, pozostałe godziny doby).
B11 B11em B12 B12eco B13active	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B11, B11em – jednostrefowym, B12 – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), B12eco – dwustrefowym (strefy: zalecany pobór, pozostałe godziny doby), B13active – trójstrefowym (strefy: zalecany pobór, zalecane ograniczanie, pozostałe godziny doby).
C21 C21em C22a C22b C22w C22eco C23active	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21, C21em – jednostrefowym, C22a, C22w – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), C22b – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), C22eco – dwustrefowym (strefy: zalecany pobór, pozostałe godziny doby), C23active – trójstrefowym (strefy: zalecany pobór, zalecane ograniczanie, pozostałe godziny doby).

ENEA Operator Sp. z o.o.

C11 C11pewna C11em C11o C11p C12a C12ap C12b C12bp C12eco C13active	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11, C11em, C11o – jednostrefowym, C11p – jednostrefowym, z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, C11pewna – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), C12ap – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, C12b – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), C12bp – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, C12eco – dwustrefowym (strefy: zalecany pobór, pozostałe godziny doby), C13active – trójstrefowym (strefy: zalecany pobór, zalecane ograniczanie, pozostałe godziny doby). Wybór przez odbiorcę grupy taryfowej C11o jest możliwy w przypadku odbiorców o stałym poborze mocy, których odbiorniki sterowane są przełącznikami zmierzchowymi lub urządzeniami sterującymi zaprogramowanymi według godzin skorelowanych z godzinami wschodów i zachodów słońca lub godzin ustalonych z odbiorcą.
G11 G11pewna G12 G11p G12p G12w G12as G12eco G13active	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G11pewna – jednostrefowym, G11p – jednostrefowym, z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, G12 – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), G12p – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, G12w – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), G12as – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), G12eco – dwustrefowym (strefy: zalecany pobór, pozostałe godziny doby), G13active – trójstrefowym (strefy: zalecany pobór, zalecane ograniczanie, pozostałe godziny doby), z użyciem na potrzeby: 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, wikariat, 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: czytelnia, 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 cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci, niezależnie od poziomu napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności: a) silników syren alarmowych, b) stacji ochrony katodowej gazociągów, c) oświetlenia reklam, d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.
C11s	Dla odbiorców przyłączonych do sieci, niezależnie od poziomu napięcia znamionowego sieci, będących jednostkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz. U. z 2024 r., poz. 233).

3. Po pkt 3.1.17. wprowadza się pkt 3.1.18 w następującym brzmieniu:

3.1.18. Odbiorca, który wybrał jedną z grup taryfowych: C12eco, C13active, C11pewna, G12eco, G13active lub G11pewna, ma prawo w dowolnym momencie do powrotu do grupy taryfowej stosowanej w rozliczeniach z nim przed wyborem jednej z grup

ENEA Operator Sp. z o.o.

taryfowych: C12eco, C13active, C11pewna, G12eco, G13active lub G11pewna, bez ponoszenia dodatkowych opłat jeśli nastąpił wzrost opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej z sumy opłat z tytułu składnika stałego oraz zmiennego stawki sieciowej, określonej na podstawie faktur wystawionych przed i po zmianie grupy taryfowej na C12eco, C13active, C11pewna, G12eco, G13active lub G11pewna. W pozostałych przypadkach warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

4. Wstęp do pkt 3.2.6 przyjmuje następujące brzmienie:

3.2.6 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12a i C12ap, z zastrzeżeniem punktu 3.2.12, przedstawia poniższa tabela:

5. Wstęp do pkt 3.2.7 przyjmuje następujące brzmienie:

3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b, C12bp, G12 i G12p, z zastrzeżeniem punktu 3.2.12, przedstawia poniższa tabela:

6. Wprowadza się punkty 3.2.9 – 3.2.11 w następującym brzmieniu:

3.2.9. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A22eco, B22eco, B12eco, C22eco, C12eco, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefa zalecanego poboru	Pozostałe godziny doby
Styczeń	22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰
Luty	22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰
Marzec	9 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰	17 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰
Kwiecień	9 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰	17 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰
Maj	9 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰	17 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰
Czerwiec	9 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰	17 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰
Lipiec	9 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰	17 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰
Sierpień	9 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰	17 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰
Wrzesień	9 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰	17 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰
Październik	22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰
Listopad	22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰
Grudzień	22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰

3.2.10. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej G12eco, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefa zalecanego poboru	Pozostałe godziny doby
Styczeń	22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 13 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰

ENEA Operator Sp. z o.o.

Luty	$22^{00} \div 6^{00} \text{ i } 11^{00} \div 13^{00}$	$6^{00} \div 11^{00} \text{ i } 13^{00} \div 22^{00}$
Marzec	$22^{00} \div 6^{00} \text{ i } 11^{00} \div 13^{00}$	$6^{00} \div 11^{00} \text{ i } 13^{00} \div 22^{00}$
Kwiecień	$4^{00} \div 6^{00} \text{ i } 9^{00} \div 17^{00}$	$6^{00} \div 9^{00} \text{ i } 17^{00} \div 4^{00}$
Maj	$4^{00} \div 6^{00} \text{ i } 9^{00} \div 17^{00}$	$6^{00} \div 9^{00} \text{ i } 17^{00} \div 4^{00}$
Czerwiec	$4^{00} \div 6^{00} \text{ i } 9^{00} \div 17^{00}$	$6^{00} \div 9^{00} \text{ i } 17^{00} \div 4^{00}$
Lipiec	$4^{00} \div 6^{00} \text{ i } 9^{00} \div 17^{00}$	$6^{00} \div 9^{00} \text{ i } 17^{00} \div 4^{00}$
Sierpień	$4^{00} \div 6^{00} \text{ i } 9^{00} \div 17^{00}$	$6^{00} \div 9^{00} \text{ i } 17^{00} \div 4^{00}$
Wrzesień	$4^{00} \div 6^{00} \text{ i } 9^{00} \div 17^{00}$	$6^{00} \div 9^{00} \text{ i } 17^{00} \div 4^{00}$
Październik	$22^{00} \div 6^{00} \text{ i } 11^{00} \div 13^{00}$	$6^{00} \div 11^{00} \text{ i } 13^{00} \div 22^{00}$
Listopad	$22^{00} \div 6^{00} \text{ i } 11^{00} \div 13^{00}$	$6^{00} \div 11^{00} \text{ i } 13^{00} \div 22^{00}$
Grudzień	$22^{00} \div 6^{00} \text{ i } 11^{00} \div 13^{00}$	$6^{00} \div 11^{00} \text{ i } 13^{00} \div 22^{00}$

3.2.11. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23active[⚡], B23active[⚡], B13active[⚡], C23active[⚡], C13active[⚡] i G13active[⚡], przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefa zalecanego poboru	Strefa zalecanego ograniczania	Pozostałe godziny doby
Styczeń	$23^{00} \div 6^{00}$	$7^{00} \div 10^{00} \text{ i } 15^{00} \div 20^{00}$	$6^{00} \div 7^{00} \text{ i } 10^{00} \div 15^{00} \text{ i } 20^{00} \div 23^{00}$
Luty	$23^{00} \div 6^{00}$	$7^{00} \div 9^{00} \text{ i } 16^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 7^{00} \text{ i } 9^{00} \div 16^{00} \text{ i } 21^{00} \div 23^{00}$
Marzec	$10^{00} \div 16^{00}$	$6^{00} \div 9^{00} \text{ i } 16^{00} \div 23^{00}$	$9^{00} \div 10^{00} \text{ i } 23^{00} \div 6^{00}$
Kwiecień	$10^{00} \div 16^{00}$	$6^{00} \div 9^{00} \text{ i } 18^{00} \div 23^{00}$	$9^{00} \div 10^{00} \text{ i } 16^{00} \div 18^{00} \text{ i } 23^{00} \div 6^{00}$
Maj	$9^{00} \div 17^{00}$	$6^{00} \div 9^{00} \text{ i } 18^{00} \div 23^{00}$	$17^{00} \div 18^{00} \text{ i } 23^{00} \div 6^{00}$
Czerwiec	$9^{00} \div 17^{00}$	$6^{00} \div 9^{00} \text{ i } 18^{00} \div 23^{00}$	$17^{00} \div 18^{00} \text{ i } 23^{00} \div 6^{00}$
Lipiec	$9^{00} \div 17^{00}$	$6^{00} \div 9^{00} \text{ i } 18^{00} \div 23^{00}$	$17^{00} \div 18^{00} \text{ i } 23^{00} \div 6^{00}$
Sierpień	$9^{00} \div 17^{00}$	$6^{00} \div 9^{00} \text{ i } 18^{00} \div 23^{00}$	$17^{00} \div 18^{00} \text{ i } 23^{00} \div 6^{00}$
Wrzesień	$10^{00} \div 16^{00}$	$6^{00} \div 9^{00} \text{ i } 17^{00} \div 23^{00}$	$9^{00} \div 10^{00} \text{ i } 16^{00} \div 17^{00} \text{ i } 23^{00} \div 6^{00}$
Październik	$10^{00} \div 16^{00}$	$7^{00} \div 9^{00} \text{ i } 16^{00} \div 23^{00}$	$9^{00} \div 10^{00} \text{ i } 23^{00} \div 7^{00}$
Listopad	$23^{00} \div 6^{00}$	$7^{00} \div 9^{00} \text{ i } 14^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 7^{00} \text{ i } 9^{00} \div 14^{00} \text{ i } 21^{00} \div 23^{00}$
Grudzień	$23^{00} \div 6^{00}$	$7^{00} \div 10^{00} \text{ i } 13^{00} \div 20^{00}$	$6^{00} \div 7^{00} \text{ i } 10^{00} \div 13^{00} \text{ i } 20^{00} \div 23^{00}$

7. Dotychczasowy pkt 3.2.9 przyjmuje nr 3.2.12.

8. W pkt 3.3.1, podpunkty 1) i 2) przyjmują następujące brzmienie:

- 1) 1 miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych: A21, A22eco[⚡], A23, A23active[⚡], B11, B12eco[⚡], B11em, B12, B13active[⚡], B21, B21em, B22, B22eco[⚡], B23, B23active[⚡], C21, C21em, C22a, C22b, C22w, C22eco[⚡], C23active[⚡], G11pewna, C11pewna,
- 2) 1, 2, 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców z grup taryfowych: C11, C11em, C11o, C12a, C12b, C12eco[⚡], C13active[⚡], G11, G12, G12w, G12as, G12eco[⚡], G13active[⚡], C11s,

ENEA Operator Sp. z o.o.

9. Pkt 4.1.3 przyjmuje następujące brzmienie:

4.1.3. Stawki jakościowe dla odbiorców:

- 1) specjalnych i końcowych z grup taryfowych: A21, A22eco, A23, A23active, B11, B11em, B12, B12eco, B13active, B21, B21em, B22, B22eco, B23 i B23active – wyraża się w zł/MWh i oblicza się z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku,
- 2) końcowych z grup taryfowych: C21, C21em, C22a, C22b, C22w, C22eco, C23active, C11, C11pewna, C11em, C11o, C12a, C12b, C12eco, C13active, G11, G12, G12w, G12as, G12eco, G13active, C11p, C12ap, C12bp, G11p, G11pewna i G12p – wyraża się w zł/kWh i oblicza się z dokładnością do czterech miejsc po przecinku.

10. Pkt 4.1.22 przyjmuje następujące brzmienie:

4.1.22. Podstawą do obliczenia opłaty OZE pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który realizując obowiązek, o którym mowa w art. 52 ust. 1 ustawy o OZE złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ww. ustawy i dla którego przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność oznaczona jednym z kodów Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) wskazanych w art. 52 ust. 6 pkt 1 ww. ustawy jest :

- 1) lit. a - 15% ilości energii elektrycznej zakupionej przez niego na własny użytek w roku realizacji tego obowiązku,
- 2) lit. b - 25% ilości energii elektrycznej zakupionej przez niego na własny użytek w roku realizacji tego obowiązku.

11. Pkt 4.1.27 przyjmuje następujące brzmienie:

4.1.27. 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 przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność oznaczona jednym z kodów Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) wskazanych w art. 52 ust. 6 pkt 1 ww. ustawy jest :

- 1) lit. a - 15% ilości energii elektrycznej zakupionej przez niego na własny użytek w roku realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1 ustawy o OZE,
- 2) lit. b - 25% ilości energii elektrycznej zakupionej przez niego na własny użytek w roku realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1 ustawy o OZE.

*ENEA Operator Sp. z o.o.***12. Pkt 4.1.51 przyjmuje brzmienie:**

4.1.51. Wysokość opłaty będącej sumą opłaty solidarnościowej oraz opłaty na pokrycie kosztów utrzymywania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii elektrycznej, o której mowa w pkt 4.1.50 wyrażona jest w zł/MWh, stanowi sumę iloczynów ilości energii elektrycznej dostarczonej za pośrednictwem linii bezpośredniej i:

- 1) połowy wysokości składnika zmiennego stawki sieciowej w przypadku przyłączenia do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, oraz
- 2) stawki opłaty jakościowej

– przewidzianych w taryfie, dedykowanych dla grupy taryfowej, do której są zaliczani wydzielony odbiorca lub przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, o którym mowa w pkt 2.26.

13. Pkt 4.2.16 przyjmuje następujące brzmienie:

4.2.16. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: A21, A22eco, A23, A23active, B12eco, B13active, B21, B22, B22eco, B23, B23active, C21, C22a, C22b, C22w, C22eco i C23active, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

ENEA Operator Sp. z o.o.

14. Pkt 8.1 przyjmuje następujące brzmienie:

8.1 GRUPY TARYFOWE A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	
	bez podatku od towarów i usług	
	składnik stały stawki sieciowej S_{svn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{zv_n}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]
A21	21 086,00	25,85
A23	21 086,00	25,85
B11	19 848,00	114,08
B12	19 848,00	114,08
B21	25 436,00	67,50
B22	25 436,00	67,50
B23	25 436,00	67,50
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]
C21	24,19	0,1538
C22a	24,19	0,1538
C22b	24,19	0,1538
C22w	29,49	0,1451
C11	7,21	0,2304
C11pewna	17,27	0,0100 ¹⁾ 0,0580 ²⁾
C11o	11,58	0,1476
C12a	7,21	0,1967
C12b	7,21	0,1967
C11p	7,21	0,2304
C12ap	7,21	0,1967
C12bp	7,21	0,1967

- 1) stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym w ilości nie większej niż 900 kWh.
- 2) stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym w ilości stanowiącej nadwyżkę ponad wartość 900 kWh.

ENEA Operator Sp. z o.o.

15. Pkt 8.2 przyjmuje następujące brzmienie:

8.2. GRUPY TARYFOWE G:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI		
	bez podatku od towarów i usług		
	składnik stały stawki sieciowej S _{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S _{SVn}	
		cała doba/ dzień/szczyt	noc/ poza-szczyt
	[zł/m-c]	[zł/kWh]	
G11		cała doba	
układ 1 fazowy	7,25	0,2456	x
układ 3 fazowy	10,14		
G12		dzień	noc
układ 1 fazowy	9,34	0,2779	0,0913
układ 3 fazowy	14,18		
G12w		Szczyt	pozaszczyt
układ 1 fazowy	16,41	0,2702	0,0813
układ 3 fazowy	24,54		
G12as		dzień	noc
układ 1 fazowy	14,50	0,2456	0,2456 ¹⁾ 0,0246 ²⁾
układ 3 fazowy	20,28		
G11p			
układ 1 fazowy	7,25	0,2456	x
układ 3 fazowy	10,14		
G12p		dzień	noc
układ 1 fazowy	9,34	0,2779	0,0913
układ 3 fazowy	14,18		
G11pewna		cała doba	
układ 1 fazowy	49,66	0,0100 ³⁾ 0,2456 ⁴⁾	x
układ 3 fazowy	52,55	0,0100 ³⁾ 0,2456 ⁴⁾	

- 1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.10 – 3.1.13.
- 2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.10 – 3.1.13.
- 3) stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym w ilości nie większej niż 250 kWh.
- 4) stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym w ilości stanowiącej nadwyżkę ponad wartość 250 kWh.

ENEA Operator Sp. z o.o.

16. Pkt-y 8.3.1 i 8.3.2 przyjmują następujące brzmienie:

8.3.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ bez podatku od towarów i usług	
	[zł/kW/m-c]	
A21	0,20	0,06*
A22eco	0,20	0,06*
A23	0,20	0,06*
A23active	0,20	0,06*
B11	0,19	
B12	0,19	
B12eco	0,19	
B13active	0,19	
B21	0,19	
B22	0,19	
B22eco	0,19	
B23	0,19	
B23active	0,19	
C21	0,08	
C22a	0,08	
C22b	0,08	
C22w	0,08	
C22eco	0,08	
C23active	0,08	
C11	0,08	
C11pewna	0,08	
C11o	0,08	
C12a	0,08	
C12b	0,08	
C11p	0,08	
C12ap	0,08	
C12bp	0,08	
C12eco	0,08	
C13active	0,08	

* dotyczy odbiorców specjalnych, o których mowa w pkt 2.10.

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.3.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ bez podatku od towarów i usług [zł/m-c]		
	roczne zużycie energii		
	poniżej 500 kWh	od 500 kWh do 1200 kWh	powyżej 1200 kWh
G11	0,02	0,10	0,33
G11pewna	0,02	0,10	0,33
G12	0,02	0,10	0,33
G12w	0,02	0,10	0,33
G12as	0,02	0,10	0,33
G11p	0,02	0,10	0,33
G12p	0,02	0,10	0,33
G12eco 	0,02	0,10	0,33
G13active 	0,02	0,10	0,33

ENEA Operator Sp. z o.o.

17. Pkt 8.4 przyjmuje następujące brzmienie:

8.4. STAWKI OPLATY ABONAMENTOWEJ

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPLAT ABONAMENTOWYCH bez podatku od towarów i usług [zł/m-c]			
	Okres rozliczeniowy			
	1-miesięczny	2-miesięczny	6-miesięczny	12-miesięczny
A21	14,59	x	x	x
A22eco	14,59	x	x	x
A23	14,59	x	x	x
A23active	14,59	x	x	x
B11	14,59	x	x	x
B12	14,59	x	x	x
B12eco	14,59	x	x	x
B13active	14,59	x	x	x
B21	14,59	x	x	x
B22	14,59	x	x	x
B22eco	14,59	x	x	x
B23	14,59	x	x	x
B23active	14,59	x	x	x
C21	10,00	x	x	x
C22a	10,00	x	x	x
C22b	10,00	x	x	x
C22w	10,00	x	x	x
C22eco	10,00	x	x	x
C23active	10,00	x	x	x
C11	3,84	1,92	0,64	0,32
C11pewna	3,84	x	x	x
C11o	3,84	1,92	0,64	0,32
C12a	3,84	1,92	0,64	0,32
C12b	3,84	1,92	0,64	0,32
C12eco	3,84	1,92	0,64	0,32
C13active	3,84	1,92	0,64	0,32
G11	3,84	1,92	0,64	0,32
G11pewna	3,84	x	x	x
G12	3,84	1,92	0,64	0,32
G12w	3,84	1,92	0,64	0,32
G12as	3,84	1,92	0,64	0,32
G12eco	3,84	1,92	0,64	0,32
G13active	3,84	1,92	0,64	0,32
C11p	0,16			
C12ap	0,16			
C12bp	0,16			
G11p	0,16			
G12p	0,16			

ENEA Operator Sp. z o.o.

18. Wprowadza się nowe pkt-y 8.6 i 8.7 w następującym brzmieniu:

8.6. GRUPY TARYFOWE A22eco, B22eco, B12eco, C22eco, C12eco, G12eco

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług		
	składnik stały stawki sieciowej S _{sva}	składnik zmienny stawki sieciowej S _{zva}	
		Strefa zalecanego poboru	Pozostałe godziny doby
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	
A22eco	21 086,00	20,68	28,49
B22eco	25 436,00	54,00	74,15
B12eco	19 848,00	91,26	125,74
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	
C22eco	24,19	0,1230	0,1684
C12eco	7,21	0,1843	0,2551
G12eco (układ 1 fazowy)	9,34	0,0913	0,2779
G12eco (układ 3 fazowy)	14,18	0,0913	0,2779

8.7. GRUPY TARYFOWE A23active, B23active, B13active, C23active, C13active, G13active

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S _{sva}	składnik zmienny stawki sieciowej S _{zva}		
		Strefa zalecanego poboru	Pozostałe godziny doby	Strefa zalecanego ograniczania
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		
A23active	21 086,00	20,68	25,85	30,18
B23active	25 436,00	54,00	67,50	78,25
B13active	19 848,00	91,26	114,08	133,21
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]		
C23active	24,19	0,1230	0,1538	0,1774
C13active	7,21	0,1613	0,2304	0,2926
G13active (układ 1 fazowy)	9,34	0,0730	0,2456	0,3032
G13active (układ 3 fazowy)	14,18	0,0730	0,2456	0,3032

ENEA Operator Sp. z o.o.

19. Dotychczasowy pkt 8.6 przyjmuje nr 8.8, a tabela w nim zawarta przyjmuje następujące brzmienie:

GRUPA TARYFOWA/ODBIORCA	Jedn.	STAWKA JAKOŚCIOWA S_{osj} bez podatku od towarów i usług
Odbiorcy specjaliści:	zł/MWh	3,19
Odbiorcy końcowi, w tym w grupach taryfowych:		
A21, A22eco, A23, A23active, B11, B11em, B12, B12eco, B13active, B21, B21em, B22, B22eco, B23, B23active	zł/MWh	32,12
C21, C21em, C22a, C22b, C22w, C22eco, C23active, C11, C11pewna, C11em, C11o, C12a, C12b, G11, G12, G12w, G12as, C11p, C12ap, C12bp, C12eco, C13active, G11p, G11pewna, G12p, G12eco, G13active	zł/kWh	0,0321

20. Dotychczasowe pkt-y 8.6.1, 8.6.2, 8.7 i 8.8 przyjmują numerację odpowiednio 8.8.1, 8.8.2, 8.9 i 8.10.

21. Dotychczasowy pkt 8.9 przyjmuje nr 8.11 oraz brzmienie:

8.11. STAWKI OPŁATY MOCOWEJ

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazaną w Informacjach Prezesa URE, o których mowa w pkt. 1.1.9 oraz 1.1.14:

- 1) w przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1412 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 2,86 zł/miesiąc,
 - b) od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej w wysokości 6,86 zł/miesiąc,
 - c) powyżej 1200 kWh do 2800 kWh energii elektrycznej w wysokości 11,44 zł/miesiąc,
 - d) powyżej 2800 kWh energii elektrycznej w wysokości 16,01 zł/miesiąc.