



Warszawa, dnia 3 marca 2025 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRE.4211.7.7.2025.AKr3

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:

Green Lights Obrót Sp. z o.o. z siedzibą w **Warszawie**,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 14 stycznia 2025 r., znak GLO/URE/TAR.ZM/1/2025,

uzupełnionego pismem z dnia 7 lutego 2025 r., znak: GLO/URE/TAR.ZM/2/2025,

pismem z dnia 20 lutego 2025 r., znak: GLO/URE/TAR.ZM/3/2025,

pismem z dnia 24 lutego 2025 r., znak: GLO/URE/TAR.ZM/4/2025

oraz pismem z dnia 25 lutego 2025 r., znak: GLO/URE/TAR.ZM/5/2025

w sprawie zmiany obowiązującej taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją z dnia 19 marca 2024 r., znak: DRE.WRE.4211.21.25.2023.AKr3, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 19 marca 2024 r., znak: DRE.WRE.4211.21.25.2023.AKr3, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 76 (4320) z dnia 19 marca 2024 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej w zakresie 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 5 kwietnia 2024 r.

Pismem z dnia 14 stycznia 2025 r., znak GLO/URE/TAR.ZM/1/2025, uzupełnionym pismem z dnia 7 lutego 2025 r., znak: GLO/URE/TAR.ZM/2/2025 pismem z dnia 20 lutego 2025 r., znak: GLO/URE/TAR.ZM/3/2025, pismem z dnia 24 lutego 2025 r., znak: GLO/URE/TAR.ZM/4/2025 oraz pismem z dnia 25 lutego 2025 r., znak: GLO/URE/TAR.ZM/5/2025 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy. Powodem wystąpienia jest zmiana kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawców, w stosunku do uwzględnionych w kalkulacji taryfy.

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 wnioski 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



greenlights

NIŻEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 3. MARCIA 2025 R.

nr DRE.LIRE.4211.9.Y.2025.PK13

**Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji
energii elektrycznej**

DYREKTOR

Anna Muscarek

Green Lights Obrót sp. z o.o.

Warszawa, 2025 r.



Elektronicznie podpisany przez:

JOANNA BEATA KORCZAK

Data:
2025-02-24 14:9:15

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki znak: DRE.WRE.4211.21.25.2023.AKr3 z dnia 19 marca 2024 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE Nr 76 (4320) z 19 marca 2024 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1 otrzymuje następujące 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 z późn. zm.), 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”;

2. W punkcie 1.3 dodaje się punkt 1.3.24 oraz 1.2.25:

„1.3.24 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.”

„1.3.25 Taryfa OSP – taryfa dla energii elektrycznej Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., pełniących funkcję operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.”

3. Po punkcie 3.1.1. dodaje się punkt 3.1.1.1:

„3.1.1.1. Stawkę jakościową S_{OSJ} , o której mowa w pkt. 3.1.1, oblicza się według wzoru określonego w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh] stosowanej wobec odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjaliści:

$$S_{OSJ} = k_{ok\ Taryfa\ OSP} \times S_{OSJ\ Taryfa\ OSP}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $k_{ok\ Taryfa\ OSP}$ - współczynnik udziału w pokrywaniu kosztów systemowych przez odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjaliści, określony w obowiązującej Taryfie OSP [-],
- $S_{OSJ\ Taryfa\ OSP}$ - stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh].

Stawki jakościowe dla odbiorców: końcowych z grup taryfowych: C21, C11, C21em, C11em – wyraża się w zł/kWh i oblicza się z dokładnością do czterech miejsc po przecinku.”

4. Punkt 7 otrzymuje brzmienie:**„7. Stawki opłat za usługi dystrybucji**

Tabela stawek opłat dla grup taryfowych: Obszar Toruń

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
C21	0,2335	17,39	0,0321	0,08	10,00
C11	0,3204	5,79	0,0321	0,08	4,00
C21em	0,4670 ¹	4,35 ¹	0,0321	0,08	10,00
	0,3503 ²	17,39 ²			
C11em	0,6408 ¹	1,45 ¹	0,0321	0,08	4,00
	0,4806 ²	5,79 ²			

¹ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,

² - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

Tabela stawek opłat grup taryfowych: Obszar Warszawa

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
C21	0,0989	12,56	0,0321	0,08	10,00
C11	0,1776	5,26	0,0321	0,08	4,00
C21em	0,1978 ¹	3,14 ¹	0,0321	0,08	10,00
	0,1484 ²	12,56 ²			
C11em	0,3552 ¹	1,32 ¹	0,0321	0,08	4,00
	0,2664 ²	5,26 ²			

¹ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,

² - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

DYREKTOR

Anita Mielcarek

Tabela stawek opłat grup taryfowych: Obszar Południowy

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
C21	0,1486	14,50	0,0321	0,08	9,00
C11	0,1578	4,78	0,0321	0,08	3,00
C21em	0,2972 ¹	3,63 ¹	0,0321	0,08	9,00
	0,2229 ²	14,50 ²			
C11em	0,3156 ¹	1,20 ¹	0,0321	0,08	3,00
	0,2367 ²	4,78 ²			

¹ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,² - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

Tabela stawek opłat grup taryfowych: Obszar Białystok

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
C21	0,1855	21,68	0,0321	0,08	9,50
C11	0,2114	6,45	0,0321	0,08	4,50
C21em	0,3710 ¹	5,42 ¹	0,0321	0,08	9,50
	0,2783 ²	21,68 ²			
C11em	0,4228 ¹	1,61 ¹	0,0321	0,08	4,50
	0,3171 ²	6,45 ²			

¹ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,² - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

Tabela stawek opłat grup taryfowych: Obszar Piła

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
C21	0,1702	24,13	0,0321	0,08	10,00
C11	0,2580	6,65	0,0321	0,08	3,84
C21em	0,3404 ¹	6,03 ¹	0,0321	0,08	10,00
	0,2553 ²	24,13 ²			
C11em	0,5160 ¹	1,66 ¹	0,0321	0,08	3,84
	0,3870 ²	6,65 ²			

¹ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,² - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

Tabela stawek opłat grup taryfowych: Obszar Szczecin

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	zł/m-c
C21	0,3394	16,78	0,0321	0,08	11,00
C11	0,3665	5,90	0,0321	0,08	3,80
C21em	0,6788 ¹	4,20 ¹	0,0321	0,08	11,00
	0,5091 ²	16,78 ²			
C11em	0,7330 ¹	1,48 ¹	0,0321	0,08	3,80
	0,5498 ²	5,90 ²			

¹ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,

Zmiana Taryfy Green Lights Obrót sp. z o.o.

DYREKTOR

4

Anna Miskarek

² - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 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.green-lights.pl informację o zmianie stawek jakościowych nie później niż w dniu, w którym zaczynają obowiązywać zmiany stawki.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości **3,50 zł/MWh**, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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 Urzędu Regulacji Energetyki, 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

Anna Mielcarek