Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej i Gospodarki Wodno – Ściekowej
ENWOS Sp. z o. o. w Chełmku

TARYFA
dla sprzedaży
energii elektrycznej

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezina

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

Chełmek 2023 rok

Spis treści.

1. Informacje ogólne 3

2. Definicje 3

3. Ogólne zasady rozliczeń 4
   3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych 4
   3.2. Strefy czasowe 4
   3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców 5
   3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur 6

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną 6
   4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną 6

5. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych obsługi 7

6. Tabele cen energii 7

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezin

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

1. Informacje ogólne.

b) Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej i Gospodarki Wodno - Ściekowej ENWOS Sp. z o.o. w Chełmku, zwane dalej „Sprzedawcą".

c) Taryfa określa:
   a. grupy taryfowe i zasady kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
   b. ceny za energię elektryczną i warunki ich stosowania,
   c. bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.

d) Taryfa uwzględnia postanowienia:
   a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą",
   b. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017 r., poz. 2500 z późniejszymi zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",
   c. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r., Nr 93, poz. 623 z późniejszymi zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym",
   d. ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. 2018r., poz. 1114 z późniejszymi zmianami) wraz z przepisami wykonawczymi,
   e. ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r., poz. 478 i 2365, z późniejszymi zmianami) wraz z przepisami wykonawczymi,
   f. ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. 2016r. poz. 831 z późniejszymi zmianami),
   g. ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r., poz. 831) wraz z przepisami wykonawczymi.

e) Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

f) Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

g) W Taryfie zawarte są ceny energii elektrycznej dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na użytek własny, uwzględniające koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw efektywności energetycznej, świadectw pochodzenia energii odnawialnej, świadectw pochodzenia z biogazu i świadectw pochodzenia z kogeneracji lub koszty opłaty zastępczej.

h) Ustalone w Taryfie ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy w stawce określonej w ustawie o podatku akcyzowym.

2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowy.
W taryfie określa się następujące pojęcia:

b) **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

c) **Odbiorca** – każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

d) **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

e) **OSD** – operator systemu dystrybucyjnego (Enwos Sp. z o.o.)

f) **Sprzedawca** – Enwos Sp. z.o.o. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną, na podstawie posiadanych koncesji.

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezina

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

g) **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji

h) **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.

i) **Umowa** – umowa sprzedaży energii elektrycznej

j) **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucyjnej.

k) **Taryfa** – zbiór cen oraz warunków ich stosowania opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony do stosowania.

l) **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

3. Ogólne zasady rozliczeń.

b) Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.2.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.2.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X

Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:
C: napięcie niskie (nn)

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:
1: moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
2: moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A,

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:
1: jednostrefowa,

3.2.3 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C11, C21.

3.2.4 Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku, gdy odbiorca zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może zostać zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.2.5 W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

c) Strefy czasowe

3.3.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami w poszczególnych grupach taryfowych, o których mowa w punkcie 3.1.3. ustala, dla poszczególnych obszarów

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezina
DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

działania, OSD w obowiązującej taryfie dla energii elektrycznej, zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, z zastrzeżeniem punktu 3.2.2

3.3.2 W przypadku zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej Sprzedawca może stosować strefy czasowe wynikające z Umowy.

d) Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.4.1 Odbiorcy za zakupioną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych oferowanych przez Sprzedawcę.

3.4.2 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i dystrybucję przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

3.4.3 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.2., ustalonych w umowie.

3.4.4 Sprzedawca jest upoważniony do wystawiania rat planowych maksymalnie czterech w miesiącu.

3.4.5 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.4.6 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.5., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.4.7 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

3.4.8 Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa dystrybucyjna. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii przyjmuje się w wysokości 3% mocy czynnej i energii wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

3.4.9 Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.

3.4.10 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

3.4.11 W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Rymarz

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

3.4.12 W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.8.

3.4.13 Za wznowienie dostarczania energii po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę na niskim napięciu w wysokości 68,15 zł.

3.4.14 W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu ilość energii elektrycznej sprzedana odbiorcom od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie nowej taryfy może zostać wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii w okresie rozliczeniowym o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

3.4.15 Odbiorcy przyłączeni do OSD posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługi dystrybucji – zgodnie z aktualną taryfą dystrybucyjną Enwos Sp. z o.o. oraz opłaty za pobraną energię zgodnie z niniejszą taryfą.

3.4.16 Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki za opóźnienie, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

e) Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.5.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.5.2 Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.3.1. obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.5.3 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3.5.4 Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt 3.3.3., nie jest możliwe, podstawę o obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.5.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.5.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

3.5.7 Niedopłata wynikająca z korekty rozliczeń doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

b) Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

4.2.1 Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Szczerba

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

5. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej.

Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w §42 rozporządzenia taryfowego o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.

a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2020 r. wyniosło 5167,47 zł (M.P. z 2021 r,, poz. 137);

b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia,o którym mowa w pkt 1;

c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

d) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikacji elektronicznej, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

f) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

g) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

h) 8) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego,

CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Grzesiak

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

i) 9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

j) 10) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

k) 11) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

l) 12) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub czternastodniowego terminu laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

m) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek odbiorcy złożony w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

6. Tabele cen energii.

TABELE CEN ENERGII DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C21.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C 11	C 21
1.1.1.1.1.1 Obrót		
Cena za energię elektryczna czynną w zł/kWh		
- całodobową	855	855

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezin

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka