



TARYFA

**REZERWOWEJ SPZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ
DLA ODBIORCÓW Z GRUP TARYFOWYCH B i C**

Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o.

obowiązuje od dnia: 1 stycznia 2022r.

Kaczyce, 2021 r.

Spis treści

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE.....	4
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ	4
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ	6
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	6

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o. z siedzibą w Kaczycach, zwane dalej „Sprzedawcą rezerwowym” i obowiązuje odbiorców grup taryfowych B, C przyłączonych do sieci przedsiębiorstwa energetycznego Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o.
- 1.2. Zawarte w Taryfie ceny, stawki opłat oraz zasady ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami, na rzecz których Sprzedawca rezerwowym dokonuje rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej lub realizuje kompleksową usługę rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji, zwanych dalej Klientami lub pojedynczo Klientem.
- 1.3. O wprowadzeniu nowej Taryfy lub zmianie dotychczasowej Taryfy Sprzedawca rezerwowym powiadomi Klienta, przysyłając stosowny wyciąg z nowej lub zmienionej Taryfy wraz z informacją o dniu wejścia w życie zmian do dotychczasowej Taryfy lub dniu wejścia w życie nowej Taryfy.
- 1.4. Nowa Taryfa, jak i zmiany do dotychczasowej Taryfy będą podawane przez Sprzedawcę rezerwowego do publicznej wiadomości w siedzibie spółki oraz na stronie internetowej www.veoliapowerline.pl
- 1.5. W przypadku braku zgody na zmianę Taryfy lub wprowadzenie nowej Taryfy, Klient może w terminie 14 dni od powiadomienia, o którym mowa w pkt 1.3., wypowiedzieć Umowę rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej albo Kompleksową Umowę Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej i Świadczenia Usług Dystrybucji (dalej jako: Umowa) z zachowaniem 1-miesięcznego okresu wypowiedzenia.
- 1.6. Taryfa określa:
 - a) Grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Klientów do tych Grup,
 - b) ceny energii elektrycznej i stawki opłat handlowych oraz warunki ich stosowania,
 - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Klientów.
- 1.7. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, zwanej dalej „Ustawą”,
 - b) Ustawy z dnia z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii,
 - c) Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, wydanego na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 Ustawy, zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki, w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, wydanego na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 Ustawy, zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.8. W przypadku zawarcia między Sprzedawcą rezerwowym i Klientem umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania, odbioru lub sprzedaży energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie cen za energię, stawek opłat oraz zasad rozliczeń, odmiennych niż zawarte w niniejszej Taryfie.
- 1.9. Przez warunki, o których mowa w pkt 1.8., rozumie się w szczególności:
 - a) możliwość regulacji poboru energii w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,

- b) indywidualny rozkład poboru energii w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- c) posiadanie własnych źródeł wytwarzania

2. DEFINICJE

2.1. Pojęcia niezdefiniowane w Taryfie posiadają znaczenie nadane im w Ustawie i aktach wykonawczych do Ustawy.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO PAKIETÓW I GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorców zasilanych z sieci SN zalicza się do grupy **B21** – grupa całodobowa (jednostrefowa)

3.1.2. Odbiorców zasilanych z sieci nN zalicza się do grup:

- a) **C11** (moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A – grupa całodobowa (jednostrefowa)
- b) **C21** (moc większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy niż 63 A – grupa całodobowa (jednostrefowa)

3.2. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1. Rozliczenia za energię przeprowadza się w 1-miesięcznych okresach rozliczeniowych.

3.2.2. Rozliczenie za energię elektryczną dokonywane będzie w miesięcznych okresach w oparciu o faktury w postaci faktur częściowych, określonych w oparciu o zużycie energii elektrycznej z poprzedniego miesiąca oraz faktury rozliczeniowe

- Pierwsza faktura częściowa, wystawiona na ilość energii elektrycznej stanowiącej 80% dostaw energii elektrycznej w miesiącu poprzednim, wyliczona do ceny rozliczeniowej C_R , gdzie C_{CRO} wyliczona jako najwyższa cena CRO w poprzednim miesiącu rozliczeniowym na rynku bilansującym, płatna w terminie 5-go dnia miesiąca, w którym dokonywana jest sprzedaż.
- Faktura rozliczeniowa zawierająca rozliczenie należności po uwzględnieniu faktur częściowych, płatna w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury, a wystawiona do 7-go dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym dokonywana jest sprzedaż.

3.2.3. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną, to:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Klient nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.2.4. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Klienta, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii

trwającym dłużej niż trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, w których ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z Grupy taryfowej, do której był zakwalifikowany Klient, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

- 3.2.5. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Klienta, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 3.2.6. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Klienta, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z Grupy taryfowej, wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.2.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.2.6., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Operatora Systemu Dystrybucyjnego, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.2.8. Rozliczenia za energię dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w Umowie.
- 3.2.9. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w załączniku do niniejszej Taryfy zostaną ustalone przez Sprzedawcę rezerwowego na podstawie rzeczywistego odczytu lub średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, w którym przypada data zmiany cen.

3.3. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR.

- 3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca rezerwowo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.3.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.3.1. Taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów.
- 3.3.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.3.1. Taryfy jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.3. nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury z zastrzeżeniem pkt. 3.3.6.
- 3.3.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu

rozliczeniowego z zastrzeżeniem pkt. 3.3.6.

3.3.6. W wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

3.3.7. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że Klient zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Należności z tytułu sprzedanej energii elektrycznej obliczone będą według następującego wzoru:

$$C_R = (C_{CRO} * M + B + A + PM) * E + OH \quad (1)$$

gdzie:

C_R – cena rozliczeniowa

C_{CRO} – najwyższa cena CRO w miesiącu rozliczeniowym na rynku bilansującym

M – stała marża sprzedającego

B – zryczałtowana opłata za bilansowanie handlowe

A – podatek akcyzowy

PM – koszty praw majątkowych wynikających z rozporządzenia

E – ilość energii elektrycznej zużytej w danej dobie/danym okresie rozliczeniowym

OH – opłata handlowa

4.2. Klienci, z tytułu prowadzonej przez Sprzedawcę rezerwowego obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej i rozliczeniami energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłatę handlową. W przypadkach i w zakresie wskazanym w Umowie opłata handlowa obejmować może również inne należności niż wskazane w zdaniu poprzedzającym.

4.3. Opłata handlowa pobierana jest zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.

4.4. W przypadku realizacji dodatkowego rozliczenia na życzenie Klienta, pobierana jest opłata w wysokości równej opłacie handlowej dla okresu rozliczeniowego jednomiesięcznego w danej Grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 4.5.

4.5. W przypadku rozwiązania Umowy nie pobiera się opłaty za dodatkowe rozliczenie.

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi Klientów, Klientowi przysługują bonifikaty w wysokości i na zasadach przewidzianych w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 Prawa energetycznego, wyliczone na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy OSD, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.