



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRE.4211.1.5.2025.MKa4

Warszawa, dnia 13 lutego 2025 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w **Bytomiu**,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 3 stycznia 2025 r., znak: TD/2025/01/3, uzupełnionego pismem z dnia 3 lutego 2025 r., znak: TD/2025/02/1 oraz pismem z dnia 7 lutego 2025 r., znak: TD/2025/02/6, w sprawie zmiany obowiązującej taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją z dnia 28 listopada 2024 r., znak: DRE.WRE.4211.23.17.2024.MKa4, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 28 listopada 2024 r., znak: DRE.WRE.4211.23.17.2024.MKa4, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 265 (4509) z dnia 28 listopada 2024 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 stycznia 2025 r.

Pismem z dnia 3 stycznia 2025 r., znak: TD/2025/01/3, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy. Powodem wystąpienia jest wzrost kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawców, w stosunku do uwzględnionych w kalkulacji taryfy oraz spadku ceny energii elektrycznej przyjętej do ustalenia kosztu jej zakupu na potrzeby różnicy bilansowej przypisanej odbiorcom.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzekłem, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 1568 z późn. zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2024 r., poz. 959 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem strony (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia

Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

Anna Mielcarek

Dyrektor Departamentu Rynków

Energii Elektrycznej i Ciepła

/podpisano elektronicznie/

Terawat Dystrybucja sp. z o.o.
ul. Wrocławska 94
41-902 Bytom

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z datą 13 lutego 2025

nr DRE.URE.4211.1.5.2025.MK24

DYREKTOR

Anna Mielcarek

Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej

Terawat Dystrybucja sp. z o.o.
z siedzibą w Bytomiu

Podpis jest przewidłowy

Dokument podpisany przez
Tomasz Siulczyński
Data: 2025.02.13 10:05:48 CET

Tomasz Siulczyński
Prezes Zarządu

Podpisy i pieczętki osób uprawnionych do reprezentowania przedsiębiorstwa

Bytom, 2025 r.

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z 28 listopada 2024 r. (znak: DRE.WRE.4211.23.17.2024.MKa4) i ogłoszonej w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna Nr 265 (4509) z 28 listopada 2024 r., wprowadza się następujące zmiany:

Punkt 1.1 otrzymuje brzmienie:

„1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2024 r. poz. 904 z późn. zm.) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 819, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 311), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 63/2024, z dnia 29 listopada 2024 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2025;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 55/2024 z dnia 30 września 2024 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2025 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy;
- i) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 56/2024 z dnia 30 września 2024 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok 2025;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2024 r. poz. 1289 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o elektromobilności”;
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2024 r. poz. 639 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2024 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2025 (Dz. U. z 2024 r., poz. 1759);
- m) ustawy z dnia 27 listopada 2024 r. o zmianie ustawy o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz w 2024 roku oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2024 r., poz. 1831), zwanej dalej: „ustawą o środkach nadzwyczajnych”.

Za punktem 1.3.20 dodaje się punkt 1.3.21 w brzmieniu:

„1.3.21 Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej – opłaty za świadczone usługi dystrybucji, o których mowa w §14 w związku z §25 rozporządzenia taryfowego, tj. wynikające ze składnika stałego oraz zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej i stawki abonamentowej.”

Za punktem 3.1.1 dodaje się punkt 3.1.1.a w brzmieniu:

„3.1.1.a Stawkę jakościową S_{oSJ} , o której mowa w 3.1.1, oblicza się według wzoru:

stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh] stosowana wobec odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjaliści:

$$S_{oSJ} = k_{ok \text{ Taryfa OSP}} \times S_{oSJ \text{ Taryfa OSP}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają

$k_{ok \text{ Taryfa OSP}}$ - współczynnik udziału w pokrywaniu kosztów systemowych przez odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjaliści, określony w obowiązującej Taryfie OSP [-]

$S_{oSJ \text{ Taryfa OSP}}$ - stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh]

Stawki jakościowe dla odbiorców końcowych z grup taryfowych C21 i C11 wyraża się w zł/kWh i oblicza się z dokładnością do czterech miejsc po przecinku.”

Punkt 7. otrzymuje brzmienie:

„7. Tabele stawek opłat

7.1 Obszar północno-zachodni

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11	C21em	C11em
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50	3,50	9,50	3,50
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	18,35	5,82	4,59 ¹ 18,35 ²	1,46 ¹ 5,82 ²
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0723	0,1273	0,1446 ¹ 0,1085 ²	0,2546 ¹ 0,1910 ²
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08			
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0321			

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1)

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2)

DYREKTOR

Anna Mićcarek

7.2 Obszar Katowice-centrum

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11	C21em	C11em
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50	3,50	9,50	3,50
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	16,35	6,25	4,09 ¹ 16,35 ²	1,56 ¹ 6,25 ²
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2373	0,3003	0,4746 ¹ 0,3560 ²	0,6006 ¹ 0,4505 ²
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08			
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0321			

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1)

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2)

7.3 Obszar piotrkowski

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11	C21em	C11em
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50	3,50	9,50	3,50
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	13,50	5,25	3,38 ¹ 13,50 ²	1,31 ¹ 5,25 ²
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2368	0,2360	0,4736 ¹ 0,3552 ²	0,4720 ¹ 0,3540 ²
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08			
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0321			

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1)

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2)

DYREKTOR

Anna Mielarek

7.4 Obszar południowy (w poprzedniej taryfie obszary: dolnośląski, południowy i śląski)

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11	C21em	C11em
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50	3,50	9,50	3,50
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	13,28	5,12	3,32 ¹ 13,28 ²	1,28 ¹ 5,12 ²
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1563	0,1880	0,3126 ¹ 0,2345 ²	0,3760 ¹ 0,2820 ²
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08			
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0321			

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1)

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2)

Stawki jakościowe ulegają zmianie w przypadku zmiany Taryfy OSP obejmującej zmiany tych stawek. Zmienione stawki są stosowane w rozliczeniach od dnia, od którego zaczynają obowiązywać zmiany w Taryfie OSP.

Operator publikuje na stronie internetowej: www.terawat.pl informację o zmianie stawek jakościowych nie później niż w dniu, w którym zaczynają obowiązywać zmiany stawek.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 3,50 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1 f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 3,00 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1 l) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1 i) niniejszej taryfy:

- 1) w przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1412 zł/kWh,
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,86 zł na miesiąc;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 6,86 zł na miesiąc ;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 11,44 zł na miesiąc;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 16,01 zł na miesiąc."

DYREKTOR

Taryfa Terawat Dystrybucja sp. z o.o.

Anna Mielcarek

6