

UCHWAŁA Nr 95/IX/23

Zarządu DOZAMEL sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu
z dnia 14 grudnia 2023r.

w sprawie: zmiany „Taryfy dla energii elektrycznej DZUP DOZAMEL Sp. z o.o.”

Zarząd Spółki Dolnośląskie Zakłady Usługowo-Produkcyjne "DOZAMEL" spółka z ograniczoną odpowiedzialnością we Wrocławiu (dalej: Spółka), działając na podstawie § 16 ust. 1 Umowy Spółki postanawia:

§ 1

Zatwierdzić zmianę „Taryfy dla energii elektrycznej DZUP DOZAMEL Sp. z o.o.” (załącznik nr 1 do niniejszej uchwały), która obowiązywać będzie od 01.01.2024r. do 31.12.2024r.

§ 2

Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia.

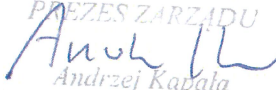
Głosowanie przeprowadzono w trybie jawnym.

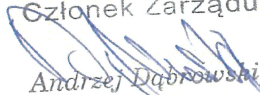
Ilość osób uczestniczących w głosowaniu: 2,

Ilość głosów „za”: 2,

Ilość głosów „przeciw”: 0,

Ilość głosów „wstrzymujących się”: 0

PREZES ZARZĄDU

Andrzej Kapala

Członek Zarządu

Andrzej Dąbrowski



Taryfa dla energii elektrycznej DZUP DOZAMEL Sp z o.o.

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanyymi przez przedsiębiorstwo energetyczne Dolnośląskie Zakłady Usługowo-Produkcyjne „DOZAMEL” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą we Wrocławiu, zwane dalej „Przedsiębiorstwem”.

1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość: a) cen za energię elektryczną, b) stawek opłaty handlowej rozliczania odbiorców, c) bonifikat za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, a także warunki ich stosowania.

1.3. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat ustalono dla odbiorców przyłączonych do sieci DZUP DOZAMEL Sp z o.o.

1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zawartych umów.

1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,

b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r. poz. 503), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczególnych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. z 2007 r. nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.

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

1.7. W taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:

a) Zestaw pierwszy- dla energii zużywanej na potrzeby własne – przeznaczony dla odbiorców końcowych, dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia oraz koszty poniesionej opłaty zastępczej energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz wytwarzanej w wysokosprawnej Kogeneracji,

b) Zestaw drugi- dla energii podlegającej dalszej odsprzedaży – przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych bezpośrednio do sieci OSD, w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.7.a).

1.8. Ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy od energii elektrycznej w wysokości określonej przepisami ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2020 r., poz. 722 z późn. zm.), tj. 5,00 zł/MWh.

2. Pojęcia i Definicje

2.1. Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu systemowym.

2.2. Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

-zabezpieczenie przedlicznikowe - zabezpieczenie najbliższe przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę),

-okres rozliczeniowy-okres pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

-niskie napięcie (nn) - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV,

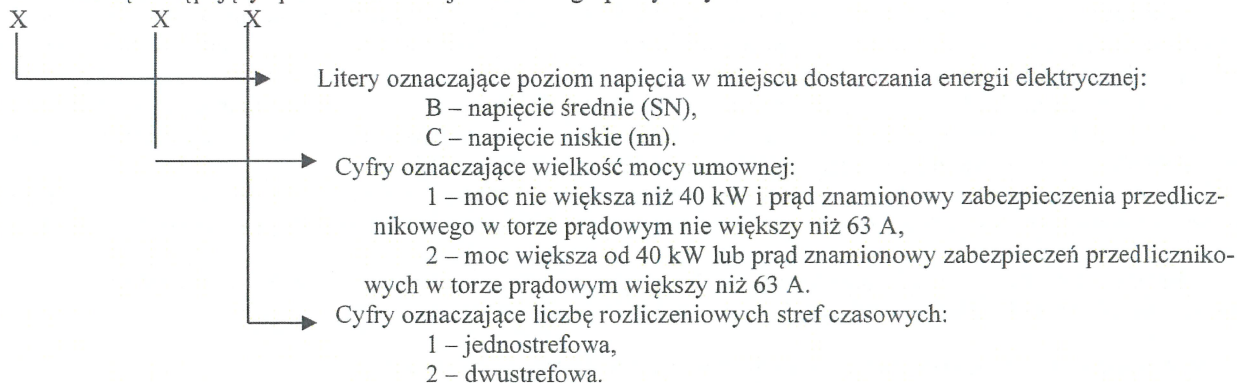
-średnie napięcie (SN) - napięcie wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV,

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



3.1.3. W oparciu o przedstawiony w punkcie 3.1.2. sposób oznaczania, ustala się następujące grupy taryfowe:

dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21 i B22,

dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C21 i C11.

3.1.5. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.6. Odbiorca, który ze względu na przyjęty w przedsiębiorstwie podział odbiorców na grupy taryfowe może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.7. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w celu zasilania jednego zespołu urządzeń wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.1.8. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z różnych miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, zaliczany jest do grup taryfowych oddzielnie na każdym z tych napięć.

3.2. Strefy czasowe

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B22:

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

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1. Odbiorcy za zakupioną energię elektryczną rozliczani są wg cen i stawek opłat dla grup taryfowych oferowanych przez sprzedawcę.

3.3.2. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w jednomiesięcznych okresach rozliczeniowych dla wszystkich grup taryfowych.

3.3.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.2., ustalonych przez strony w umowie.

3.3.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za sprzedaną energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich dwóch lat.

3.3.5. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty:

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

3.3.6. Rozliczenia za dostawę energii elektrycznej są dokonywane na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla miejsc dostarczenia tej energii, określonych w umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczenia energii elektrycznej.

3.4. Zasady korygowania wystawionych rachunków

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za świadczone usługi dystrybucji, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta, o której mowa w pkt 3.4.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

3.4.5. 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.

3.4.6. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty 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. Opłatę za energię elektryczną w okresie rozliczeniowym, oblicza się jako sumę iloczynów ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonych na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz ceny energii w danej grupie taryfowej i danej strefie czasowej.

4.2. Rozliczenia z przedsiębiorstwami energetycznymi w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży.

4.2.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, o których mowa w punkcie 4.2., sprzedaż energii rozliczana będzie w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w punkcie 4.2.2. na podstawie:

- cen energii zawartych w tabeli w punkcie 6.1 – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
- cen energii zawartych w tabeli w punkcie 6.2 – dla energii podlegającej dalszej odsprzedaży.

4.2.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.2.1.b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane, z podziałem na miejsca dostarczania, umożliwiające sprzedawcy identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilość energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom.

4.2.3. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyczne zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia między sprzedawcą i odbiorcą.

4.2.4. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od sprzedawcy.

4.2.5 W przypadku nie złożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w punkcie 4.2.2., podstawą do rozliczenia łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny o których mowa w punkcie 4.2.1.a).

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

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty w wysokości określonej w rozporządzeniu taryfowym.

6. TABELA CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

W okresie od 01.01.2024 r. do 31.12.2024 r., należność za energię elektryczną rozliczana będzie w miesięcznych okresach rozliczeniowych na podstawie danych pomiarowych udostępnianych przez właściwego operatora sieci wg poniżej opisanych zasad

$$N=E*(\alpha C_{base}+\beta C_{Peak}+X)$$

gdzie:

- N** należność za sprzedaną energię elektryczną w danym okresie rozliczeniowym [zł]
X koszt związany z zagwarantowaniem obowiązkowego udziału świadectw pochodzenia przewidzianych aktualnymi przepisami, koszt akcyzy, koszt obsługi obowiązujący w okresach rozliczeniowych roku R [zł/MWh]
E wolumen energii elektrycznej zakupionej przez Klienta w danym okresie rozliczeniowym zgodnie ze wskazaniami układu pomiarowo-rozliczeniowego [MWh]
C_{base} średnia arytmetyczna cen godzinowych dla Rynku Dnia Następnego na TGE, określanych w ramach kursu jednolitego o godzinie 10:30 (fixing1) dla godzin dostawy w przedziale od 00:00 do 24:00 w okresie rozliczeniowym
C_{Peak} średnia arytmetyczna cen godzinowych dla Rynku Dnia Następnego na TGE, określanych w ramach kursu jednolitego o godzinie 10:30 (fixing1) dla godzin dostawy w przedziale od 07:00 do 22:00 dla dni roboczych w okresie rozliczeniowym
α, β współczynniki (wagi) określające wielkość zakupu, określone w ofercie.

współczynnik X dla energii elektrycznej przeznaczonej na użytek własny odbiorców 390,00 [zł/MWh]

R rok sprzedaży energii elektrycznej 2024

Współczynnik α 0,7203

Współczynnik β 0,2797

a) Sprzedawca nie jest zobowiązany do przesyłania informacji o aktualnych cenach publikowanych przez TGE, stanowiących podstawę do wyżej opisanych rozliczeń.

b) Nazwy i oznaczenia indeksów giełdowych (wraz z ich wartościami) użyte w powyższych zapisach pochodzą z ogólnie dostępnej strony internetowej TGE - www.tge.pl.

c) Klient poświadczają, że jest świadom mechanizmów związanych ze zmiennością cen notowanych na TGE S.A. oraz przyjmuje do wiadomości, że ceny te mają wpływ na cenę kupowanej przez niego energii elektrycznej w związku z opisaną wyżej formą rozliczeń.

d) Rozliczenie za usługę dystrybucji wynikać będzie z aktualnej Taryfy właściwego Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

f) W przypadku, gdy indeksy giełdowe, które zostały użyte do rozliczeń przestaną być notowane na TGE, do rozliczeń zostaną zastosowane indeksy tożsame z wymienionymi. W przypadku, gdy takie indeksy nie będą dostępne, rozliczenie sprzedanej energii elektrycznej za okres obowiązywania zawartej Umowy sprzedaży, w którym indeksy przestały funkcjonować, nastąpi po cenie obowiązującej w tym czasie w Taryfie Dozamel Sp z o.o.

właściwej dla grupy taryfowej odpowiedniej dla punktów poboru Klienta.

g) Do cen energii elektrycznej i stawek opłat zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi przepisami.

h) Ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy od energii elektrycznej w wysokości określonej przepisami Ustawy o podatku akcyzowym, która aktualnie wynosi 5,00 zł/MWh. W przypadku zmiany przepisów prawa w zakresie stawki podatku akcyzowego lub podatków tego podatku w okresie obowiązywania Umowy, cena energii elektrycznej określona w Cenniku podlega odpowiedniej zmianie.


Jeżeli Klient nie jest nabywcą końcowym w rozumieniu Ustawy o podatku akcyzowym, ceny energii elektrycznej określone zgodnie ze zdaniem poprzedzającym ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę podatku akcyzowego

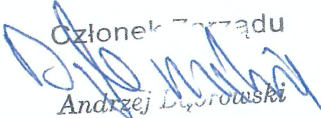
cena energii elektrycznej (netto) w zł/MWh	GRUPY TARYFOWE			
	B21	B22	C21	C11
OPŁATA HANDLOWA	300	300	70	25

Ceny dla Sprzedaży rezerwowej

cena energii elektrycznej (netto) w zł/MWh	GRUPY TARYFOWE			
	B21	B22	C21	C11
OPŁATA HANDLOWA	300	300	70	25

Wrocław 13.12.2023r.

PREZES ZARZĄDU

Andrzej Kapała

Członek Zarządu

Andrzej Dęrowski