

Tabela zmian w Taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej Stoen Operator – zawiera zmiany obowiązujące od dnia 1.01.2026 r.

1. W punkcie 1 „Informacje o taryfie”

- 1) pkt 1.1.3 otrzymuje brzmienie: „Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2025 poz. 919), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”.”
- 2) pkt 1.1.4 otrzymuje brzmienie: „Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”.”
- 3) pkt 1.1.5 otrzymuje brzmienie: „Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 61/2025 z dnia 7 listopada 2025 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2026.”
- 4) pkt 1.1.6 otrzymuje brzmienie: „Ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2025 r. poz. 610), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”.”
- 5) pkt 1.1.7 otrzymuje brzmienie: „Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 57/2025 z dnia 30 października 2025 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2026 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy.”
- 6) pkt 1.1.8 otrzymuje brzmienie: „Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 58/2025 z dnia 30 października 2025 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok 2026.”
- 7) pkt 1.1.9 otrzymuje brzmienie: „Ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2024 r. poz. 1289), zwanej dalej: „ustawą o elektromobilności”.”
- 8) pkt 1.1.10 otrzymuje brzmienie: „Ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2025 r. poz. 602) zwanej dalej „ustawą kogeneracyjną”.”
- 9) pkt 1.1.11 otrzymuje brzmienie: „Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 28 listopada 2025 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2026 (Dz. U. z 2025 r. poz. 1664).”
- 10) usuwa się pkt 1.1.12 i 1.1.13.

2. W punkcie 1.2 „Warunki stosowania Taryfy”

- 1) pkt 1.2.2 lit. c) otrzymuje brzmienie: „stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji oraz opłat wynikających z odrębnych przepisów, o których mowa w pkt 1.1.4., 1.1.6., 1.1.10. i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:
 - dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
 - korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
 - odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
 - zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE),
 - dzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej z wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej),
 - zapewnienia średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych (stawka opłaty mocowej);
- 2) pkt 1.2.4 otrzymuje brzmienie: „Operator pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na własny użytek, zgodnie z § 25 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 26 ust. 3 rozporządzenia taryfowego. Do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.”

3. W punkcie 1.3. „Definicje”

- 1) zmienia się treść pkt 1.3.1 na treść w brzmieniu: „Bezpośrednie dostarczanie energii elektrycznej – dostawy energii elektrycznej realizowane bez wykorzystania sieci elektroenergetycznej lub realizowane z wykorzystaniem sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, o którym mowa w pkt 1.3.5.”
- 2) zmienia się treść pkt 1.3.6 na treść w brzmieniu: „Magazyn energii elektrycznej – instalacja umożliwiająca magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej.”

- 3) zmienia się treść pkt 1.3.11 na treść w brzmieniu: „Napięcie najwyższe (NN) – obejmuje napięcie znamionowe powyżej 110 kV.”
- 4) zmienia się treść pkt 1.3.12 na treść w brzmieniu: „Napięcie niskie (nN) – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.”
- 5) zmienia się treść pkt 1.3.13 na treść w brzmieniu: „Napięcie średnie (SN) – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.”
- 6) zmienia się treść pkt 1.3.14 na treść w brzmieniu: „Napięcie wysokie (WN) – obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.”
- 7) zmienia się treść pkt 1.3.15 na treść w brzmieniu: „Odbiorca – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie Umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.”
- 8) zmienia się treść pkt 1.3.16 na treść w brzmieniu: „Odbiorca specjalny – odbiorca, który w roku kalendarzowym 2024, pobrał przy wykorzystaniu sieci o napięciu znamionowym 110 kV lub wyższym i zużył na własne potrzeby niezwiązane z magazynowaniem, wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej nie mniej niż 200 GWh energii elektrycznej, z wykorzystaniem nie mniej niż 50% mocy umownej, dla którego koszt energii elektrycznej obliczonej przy zastosowaniu współczynnika udziału odbiorcy specjalnego w pokrywaniu kosztów systemowych kOS= 1 (o którym mowa w Taryfie OSP), stanowi nie mniej niż 15% wartości produkcji.”
- 9) zmienia się treść pkt 1.3.17 na treść w brzmieniu: „Ogólnodostępna stacja ładowania – stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.”
- 10) zmienia się treść pkt 1.3.18 na treść w brzmieniu: „Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez Operatora.”
- 11) zmienia się treść pkt 1.3.19 na treść w brzmieniu: „Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej – opłaty za świadczone usługi dystrybucji, o których mowa w §14 w związku z §25 rozporządzenia taryfowego, tj. wynikające ze składnika stałego oraz zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej i stawki abonamentowej.”
- 12) zmienia się treść pkt 1.3.22 na treść w brzmieniu: „Płatnik opłaty OZE – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.”
- 13) zmienia się treść pkt 1.3.23 na treść w brzmieniu: „Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, dostosowane do mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci Operatora, który świadczy na rzecz podmiotu przyłączonego usługę dystrybucji energii elektrycznej.”
- 14) zmienia się treść pkt 1.3.24 na treść w brzmieniu: „Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.”
- 15) zmienia się treść pkt 1.3.25 na treść w brzmieniu: „Taryfa OSP – taryfa dla energii elektrycznej Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., pełniących funkcję operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.”
- 16) zmienia się treść pkt 1.3.26 na treść w brzmieniu: „Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w tym liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.”
- 17) zmienia się treść pkt 1.3.27 na treść w brzmieniu: „Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.”
- 18) zmienia się treść pkt 1.3.28 na treść w brzmieniu: „Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.”
- 19) zmienia się treść pkt 1.3.29 na treść w brzmieniu: „Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.”
- 20) zmienia się treść pkt 1.3.30 na treść w brzmieniu: „Wydzielona jednostka wytwórcza – jednostka wytwórcza, z której cała wytworzona energia elektryczna jest objęta bezpośrednim dostarczaniem energii elektrycznej do wydzielonego odbiorcy.”
- 21) zmienia się treść pkt 1.3.31 na treść w brzmieniu: „Wydzielony odbiorca – odbiorca, który nie jest przyłączony do sieci elektroenergetycznej lub jest przyłączony do sieci elektroenergetycznej w sposób uniemożliwiający wprowadzanie energii elektrycznej wytworzonej w wydzielonej jednostce wytwórczej do tej sieci, lub spełnia warunki,

wymagania techniczne i obowiązki, o których mowa w art. 7aa ust. 3 ustawy."

22) dodaje się pkt 1.3.32 o treści w brzmieniu: „Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplanowane.”

4. W punkcie 2.1. „Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych”

1) zmienia się treść pkt 2.1.2 na treść w brzmieniu: „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:
A21	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia,
A23	z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną:
A23eko	A21 – jednostrefowym, A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), A23eko – trójstrefowym (strefy: zalecany pobór, zalecane ograniczanie, pozostałe godziny doby).
B21	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia,
B21em	z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną:
B22	B21, B21em – jednostrefowym,
B22eko	B22 – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), B22eko – dwustrefowym (strefy: zalecany pobór, pozostałe godziny doby),
B23	B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby),
B23eko	B23eko – trójstrefowym (strefy: zalecany pobór, zalecane ograniczanie, pozostałe godziny doby).
C21	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:
C21em	C21, C21em – jednostrefowym,
C22a	C22a – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa),
C22b	C22b – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna),
C22eko	C22eko – dwustrefowym (strefy: zalecany pobór, pozostałe godziny doby),
C23	C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby),
C23eko	C23eko – trójstrefowym (strefy: zalecany pobór, zalecane ograniczanie, pozostałe godziny doby).
C11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:
C11em	C11, C11em – jednostrefowym,
C12a	C12a – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa),
C12b	C12b – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna),
C12eko	C12eko – trójstrefowym (strefy: zalecany pobór, zalecane ograniczanie, pozostałe godziny doby).
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 2025 r., poz. 244).
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach: a) silników syren alarmowych; b) stacji ochrony katodowej gazociągów; c) oświetlania reklam; d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.
G11	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:
G12	G11 – jednostrefowym,
G12w	G12, G12as – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna),
G12as	G12w – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa),
G12eko	G12eko – dwustrefowym (strefy: zalecany pobór, pozostałe godziny doby).

zużywaną na potrzeby:

- gospodarstw domowych;
- pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych, tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza;
- 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;
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw;
- domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych;
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.;
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych;
- węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych;
- garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

2) dodaje się pkt 2.1.2.1 o treści w brzmieniu: „Wybór przez odbiorcę jednej z grup taryfowych: B21em, C21em oraz C11em jest możliwy w przypadku wykorzystywania energii elektrycznej wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.”

3) dodaje się pkt 2.1.2.2 o treści w brzmieniu: „Warunkiem wyboru przez odbiorcę grupy taryfowej C12eko albo G12eko jest posiadanie licznika zdalnego odczytu.”

4) zmienia się treść pkt 2.1.7 na treść w brzmieniu: „Odbiorca, o którym mowa w pkt. 2.1.6., może wystąpić do Operatora o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy, z zastrzeżeniem pkt 2.1.11, a w przypadku zmiany stawek opłat - w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej taryfy, z zastrzeżeniem pkt 2.1.10. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa.”

5) dodaje się pkt. 2.1.11 o treści w brzmieniu: „Odbiorca, który wybrał jedną z grup taryfowych: C12eko lub G12eko, ma prawo w dowolnym momencie do powrotu do grupy taryfowej stosowanej w rozliczeniach z nim przed wyborem jednej z grup taryfowych: C12eko lub G12eko, bez ponoszenia dodatkowych opłat, jeśli według Odbiorcy, nastąpił wzrost za usługi dystrybucji w części wynikającej z sumy opłat z tytułu składnika stałego oraz zmiennego stawki sieciowej, określanej na podstawie faktur wystawionych przed i po zmianie grupy taryfowej na C12eko lub G12eko. W pozostałych przypadkach warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.”

6) dodaje się pkt 2.1.12 o treści w brzmieniu: „Grupy taryfowe A23eko, B22eko, B23eko, C22eko, C23eko, C12eko i G12eko wprowadza się do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 1 października 2026 r.”

5. W punkcie 2.2. „Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami”

1) pkt 2.2.1. otrzymuje brzmienie: „Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23, B23 i C23:

Strefa doby	Okres czasowy	
	Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7.00–13.00	7.00–13.00
Szczyt popołudniowy	19.00–22.00	16.00–21.00
Pozostałe godziny doby*	13.00–19.00 i 22.00–7.00	13.00–16.00 i 21.00–7.00

* Do pozostałych godzin doby zaliczane są wszystkie godziny (cała doba) sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy, o ile urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe będące w posiadaniu odbiorcy na to pozwalają.”

- 2) pkt 2.2.2. otrzymuje brzmienie: „Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B22, C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
Styczeń	8.00–11.00	16.00–21.00	6.00–8.00 i 11.00–16.00	21.00–6.00
Luty	8.00–11.00	16.00–21.00	6.00–8.00 i 11.00–16.00	21.00–6.00
Marzec	8.00–11.00	18.00–21.00	6.00–8.00 i 11.00–18.00	21.00–6.00
Kwiecień	8.00–11.00	19.00–21.00	6.00–8.00 i 11.00–19.00	21.00–6.00
Maj	8.00–11.00	20.00–21.00	6.00–8.00 i 11.00–20.00	21.00–6.00
Czerwiec	8.00–11.00	20.00–21.00	6.00–8.00 i 11.00–20.00	21.00–6.00
Lipiec	8.00–11.00	20.00–21.00	6.00–8.00 i 11.00–20.00	21.00–6.00
Sierpień	8.00–11.00	20.00–21.00	6.00–8.00 i 11.00–20.00	21.00–6.00
Wrzesień	8.00–11.00	19.00–21.00	6.00–8.00 i 11.00–19.00	21.00–6.00
Październik	8.00–11.00	18.00–21.00	6.00–8.00 i 11.00–18.00	21.00–6.00
Listopad	8.00–11.00	16.00–21.00	6.00–8.00 i 11.00–16.00	21.00–6.00
Grudzień	8.00–11.00	16.00–21.00	6.00–8.00 i 11.00–16.00	21.00–6.00

- 3) pkt 2.2.4. otrzymuje brzmienie: „Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 30 września	8.00–11.00 i 20.00–21.00	11.00–20.00 i 21.00–8.00
Od 1 października do 31 marca	8.00–11.00 i 17.00–21.00	11.00–17.00 i 21.00–8.00

- 4) pkt 2.2.6. otrzymuje brzmienie: „Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12w:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefy pozaszczytowe
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w godzinach 6.00–22.00	Od poniedziałku do piątku w godzinach 22.00–6.00 oraz wszystkie godziny sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy

- 5) pkt 2.2.8. otrzymuje brzmienie: „Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23eko, B23eko i C23eko:

Miesiąc	Strefa zalecanego poboru	Strefa zalecanego ograniczenia	Pozostałe godziny doby
Styczeń	23.00–6.00	7.00–10.00 i 15.00–20.00	6.00–7.00 i 10.00–15.00 i 20.00–23.00
Luty	23.00–6.00	7.00–9.00 i 16.00–21.00	6.00–7.00 i 9.00–16.00 i 21.00–23.00
Marzec	10.00–16.00	6.00–9.00 i 16.00–23.00	9.00–10.00 i 23.00–6.00
Kwiecień	10.00–16.00	6.00–9.00 i 18.00–23.00	9.00–10.00 i 16.00–18.00 i 23.00–6.00
Maj	9.00–17.00	6.00–9.00 i 18.00–23.00	17.00–18.00 i 23.00–6.00
Czerwiec	9.00–17.00	6.00–9.00 i 18.00–23.00	17.00–18.00 i 23.00–6.00
Lipiec	9.00–17.00	6.00–9.00 i 18.00–23.00	17.00–18.00 i 23.00–6.00
Sierpień	9.00–17.00	6.00–9.00 i 18.00–23.00	17.00–18.00 i 23.00–6.00
Wrzesień	10.00–16.00	6.00–9.00 i 17.00–23.00	9.00–10.00 i 16.00–17.00 i 23.00–6.00
Październik	10.00–16.00	7.00–9.00 i 16.00–23.00	9.00–10.00 i 23.00–7.00
Listopad	23.00–6.00	7.00–9.00 i 14.00–21.00	6.00–7.00 i 9.00–14.00 i 21.00–23.00
Grudzień	23.00–6.00	7.00–10.00 i 13.00–20.00	6.00–7.00 i 10.00–13.00 i 20.00–23.00

- 6) dodaje się pkt 2.2.9. o treści w brzmieniu: „Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych B22eko, C22eko i C12eko:

Miesiące	Strefa zalecanego poboru	Pozostałe godziny doby
Październik–Luty	22.00–6.00	6.00–22.00
Marzec–Wrzesień	9.00–17.00	17.00–9.00

- 7) dodaje się pkt 2.2.10. o treści w brzmieniu: „Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych G12eko:

Miesiące	Strefa zalecanego poboru	Pozostałe godziny doby
Październik–Marzec	22.00–6.00 i 11.00–13.00	6.00–11.00 i 13.00–22.00
Kwiecień–Wrzesień	4.00–6.00 i 9.00–17.00	6.00–9.00 i 17.00–4.00

- 8) dodaje się pkt 2.2.11. o treści w brzmieniu: „Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt 2.2. 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.”

6. W punkcie 2.3. „Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń”

- 1) pkt. 2.3.1. otrzymuje brzmienie: „Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji oraz opłat o których mowa w pkt. 3.1.4. dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie i uzgodnionych w zawartej Umowie. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

- a) 1 miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych: A21, A23, A23eko, B21, B21em, B22, B22eko, B23, B23eko, C21, C21em, C22a, C22b, C22eko, C23, C23eko, C11, C11em, C12a, C12b, C12eko, C11s, G12eko;
- b) 1, 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców z grup taryfowych: G11, G12, G12w, G12as;
- c) dla odbiorców z grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

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

- 2) pkt 2.3.3. otrzymuje brzmienie: „Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną, opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz opłaty, o których mowa w pkt. 3.1.4. w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem pkt 2.3.4.”

- 3) pkt 2.3.9. otrzymuje brzmienie: „W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki abonamentowej oraz stawki opłaty mocy dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocy dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.”

- 4) pkt 2.3.19. otrzymuje brzmienie: „Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty mocy dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.”

- 5) pkt 2.3.20. otrzymuje brzmienie: „Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4, z zastrzeżeniem art. 6c ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na niskim napięciu (nN)	119,33 zł
b) na średnim napięciu (SN)	178,97 zł
c) na wysokim napięciu (WN)	223,73 zł

7. W punkcie 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji”

- 1) **pkt 3.1.2. otrzymuje brzmienie:** „Stawkę jakościową S_{oSJ} , o której mowa w pkt 3.1.1., oblicza się według wzoru:
- a) stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh] stosowana wobec odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjali:

$$S_{oSJ} = k_{ok \text{ Taryfa OSP}} \cdot S_{oSJ \text{ Taryfa OSP}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$k_{ok \text{ Taryfa OSP}}$	współczynnik udziału w pokrywaniu kosztów systemowych przez odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjali, określony w obowiązującej Taryfie OSP [-];
$S_{oSJ \text{ Taryfa OSP}}$	stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh].

- b) stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh] stosowana wobec odbiorców specjalnych w krajowym systemie elektroenergetycznym:

$$S_{oSJ} = k_{ok \text{ Taryfa OSP}} \cdot S_{oSJ \text{ Taryfa OSP}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$k_{os \text{ Taryfa OSP}}$	współczynnik udziału w pokrywaniu kosztów systemowych przez odbiorców specjalnych, określony w obowiązującej Taryfie OSP [-];
$S_{oSJ \text{ Taryfa OSP}}$	stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh].

- 2) **pkt 3.1.3. otrzymuje brzmienie:** „Stawki jakościowe dla odbiorców:
- specjalnych i końcowych z grup taryfowych: **A21, A23, A23eko, B21, B21em, B22, B22eko, B23, B23eko** – wyraża się w zł/MWh i oblicza się z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku,
 - końcowych z grup taryfowych: **C21, C21em, C22a, C22b, C22eko, C23, C23eko, C11, C11em, C12a, C12b, C12eko, C11s, G11, G12, G12w, G12as, G12eko i R** – wyraża się w zł/kWh i oblicza się z dokładnością do czterech miejsc po przecinku.”
- 3) **pkt 3.1.4. otrzymuje brzmienie:** „Inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1., oblicza się, według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

S_{OZE}	stawka opłaty OZE, w [zł/MWh];
E_{okOZE}	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.16, 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 3.1.21, w [MWh] lub [kWh];
S_{om}	stawka opłaty mocy, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/miesiąc;
E_{om}	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.8., wyrażoną w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną jako liczba miesięcy;
A_K	współczynnik – dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy zasilanego z sieci wysokiego i średniego napięcia oraz sieci niskiego napięcia o mocy umownej większej od 16 kW w wysokości wynikającej z Art. 69 ustawy o rynku mocy. Dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz odbiorcy zasilanego z sieci niskiego napięcia o mocy umownej do 16 kW włącznie w wysokości równej 1.

- 4) **pkt 3.1.5. otrzymuje brzmienie:** „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 3.1.6.”

- 5) **pkt 3.1.6. otrzymuje brzmienie:** „Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stawy stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.”
- 6) **pkt 3.1.7. otrzymuje brzmienie:** „Suma opłat za usługi dystrybucji, o których mowa w pkt 3.1.1. oraz opłat, o których mowa w pkt 3.1.4., dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 3.1.8., 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) liczby miesięcy i stawki opłaty mocy dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.”
- 7) **pkt 3.1.8. otrzymuje brzmienie:** „Suma opłat za usługi dystrybucji, o których mowa w pkt 3.1.1. oraz opłat, o których mowa w pkt 3.1.4. dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh oraz iloczynu liczby miesięcy i stawki opłaty mocy dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1. pkt 1) ustawy o rynku mocy.”
- 8) **pkt 3.1.9. otrzymuje brzmienie:** „Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę w części wynikającej ze stawki opłaty mocy dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.”
- 9) **pkt 3.1.10. otrzymuje brzmienie:** „Opłaty za usługi dystrybucji, o których mowa w pkt 3.1.1. oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.1.4. dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy/miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej.”
- 10) **pkt 3.1.11. otrzymuje brzmienie:** „Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, wynikającą ze stawki abonamentowej zróżnicowanej ze względu na długość okresu rozliczeniowego, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.”
- 11) **pkt 3.1.12. otrzymuje brzmienie:** „Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.”
- 12) **pkt 3.1.13. otrzymuje brzmienie:** „Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.”
- 13) **pkt 3.1.14. otrzymuje brzmienie:** „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.”
- 14) **pkt 3.1.15. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.1.4.:
- a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocy dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 3.1.1. i 3.1.4.;
 - b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty mocy 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.”
- 15) **pkt 3.1.16. otrzymuje brzmienie:** „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;
 - b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE;
 - c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej.”

- 16)pkt 3.1.17. otrzymuje brzmienie:** „Podstawą do obliczenia opłaty OZE pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o OZE, jest ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez tego odbiorcę w okresie rozliczeniowym z uwzględnieniem współczynnika wynoszącego odpowiednio:
- a) 15% – w przypadku odbiorcy, którego przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność oznaczona jednym z kodów Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) wskazanych w art. 52 ust. 6 pkt 1 lit a ustawy o OZE;
 - b) 25% – w przypadku odbiorcy, którego przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność oznaczona jednym z kodów Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) wskazanych w art. 52 ust. 6 pkt 1 lit b ustawy o OZE.”
- 17)pkt 3.1.18. otrzymuje brzmienie:** „Energii elektryczną zużywaną przez:
- a) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty OZE,
 - b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę OZE.”
- 18)pkt 3.1.19. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty OZE, jest przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE, wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.”
- 19)pkt 3.1.20. otrzymuje brzmienie:** „Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.”
- 20)pkt 3.1.21. otrzymuje brzmienie:** „Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
 - b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
 - c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej.”
- 21)pkt 3.1.22. otrzymuje brzmienie:** „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, jest ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez tego odbiorcę w okresie rozliczeniowym z uwzględnieniem współczynnika wynoszącego odpowiednio:
- a) 15% – w przypadku odbiorcy, którego przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność oznaczona jednym z kodów Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) wskazanych w art. 52 ust. 6 pkt 1 lit a ustawy o OZE;
 - b) 25% – w przypadku odbiorcy, którego przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność oznaczona jednym z kodów Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) wskazanych w art. 52 ust. 6 pkt 1 lit b ustawy o OZE.”
- 22)pkt 3.1.23. otrzymuje brzmienie:** „Energii elektryczną zużywaną przez:
- a) płatników opłaty kogeneracyjnej,
 - b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
 - c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.”
- 23)pkt 3.1.24. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci:
- 1) więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub
 - 2) operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i sieci co najmniej jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej
- wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub płatników opłaty kogeneracyjnej, w okresie rozliczeniowym.”
- 24)pkt 3.1.25. otrzymuje brzmienie:** „Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.”
- 25)pkt 3.1.26. otrzymuje brzmienie:** „Dla odbiorców z grupy taryfowej G12as składnik zmiennej 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.”
- 26)pkt 3.1.27. otrzymuje brzmienie:** „W odniesieniu do nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej G12as, któremu Operator nie świadczył usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.26., wynosiło 0 kWh.”
- 27)pkt 3.1.28. otrzymuje brzmienie:** „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.”
- 28)pkt 3.1.29. otrzymuje brzmienie:** „W odniesieniu do odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.27. i 3.1.28., w strefie nocnej Operator, stosuje stawkę nocną składnika zmiennej stawki sieciowej w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, przekraczającej ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie roku, poprzedzającego pierwszy rok, w którym zaliczono odbiorcę do grupy taryfowej G12as.”
- 29)pkt 3.1.30. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, płatnik opłaty mocy oblicza należną opłatę mocową jako iloczyn stawki opłaty mocy oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocy;
 - b) odbiorcy końcowego przyłączonego bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej, do której energia elektryczna jest dostarczana za pośrednictwem linii bezpośredniej;
 - c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocy, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocy;
 - d) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocy 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 1.1.7.”
- 30)pkt 3.1.31. otrzymuje brzmienie:** „Opłatę mocową dla odbiorców wysokich i średnich napięć oraz dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i o mocy umownej większej niż 16 kW 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.”
- 31)pkt 3.1.32. otrzymuje brzmienie:** „Energii elektryczną zużywaną przez:
- a) płatników opłaty mocy,
 - b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty mocy,
 - 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.”
- 32)pkt 3.1.33. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się na podstawie stawki opłaty mocy w zł/miesiąc, z uwzględnieniem różnicowania wynikającego z art. 89b ust. 3 ustawy o rynku mocy tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,

- c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej,
d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej."

33)pkt 3.1.34. otrzymuje brzmienie: „Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.33., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu."

34)pkt 3.1.35. otrzymuje brzmienie: „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 3.1.33. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu."

35)pkt 3.1.36. otrzymuje brzmienie: „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."

36)pkt 3.1.37. otrzymuje brzmienie: „W odniesieniu do 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 w przypadku gdy stopień wykorzystania mocy umownej S_m jest:

- 1) równy 0,100 lub niższy, z uwzględnieniem współczynnika korygującego w wysokości:
 - a) 25% dla kalkulacji opłat wynikających ze składnika stałego stawki sieciowej oraz
 - b) 200% dla kalkulacji opłaty z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej;
- 2) wyższy niż 0,100, z uwzględnieniem pełnej wartości składnika stałego stawki sieciowej oraz współczynnika korygującego w wysokości 150% dla kalkulacji opłaty z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej."

37)pkt 3.1.38. otrzymuje brzmienie: „Stopień wykorzystania mocy umownej S_m , o którym mowa w punkcie 3.1.37., wyznacza się według wzoru:

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

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 roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu, wyrażoną w MWh lub kWh,
P	moc umowną dla danego odbiorcy wyznaczoną jako średnia moc umowna w okresie roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu, wyrażoną w MW lub kW,
I_o	liczbę dni w okresie roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

38)pkt 3.1.39. otrzymuje brzmienie: „W odniesieniu do 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 3.1.37. ppkt 1)."

39)pkt 3.1.40. otrzymuje brzmienie: „Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem „ O_{mee} ”, w odniesieniu do magazynu energii elektrycznej, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

S_{SVn}	składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy wyrażony w zł/MW lub w zł/kW mocy umownej,
P	moc umowną określoną dla magazynu energii elektrycznej wyrażoną w MW lub w kW,
K	współczynnik pomniejszający moc umowną obliczony według wzoru określonego w pkt 3.1.43.,
S_{ZVnm}	składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej m wyrażony w zł/MW lub w zł/kWh,

R	liczbę rozliczeniowych stref czasowych,
E_{pm}	ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w rozliczeniowej strefie czasowej m w okresie rozliczeniowym,
E_p	ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym,
E_w	ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

40)pkt 3.1.41. otrzymuje brzmienie: „Ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej będący częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym oblicza się według wzoru:

$$E_w = E_{ESPd} \cdot \frac{V_p}{V_c}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_{ESPd}	ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, wprowadzonej do sieci przez elektrownię szczytowo-pompową z dopływem naturalnym w okresie rozliczeniowym,
V_p	objętość wody, wyrażoną w m^3 , przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej,
V_c	objętość całkowitą wody, wyrażoną w m^3 , pobranej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej.

41)pkt 3.1.42. otrzymuje brzmienie: „W przypadku gdy nie ma możliwości dokonania pomiarów objętości wody V_p i V_c w okresie przeprowadzania kalibrowania, serwisowania lub innych niezbędnych czynności eksploatacyjnych urządzeń służących do pomiaru strumienia objętości wody, ustalenie objętości wody przepompowanej i wody pobranej przez turbiny do celów, o których mowa w pkt 3.1.41., dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku."

42)pkt 3.1.43. otrzymuje brzmienie: „Współczynnik pomniejszający moc umowną oblicza się, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania energii elektrycznej do magazynu energii elektrycznej, według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_w	ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym; dla magazynu energii elektrycznej będącego częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym ilość energii wprowadzonej do sieci oblicza się według wzoru określonego w pkt 3.1.41. łącznie dla wszystkich rozliczeniowych stref czasowych,
E_p	ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

W przypadku, gdy ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej (E_p) wynosi 0, to współczynnik K przyjmuje wielkość 0."

43)pkt 3.1.44. otrzymuje brzmienie: „Ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci przez magazyn energii elektrycznej ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej."

44)pkt 3.1.45. otrzymuje brzmienie: „Jeżeli energia elektryczna jest pobierana w miejscu dostarczania również na inne cele niż magazynowanie energii elektrycznej, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.44., pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych."

45)pkt 3.1.46. otrzymuje brzmienie: „W przypadku magazynu energii elektrycznej będącego częścią jednostki wytwórczej, z wyłączeniem mikroinstalacji, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej oblicza się według wzoru:

dzionej do sieci przez ten magazyn w okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci, wyznaczonych dla każdego okresu rozliczenia niezbilansowania na podstawie:

- 1) ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.44. i 3.1.45.
- 2) wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych mierzących energię elektryczną:

- a) pobraną i oddaną w miejscu przyłączenia do sieci,
- b) wytwarzaną przez jednostkę wytwórczą

– z uwzględnieniem proporcjonalnego udziału energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej z sieci w całości energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej oraz odpowiednio proporcjonalnego udziału energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w sumie energii elektrycznej wprowadzonej przez ten magazyn i wytworzonej w jednostce wytwórczej."

46) pkt 3.1.47. otrzymuje brzmienie: „W przypadku prosumenta energii odnawialnej, prosumenta zbiorowego energii odnawialnej, o którym mowa w art. 2 pkt 27a i 27c ustawy o OZE, jako energię elektryczną pobraną w miejscu dostarczania tej energii, przyjmowaną do kalkulacji i prowadzenia rozliczeń w zakresie składnika zmiennego stawki sieciowej za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, przyjmuje się energię sumarycznie zbilansowaną, o której mowa w art. 4 ust. 2b ustawy o OZE, gdy wynik tego bilansowania jest większy od zera."

47) pkt 3.1.48. otrzymuje brzmienie: „Uwzględniając art. 48 ustawy z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r., poz. 1762), w zakresie punktów 3.1.49., 3.1.50. i 3.1.51. dotyczących zapisów o pobieraniu opłat od członków klastra energii, który został wpisany do rejestru klastrów energii i spełnił wymagania, o których mowa w art. 184k i 184l ustawy o OZE, stosuje się je nie wcześniej niż od dnia następującego po dniu wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w przepisach art. 184k ust. 1 ustawy o OZE z rynkiem wewnętrznym albo uznania przez Komisję Europejską, że przepisy art. 184k ust. 1 ustawy o OZE, nie stanowią pomocy publicznej."

48) pkt 3.1.49. otrzymuje brzmienie: „Z zastrzeżeniem punktu 3.1.48., nie nalicza się i nie pobiera się opłaty OZE od odbiorców będących członkami klastra energii, który został wpisany do rejestru klastrów energii i spełnił wymagania, o których mowa w art. 184k i 184l ustawy o OZE, od ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii przez członków tego klastra energii i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, a następnie pobranej z tej sieci w celu zużycia przez członków tego klastra energii, w danej godzinie okresu rozliczeniowego."

49) pkt 3.1.50. otrzymuje brzmienie: „Z zastrzeżeniem punktu 3.1.48., nie nalicza się i nie pobiera się opłaty kogeneracyjnej od odbiorców będących członkami klastra energii, który został wpisany do rejestru klastrów energii i spełnił wymagania, o których mowa w art. 184k i 184l ustawy o OZE, od ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii przez członków tego klastra energii i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, a następnie pobranej z tej sieci w celu zużycia przez członków tego klastra energii, w danej godzinie okresu rozliczeniowego."

50) pkt 3.1.51. otrzymuje brzmienie: „Z zastrzeżeniem punktu 3.1.48., ilość energii elektrycznej stanowiąca podstawę obliczania opłaty wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej, pobieranej od odbiorców będących członkami klastra energii, który został wpisany do rejestru klastrów energii i spełnił wymagania, o których mowa w art. 184k i 184l ustawy o OZE, stanowi dla danej godziny okresu rozliczeniowego, w odniesieniu do energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii przez członków tego klastra energii i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, a następnie pobranej z tej sieci w celu zużycia przez członków tego klastra energii, iloczyn ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci i:

- a) 95% – gdy udział ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii przez członków tego klastra energii i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej wyniósł więcej niż 60% i nie więcej niż 70% zużycia energii elektrycznej przez członków tego klastra energii,
- b) 90% – gdy udział, o którym mowa w lit. a) wyniósł więcej niż 70% i nie więcej niż 80%,
- c) 85% – gdy udział, o którym mowa w lit. a) wyniósł więcej niż 80% i nie więcej niż 90%,
- d) 80% – gdy udział, o którym mowa w lit. a) wyniósł więcej niż 90% i mniej niż 100%,
- e) 75% – gdy udział, o którym mowa w lit. a) wyniósł 100%."

51) pkt 3.1.52. otrzymuje brzmienie: „Wydzielony odbiorca, z wyjątkiem wydzielonego odbiorcy nieprzyłączonego do sieci elektroenergetycznej, albo przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność go-

spodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, do którego energia elektryczna jest dostarczana z jednostki wytwórczej linią bezpośrednią w celu bezpośredniego dostarczenia energii elektrycznej do jego własnych obiektów, w tym urządzeń lub instalacji, podmiotów będących jego jednostkami podporządkowanymi w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 42 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości lub do odbiorców przyłączonych do sieci, urządzeń lub instalacji tego przedsiębiorstwa, za energię elektryczną dostarczoną linią bezpośrednią, wnosi do przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, do sieci którego ten odbiorca lub to przedsiębiorstwo są przyłączone, opłatę odpowiadającą udziałowi tego podmiotu w kosztach stałych za przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej, w części niepokrytej innymi składnikami taryfy, o której mowa w art. 45, zwaną dalej „opłatą solidarnościową”, zależną od ilości energii dostarczanej tą linią bezpośrednią, oraz opłatę na pokrycie kosztów utrzymywania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii elektrycznej, zależną od ilości energii dostarczanej tą linią bezpośrednią."

52) pkt 3.1.53. otrzymuje brzmienie: „Wysokość opłaty będącej sumą opłaty solidarnościowej oraz opłaty na pokrycie kosztów utrzymywania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.52. 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 w zakresie energii zużytej przez odbiorcę końcowego,

– 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 1.3.5."

53) pkt 3.1.54. otrzymuje brzmienie: „Ilość energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3.1.53., jest określana na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, spełniających wymagania, o których mowa w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie art. 11x ust. 2 ustawy."

54) pkt 3.1.55. otrzymuje brzmienie: „Opłata solidarnościowa jest przekazywana, w terminie do 10-go dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, na rachunek bankowy operatora systemu elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączony odbiorca wydzielony lub przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, o którym mowa w pkt 1.3.5."

55) pkt 3.1.56. otrzymuje brzmienie: „Podmiot posiadający tytuł prawny do korzystania z linii bezpośredniej jest obowiązany do przekazywania operatorowi, o którym mowa w pkt 3.1.52. danych pochodzących z układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego określenie ilości energii elektrycznej dostarczanej odbiorcy za pośrednictwem linii bezpośredniej."

56) Usuwa się pkt 3.1.57–3.1.60.

8. W punkcie 3.2 „Moc umowna”

1) pkt 3.2.16. otrzymuje brzmienie: „Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A23, A23a, B21, B21em, B22, B22eko, B23, B23eko, C21, C22em, C22a, C22b, C22eko, C23, C23eko, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych."

9. W punkcie „Pewność zasilania odbiorców”

1) pkt 3.3.1. otrzymują brzmienie: „Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie technicznych warunków zasilania lub w Umowie zgłosili wymagania zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za usługi dystrybucji wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w Umowie."

10. W punkcie 3.4 „Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej”

1) pkt 3.4.13. otrzymuje brzmienie: „W okresie rozliczeniowym opłaty za ponadumowny pobór energii biernej nie pobiera się w rozliczeniach między Operatorem a użytkownikiem systemu elektroenergetycznego, w przypadku gdy ponadumowny pobór energii biernej wynikał

z polecenia Operatora lub wynikał ze świadczenia usług na rzecz Operatora określonych w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy."

2) dodaje się pkt 3.4.14 o treści w brzmieniu: „W okresie rozliczeniowym opłat za ponadumowny pobór energii biernej nie pobiera się od użytkownika systemu elektroenergetycznego, w tym jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych lub jednostek wytwórczych centralnie koordynowanych przyłączonych do sieci koordynowanej 110 kV, w przypadku gdy ponadumowny pobór energii biernej wynikał z polecenia operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub wynikał ze świadczenia usług na rzecz tego operatora określonych w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy, lub w warunkach dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania, o ile wydanie polecenia przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub świadczenie usług na rzecz tego operatora zostało uzgodnione z Operatorem przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub ww. użytkownika."

11. W punkcie 3.5 „Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii”

1) pkt 3.5.5. ppkt 1) otrzymuje brzmienie: „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” – za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2024 r. wyniosło 8 181,72 zł (M.P. z 2025 r., poz. 125);”

12. W punkcie 4 „ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI”:

1) pkt 4.5. otrzymuje brzmienie: „Za przyłączenie podmiotów zaliczonych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zaliczonych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2. i 4.5.1., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	15,84	55,37
V	15,84	55,37
VI *	15,84	55,37
VI **	10,29	10,29

* w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,
** w przypadku podłączenia do istniejącej sieci."

2) pkt 4.5.1. otrzymuje brzmienie: „Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	3,97	13,84
V	3,97	13,84
VI *	3,97	13,84
VI **	2,58	2,58

* w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,
** w przypadku podłączenia do istniejącej sieci."

3) pkt 4.6. otrzymuje brzmienie: „Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zaliczonych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 4.2., 4.3.1. i 4.3.2., dokonane na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej."

13. W punkcie 5 „OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY”:

1) pkt 5.1 otrzymuje brzmienie: „Za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy, Operator ustala następujące opłaty:

Lp.	Wyszczególnienie ¹⁾	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	119,33 zł
	b) na napięciu SN	178,97 zł
	c) na napięciu WN	223,73 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾ :	
	a) bezpośredniego	119,33 zł
	b) półpośredniego	178,97 zł
	c) pośredniego	253,52 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾	– 169,99 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 74,57 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub – kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 74,57 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⁾	149,15 zł
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu urządzeń elektroenergetycznych będących jego własnością lub na tych urządzeniach.	74,57 zł
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6, oraz likwidację tego miejsca i ponowne podłączenie urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	328,09 zł
	b) w sieci SN	477,20 zł
	c) w sieci WN	671,17 zł
8.	Założenie plomb Operatora na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w tym po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji:	
	– za pierwszą plombę	41,67 zł
	– za każdą następną	8,74 zł
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci ⁵⁾	160,88 zł

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 są 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, gdy licznik i urządzenie sterujące z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.
⁵⁾ W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 45 ust. 1 i 5 rozporządzenia systemowego lub w Umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator."

- 2) pkt 5.2 otrzymuje brzmienie: „W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli w pkt 5.1., opłaty za wykonanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 32,92 zł za dojazd do odbiorcy.”

14. W punkcie 6 „OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII”:

- 1) pkt 6.2. ppkt 2) otrzymuje brzmienie: „ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A;
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.”
- 2) pkt 6.7. otrzymuje brzmienie: „Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty 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 74,57 zł.
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, 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	174,63 zł
	b) dla układu półpośredniego	218,34 zł
	c) dla układu pośredniego	291,12 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 169,99 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 74,57 zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy piętnastominutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plombę, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę.	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

15. Punkt 7 otrzymuje brzmienie „STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH NA ROK 2026”:

1) punkty 7.1–7.10 otrzymują brzmienie:

„7.1. Grupa taryfowa A21, A23, A23eko

		Grupa taryfowa			
Stawka		A21	A23	A23eko	
stawka jakościowa		zł/MWh	33,06	33,06	33,06
składnik zmienny stawki sieciowej	jednostrefowy	zł/MWh	22,40	11,64	
	strefa zalecanego poboru				17,92
	strefa zalecanego ograniczenia				22,40
	pozostałe godziny doby				26,15
składnik stały stawki sieciowej		zł/kW/m-c	10,97	13,71	13,71
stawka opłaty abonamentowej		zł/m-c	23,47	23,47	23,47

7.2. Grupa taryfowa B21, B21em, B22, B22eko, B23 i B23eko

		Grupa taryfowa					
Stawka		B21	B21em	B22	B22eko	B23	B23eko
stawka jakościowa	zł/MWh	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06
	jednostrefowy	27,77	55,54 ¹⁾ 41,66 ²⁾	28,67		28,67	
składnik zmienny	strefa zalecanego poboru				22,94		22,94
stawki sieciowej	strefa zalecanego ograniczenia						28,67
	pozostałe godziny doby				31,49		33,24
składnik stały	stawki sieciowej	zł/kWh/m-c	13,03	3,26 ¹⁾ 13,03 ²⁾	13,03	13,03	13,03
stawka opłaty	abonamentowej	zł/m-c	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 3.1.37. ppkt 1

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 3.1.37. ppkt 2

7.3. Grupa taryfowa C21, C21em, C22a, C22b, C22eko, C23 i C23eko

		Grupa taryfowa						
Stawka		C21	C21em	C22a	C22b	C22eko	C23	C23eko
stawka jakościowa	zł/kWh	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331
	jednostrefowy	0,1481	0,2962 ¹⁾ 0,2222 ²⁾	0,1481	0,1481		0,1481	
składnik zmienny	strefa zalecanego poboru					0,1184		0,1184
stawki sieciowej	strefa zalecanego ograniczenia							0,1481
	pozostałe godziny doby					0,1622		0,1708
składnik stały	stawki sieciowej	zł/kWh/m-c	18,33	4,58 ¹⁾ 18,33 ²⁾	18,33	18,33	18,33	18,33
stawka opłaty	abonamentowej	zł/m-c	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 3.1.37. ppkt 1

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 3.1.37. ppkt 2

7.4. Grupa taryfowa C11, C11em, C11s, C12a, C12b i C12eko

		Grupa taryfowa					
Stawka		C11	C11em	C11s	C12a	C12b	C12eko
stawka jakościowa	zł/kWh	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331
składnik zmienny stawki sieciowej	jednostrefowy	0,2562	0,5124 ¹⁾ 0,3843 ²⁾	0,2050			
	strefa szczytowa				0,3027		
	strefa pozaszczytowa				0,1611		
	strefa dzienna	zł/kWh				0,3226	
	strefa nocna					0,1005	
	strefa zalecanego poboru						0,2049
	pozostałe godziny doby						0,2837
	składnik stały stawki sieciowej	zł/kWh/ m-c	7,72	1,93 ³⁾ 7,72 ²⁾	7,72	7,72	7,72
	stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 3.1.37. ppkt 1

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 3.1.37. ppkt 2

7.5. Grupa taryfowa G11, G12, G12w, G12as i G12eko

		Grupa taryfowa					
Stawka		G11	G12	G12w	G12as	G12eko	
stawka jakościowa	zł/kWh	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	
składnik zmienny stawki sieciowej	jednostrefowy		0,2342				
	strefa dzienna			0,2545		0,2342	
	strefa nocna			0,0555		0,2342 ²⁾ 0,0677 ³⁾	
	strefa szczytowa			0,2570			
	strefa pozaszczytowa			0,1079			
	strefa zalecanego poboru						0,1639
	pozostałe godziny doby						0,2827
	składnik stały stawki sieciowej – instalacja 1-fazowa	zł/m-c	11,46	11,46	11,46	22,92	11,46
	składnik stały stawki sieciowej – instalacja 3-fazowa ¹⁾	zł/m-c	18,53	18,53	18,53	37,05	18,53
	stawka opłaty abonamentowej (cykl 12 miesięczny)	zł/m-c	0,24	0,24	0,24	0,24	
stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)	zł/m-c	0,48	0,48	0,48	0,48		
	zł/m-c	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	

¹⁾ dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo-rozliczeniowe

²⁾ stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, nie przewyższającej ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.26.–3.1.29.

³⁾ stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, przewyższającej ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.26.–3.1.29.

7.6. Grupa taryfowa R

		Grupa taryfowa
Stawka		R
stawka jakościowa	zł/kWh	0,0331
składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,4424
składnik stały stawki sieciowej	zł/kWh/m-c	30,00

7.7. Stawki jakościowe

- 1) Stawki jakościowe ulegają zmianie w przypadku zmiany Taryfy OSP obejmującej zmiany tych stawek. Zmienione stawki są stosowane w rozliczeniach od dnia od którego zaczynają obowiązywać zmiany w Taryfie OSP.
- 2) OSD publikuje na stronie internetowej www.stoen.pl informację o zmianie stawek jakościowych nie później niż w dniu, w którym zaczynają obowiązywać zmiany stawki jakościowej.

7.8. Stawka opłaty OZE

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty OZE w wysokości **7,30 zł/MWh**, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt. 1.1.5. niniejszej Taryfy.

7.9. Stawka opłaty kogeneracyjnej

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości **3,00 zł/MWh**, wskazaną w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.1.11. niniejszej Taryfy.

7.10. Stawki opłaty mocy

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty mocy wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt. 1.1.8. niniejszej Taryfy:

- 1) W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości **0,2194 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 **4,29 zł na miesiąc**;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości **10,31 zł na miesiąc**;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **17,18 zł na miesiąc**;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **24,05 zł na miesiąc**.

- 2) usuwa się pkt 7.11.