



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
DRE.WRE.4211.70.4.2021.JCz

Warszawa, dnia 27 stycznia 2022 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, z późn. zm.) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego: **GRUPA ENERGIA OBRÓT GE Sp. z o.o.**  
z siedzibą w **Warszawie**, zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 29 grudnia 2021 r. (bez znaku),  
uzupełnionego pismem z dnia 17 stycznia 2022 r. (bez znaku)

**postanawiam**

zatwierdzić zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa,  
zatwierdzoną decyzją z dnia 17 maja 2021 r., znak: DRE.WRE.4211.14.7.2021.JCz,  
stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 17 maja 2021 r., znak: DRE.WRE.4211.14.7.2021.JCz, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 83 (3328) z dnia 17 maja 2021 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 czerwca 2021 r.

Pismem z dnia 29 grudnia 2021 r. (bez znaku), Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem zmianę taryfy. Powodem wystąpienia jest wzrost kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawców energii elektrycznej Przedsiębiorstwa, w stosunku do uwzględnionych w kalkulacji taryfy oraz rozszerzenie przez Przedsiębiorstwo działalności w zakresie dystrybucji o obszar nieruchomości, na której położone jest Handlowo-Usługowe Galeria Ferio w Warszawie (obszar warszawski), zgodnie ze zmianą koncesji w tym zakresie (decyzja z dnia 28 grudnia 2021 r., znak: DRE.WOSE.4111.2.21.8.2021.KCh).

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 1805 z późn. zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 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. 479<sup>49</sup> 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 2021 r., poz. 2257, 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 następane 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. Czynności dokonane w okresie obowiązywania stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 są skuteczne (art. 15 zzs ust. 7 ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19).
7. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.
8. 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 wyjątkiem stawki opłaty OZE i stawki opłaty kogeneracyjnej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2022 r.

Z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
/-/  
Adam Dobrowolski  
Dyrektor Departamentu Rynków  
Energii Elektrycznej i Ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 24 stycznia 2022 r.

nr DRE.WPE.W211.AP.4.2021.JC

**Zmiana taryfy dla energii elektrycznej  
w zakresie usługi dystrybucji  
energii elektrycznej**

**Grupa Energia Obrót GE**

**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
**z siedzibą w Warszawie**

**GRUPA ENERGIA OBRÓT GE**  
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
00-809 Warszawa, Al. Armii Ludowej 28  
NIP: 527-261-74-96, REGON: 142154530

PEŁNOMOCNIK

Marek Dobies

Warszawa, 2022 r.



W taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo Grupa Energia Obrót GE Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji znak: DRE.WRE.4211.14.7.2021.JCz z dnia 17 maja 2021 r., opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna Nr 83 (3328) z dnia 17 maja 2021 r., wprowadza się następującą zmianę:

**I. Rozdział 1 punkt 1.1 otrzymuje brzmienie:**

- 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. 2019 r. poz. 503, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, 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 2019 r. poz. 1874, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2021, z dnia 29 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2022;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 55/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2022 – 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 56/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2022.
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 110, z późn. zm.);
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r. poz. 144, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 28 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2022 (Dz. U. z 2021 r., poz. 2185 );

**II. W punkcie 1.2.2. dodaje się:**

- d) Obszar warszawski – stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy tj. Stoen Operator Sp. z o.o.

## III. Rozdział 7 „Tabele stawek opłat” otrzymuje brzmienie:

## a) Obszar dolnośląski

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	9,74	2,82
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1496	0,1564
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0095	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50	3,80

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
	[zł/MWh]	[zł/MW/m-c]	z [zł/MWh]	zł/m-c	Zł/kW/m-c
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	Zł/m-c	
C21em	0,2992 <sup>1</sup> 0,2244 <sup>2</sup>	2,44 <sup>1</sup> 9,74 <sup>2</sup>	0,0095	9,50	0,08
C11em	0,3128 <sup>1</sup> 0,2346 <sup>2</sup>	0,71 <sup>1</sup> 2,82 <sup>2</sup>	0,0095	3,80	0,08

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

## b) Obszar krakowski

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	9,67	3,18
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1418	0,1434
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0095	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50	3,80

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
	[zł/MWh]	[zł/MW/m-c]	z [zł/MWh]	zł/m-c	zł/kW/m-c
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	Zł/m-c	
C21em	0,2836 <sup>1</sup> 0,2127 <sup>2</sup>	2,42 <sup>1</sup> 9,67 <sup>2</sup>	0,0095	9,50	0,08
C11em	0,2868 <sup>1</sup> 0,2151 <sup>2</sup>	0,80 <sup>1</sup> 3,18 <sup>2</sup>	0,0095	3,80	0,08

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

## c) Obszar zachodniopomorski

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	13,68	3,68
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1033	0,1553
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0095	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50	3,80

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	zł/m-c	Zł/kW/m-c
C21em	0,2066 <sup>1</sup>	3,47 <sup>1</sup>	0,0095	9,50	0,08
	0,1550 <sup>2</sup>	13,86 <sup>2</sup>			
C11em	0,3106 <sup>1</sup>	0,92 <sup>1</sup>	0,0095	3,80	0,08
	0,2330 <sup>2</sup>	3,68 <sup>2</sup>			

<sup>1)</sup> - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

<sup>2)</sup> - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2

## d) Obszar warszawski

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW;	11,00	4,55
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh; zł/kWh	0,0876	0,1535
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	
Stawka jakościowa w zł/MWh; zł/kWh	0,0095	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50	3,80

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
C21em	0,1752 <sup>1</sup>	2,75 <sup>1</sup>	0,0095	0,08	9,50
	0,1314 <sup>2</sup>	11,00 <sup>2</sup>			
C11em	0,3070 <sup>1</sup>	1,14 <sup>1</sup>	0,0095	0,08	3,80
	0,2303 <sup>2</sup>	4,55 <sup>2</sup>			

<sup>1)</sup> - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

<sup>2)</sup> - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,90zł/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 4,06 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. 1) 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 dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1026 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 2,37 zł na miesiąc;
- b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,68 zł na miesiąc ;
- c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,46 zł na miesiąc;
- d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,25 zł na miesiąc.