



**CENNIK
DLA
ENERGII
ELEKTRYCZNEJ
2018**

**Obowiązujący od dnia
1.09.2018**

(oś. Bernadowo - Gdynia)

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE.....	4
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ.....	5
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	5
3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH.....	7
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....	7
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....	8
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....	8
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....	8
4.2. OPŁATY ZA OBSŁUGĘ ROZLICZENIA (ABONAMENTOWE).....	8
5. CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....	9
5.1. GRUPY TARYFOWE C21 C11.....	9
5.2. GRUPY TARYFOWE G11.....	9

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejszy Cennik został ustalony i obowiązuje w rozliczeniach z Klientami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Użyteczności Publicznej S.A. z siedzibą w Ząbkach, zwanym dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Cennik zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat za usługę rozliczenia (abonament),
- 1.3. Niniejszy Cennik została opracowana w oparciu o przepisy:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, Dz.U. z 2007 r. Nr 21 poz. 124 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93 poz. 623), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 listopada 2006 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2007 r. Nr 205 poz. 1510),
 - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 września 2007 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2007 r. Nr 175 Poz. 1314).
- 1.4. Cennik sprzedawcy obowiązuje od dnia 1 września 2018 r.
- 1.5. O wprowadzeniu nowego Cennika na rok kalendarzowy lub każdorazowej zmianie cen i stawek opłat w dotychczasowym Cenniku sprzedawca powiadomi Klienta przesyłając stosowny wyciąg z nowego lub zmienionego Cennika wraz z informacją o dniu wejścia w życie zmian.
- 1.6. Powiadomienie, o którym mowa w pkt 1.5., dostarczone będzie Klientowi na co najmniej 14 dni przed dniem wejścia w życie zmian w dotychczasowym Cenniku lub wejścia w życie nowego Cennika.
- 1.7. Nowy Cennik, jak i zmiany do dotychczasowego Cennika będą podawane przez sprzedawcę do publicznej wiadomości poprzez ogłoszenia w prasie o zasięgu lokalnym lub stronie internetowej www.zeup.pl
- 1.8. W przypadku braku zgody na zmianę Cennika lub wprowadzenie nowego Cennika Klient może w terminie 14 dni od powiadomienia, o którym mowa w pkt 1.5., wypowiedzieć umowę z zachowaniem 1-miesięcznego terminu wypowiedzenia.
- 1.9. Ceny i stawki opłat zawarte w Cenniku, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.10. Cennik stosuje się w rozliczeniach z Klientami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.
- 1.11. Ustalone w Cenniku ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. DEFINICJE

Ilekroć w Cenniku mowa jest o:

- 2.1. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
- 2.2. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.3. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie kompleksowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.4. **Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.6. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.7. **Przedsiębiorstwie energetycznym** – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną lub dystrybucji i obrotu energią elektryczną.
- 2.8. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.9. **Cenniku** – należy przez to rozumieć niniejszy dokument zawierający zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców.
- 2.10. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, o parametrach dostosowanych do mocy umownej, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tą energię.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za świadczoną usługę sprzedaży energii elektrycznej 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.

3.1.2. Sprzedawca oferuje odbiorcom w oparciu o kryteria, o których mowa w pkt 3.1.1. następujące oznaczenia grup taryfowych:

X X X

-
- litera B, C oznacza grupę taryfową zależną od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:
 - B** - poziom SN
 - C** - poziom nN
 - G** - oznacza grupę taryfową niezależną od poziomu napięcia znamionowego sieci
 - cyfry 1 lub 2 oznaczają:
 - 1** - dla odbiorców zasilanych z sieci SN moc umowna nie większa niż 40kW;
dla odbiorców zasilanych z sieci nN moc umowna nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia limitującego moc w torze prądowym nie większy niż 63A,
 - 2** - dla odbiorców zasilanych z sieci SN moc umowna większa od 40 kW;
dla odbiorców zasilanych z sieci nN moc umowna większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia limitującego moc w torze prądowym większy od 63 A,
 - cyfry 1, 2 lub 3 oznaczają liczbę stref czasowych:
 - 1** - rozliczenie jednostrefowe (całodobowe),
 - 2** - rozliczenie dwustrefowe,
 - 3** - rozliczenie trójstrefowe.

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców rozliczanych jednostrefowo, o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia limitującego moc większym od 63 A, zasilanych z sieci nn – C21,
- b) dla odbiorców rozliczanych jednostrefowo, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia limitującego moc nie większym niż 63 A, zasilanych z sieci nn – C11,
- c) dla odbiorców rozliczanych jednostrefowo, pobierających energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych, niezależnie od napięcia znamionowego stosuje się wyłącznie grupy taryfowe – G11.

3.1.4. W grupach taryfowych G11 rozliczana jest energia elektryczna pobierana na potrzeby:

- a) pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
- b) lokali zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych, w grupie taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów i przyczep kempingowych, altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroformi, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.5. W przypadku gdy odbiorca zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.

3.1.6. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

- 3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C21 i C11 – jednostrefowo
- 3.2.2. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w grupie taryfowej G11 – jednostrefowo

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za świadczoną sprzedaż energii elektrycznej dokonywane są w okresach rozliczeniowych, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla każdego z przyłączy, określonych w umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej, zgodnie z pkt. 3.3.2.
- 3.3.2. Dla odbiorców z wszystkich grup taryfowych rozliczenia dokonywane są w okresach jednomiesięcznych.
- 3.3.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej sprzedawca może wprowadzić dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.2.
- 3.3.4. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.4., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:
 - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda na piśmie jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.7. 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.
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 kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.8., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.11. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy sprzedawca, o ile to możliwe, stosuje do rozliczeń stawki opłat dostosowane do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym, stanowi suma iloczynów cen energii elektrycznej w danych strefach czasowych w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii w danych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

4.2. OPŁATY ZA OBSŁUGĘ ROZLICZENIA (ABONAMENTOWE)

- 1.1.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat, należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, związanej ze sprzedażą energii elektrycznej lub jej dystrybucją, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami za obsługę rozliczenia lub abonamentowymi.
- 1.1.2. Opłaty abonamentowe pobiera się w cyklu miesięcznym (zł/m-c), w pełnej wysokości, niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

5. CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

5.1. GRUPY TARYFOWE C21 C11

CENA LUB STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,3688	0,3881
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	25,00	15,00

5.2. GRUPY TARYFOWE G11

CENA LUB STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA
	G11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	0,2504
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,20

