

## CENNIK SPRZEDAŻY REZERWOWEJ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Warszawa, wrzesień 2022 r.

### 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejszy Cennik został ustalony i obowiązuje w rozliczeniach za sprzedaż rezerwową energii elektrycznej z Klientami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – Potestia Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą rezerwowym”.
- 1.2. Cennik zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
  - a) cen za energię elektryczną,
  - b) stawek opłat za usługę rozliczenia (abonament),
  - c) bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Klientów.
- 1.3. Niniejszy Cennik został opracowany w oparciu o przepisy 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”.
- 1.4. Niniejszy Cennik obowiązuje od 1 października 2022 r.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w Cenniku, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.6. Cennik stosuje się w rozliczeniach z Klientami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.7. Ustalone w Cenniku ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

### 2. DEFINICJE

Ilekróć 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.
- 2.8. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.9. **Taryfie** – 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 rozliczeniowe – 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 rezerwowo 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:<br><b>B</b> - poziom SN<br><b>C</b> - poziom nN   |
|  |  |  | - cyfry 1 lub 2 oznaczają:<br><b>1</b> - dla odbiorców zasilanych z sieci SN moc umowna nie większa niż 40kW;<br>- 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,<br><b>2</b> - dla odbiorców zasilanych z sieci SN moc umowna większa od 40 kW;<br>- 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:<br><b>1</b> - rozliczenie jednostrefowe (całodobowe),<br><b>2</b> - rozliczenie dwustrefowe,<br><b>3</b> - 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,

#### 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1. 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. 3.2.2.
- 3.2.2. Dla odbiorców z wszystkich grup taryfowych rozliczenia dokonywane są w okresach jednomiesięcznych.
- 3.2.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, 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 jej zwrotu,

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

3.2.4. 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.

### 3.3. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

3.3.1. 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.

3.3.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.3.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3.3.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt. 3.3.3. 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.

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

3.3.6. 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 iloczyn ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

4.1.2. Dla podmiotów przyłączonych do sieci Potestia Sp. z o.o. wymienionych w punkcie 6, podatek akcyzowy zawarty jest w cenie energii.

### 4.2. OPŁATY ZA OBSŁUGĘ ROZLICZENIA (ABONAMENTOWE)

4.2.1. 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.

4.2.2. 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. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi

odbiorców, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w §37a i §38 Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (rozporządzenia taryfowego), na podstawie 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”.

5.2. Sprzedawca rezerwowo zobowiązany jest rozpatrzyć wniosek o udzielenie bonifikaty w terminie 30 dni od dnia jego złożenia przez odbiorcę.

## 6. CENY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

### 6.1. GRUPA TARYFOWA C21, C11 Obszar Poznań

CENA LUB STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA
	C21, C11
<b>Obrót – Sprzedaż rezerwowa</b>	
Całkowita cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	<b>2,200</b>
Stawka opłaty handlowej w zł/m-c	<b>55,00</b>

### 6.2. OPŁATY DODATKOWE

CZYNNOŚĆ	CENA LUB STAWKA (netto)
Wystawienie wezwania do zapłaty	10,00
Wystawienie ostatecznego wezwania do zapłaty	30,00
Wystawienie przedsądowego wezwania do zapłaty	100,00