



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 17 stycznia 2023 r.

OKR.4211.31.2022.TK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), w związku z art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

**LERG S.A.**

**z siedzibą w Pustkowie-Osiedlu**

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie 27 grudnia 2022 r. bez znaku, zmodyfikowanego pismem z dnia 10 stycznia 2023 r. bez znaku

**postanawiam**

zatwierdzić zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa, zatwierdzonej decyzją z dnia 06 października 2022 r. Nr OKR.4211.7.2022.TK, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 06 października 2022 r. Nr OKR.4211.7.2022.TK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 225 (3736) z dnia 06 października 2022 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 01 listopada 2022 r.

Pismem z dnia 27 grudnia 2022 r. bez znaku, zmodyfikowanym pismem z dnia 10 stycznia 2023 r. bez znaku, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w związku ze zmianą, od 01 stycznia 2023 r., stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i stawki opłaty jakościowej oraz potrzebą uwzględnienia w taryfie zmian wynikających z wejścia w życie ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2127 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o ochronie odbiorców”, w tym nowej grupy taryfowej C11s oraz zmian związanych z magazynowaniem energii elektrycznej.

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.

Mając powyższe na uwadze, postanowiono orzec 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 oraz 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: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
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 w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 złotych – 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 2022 r., poz. 1125). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następnich ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. 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”

**z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie  
/-/  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba




 **LERG**  
**LERG SPÓŁKA AKCYJNA**  
39-206 Pustków 3, Pustków-Osiedle 550  
tel. +48 (14) 680 62 11, fax +48 (14) 670 24 00  
REGON 850022800, NIP 872-000-35-68  
-27-

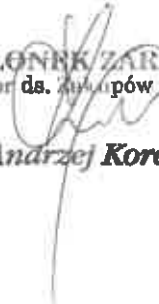
**ZAŁĄCZNIK**  
**DO DECYZJI PREZESA URE**  
z dnia *17 stycznia 2023 r.*  
nr. *012.4711.31.2022.TK*

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
Przedstawiciel +OR  
Południowo-Wschodni Oddział Terenowy  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Kozubek-Bespalenko

**Zmiana taryfy dla energii elektrycznej  
w zakresie dystrybucji energii elektrycznej  
LERG S.A. w Pustkowie**

**V-CE PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY**  
  
**Agnieszka Kozubek-Bespalenko**  
**Pustków, 2023 r.**

**CZŁONEK ZARZĄDU**  
Dyrektor ds. Zakupów i Logistyki  
  
**Andrzej Korona**

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej LERG S.A. w Pustkowie zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 06 października 2022 r. nr OKR.4211.7.2022.TK, opublikowanej w Biuletynie Branżowym – Energia elektryczna Nr 225 (3736) z 06 października 2022 r. i wprowadzonej do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 1 listopada 2022 r. wprowadza się następujące zmiany:

1) W rozdziale 1.1. „Informacje o taryfie” w pkt 1.1. lit. f), i), l) i m) przyjmują następujące brzmienie:

„f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2022 z dnia 25 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2023,

i) Informacji Prezesa URE Nr 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2023,

l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2023 (Dz. U. z 2022 r. poz. 2420),

m) ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2127 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o ochronie odbiorców”;

2) Punkt 2.1.2. otrzymuje brzmienie:

„2.1.1. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup: C21, C21em, C11, C11em.

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
C21 C21em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną jednostrefowym.
C11 C11em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną jednostrefowym.
C11s	Dla odbiorców przyłączonych do sieci, niezależnie od poziomu napięcia znamionowego sieci, będących jednostkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 2490, z późn. zm.).

Do grup taryfowych C21em oraz C11em kwalifikowani są odbiorcy, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.”

dyrektor  
Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Pustkowie  
dr Małgorzata Nowak-Korombka

3) Dodaje się punkty od 3.1.26 do 3.1.33. o następującym brzmieniu:

„3.1.26. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem „ $O_{\text{mcc}}$ ”, w odniesieniu do magazynu energii elektrycznej, oblicza się według wzoru:

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $S_{\text{svn}}$  – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy wyrażony w zł/MW lub w zł/kW mocy umownej,
- $P_p$  – moc umowną określoną dla magazynu energii elektrycznej wyrażoną w MW lub w kW,
- $K$  – współczynnik pomniejszający moc umowną obliczony według wzoru określonego w pkt 3.1.29.,
- $S_{\text{zvm}}$  – składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej m wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh,
- $R$  – liczbę rozliczeniowych stref czasowych,
- $E_{\text{pm}}$  – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w rozliczeniowej strefie czasowej m w okresie rozliczeniowym,
- $E_p$  – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym,
- $E_w$  – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

3.1.27. Ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej będący częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym oblicza się według wzoru:

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $E_{\text{sspd}}$  – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, wprowadzonej do sieci przez elektrownię szczytowo-pompową z dopływem naturalnym w okresie rozliczeniowym,
- $V_p$  – objętość wody, wyrażoną w  $\text{m}^3$ , przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej,
- $V_c$  – objętość całkowitą wody, wyrażoną w  $\text{m}^3$ , pobranej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej.

3.1.28. W przypadku gdy nie ma możliwości dokonania pomiarów objętości wody  $V_p$  i  $V_c$  w okresie przeprowadzania kalibrowania, serwisowania lub innych niezbędnych czynności eksploatacyjnych urządzeń służących do pomiaru strumienia objętości wody, ustalenie objętości wody przepompowanej i wody pobranej przez turbiny do celów, o których mowa w pkt 3.1.27, dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.

3.1.29. Współczynnik pomniejszający moc umowną oblicza się, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania energii elektrycznej do magazynu energii elektrycznej, według wzoru:

Przewodnik  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowak

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Ew – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym; dla magazynu energii elektrycznej będącego częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym ilość energii wprowadzonej do sieci oblicza się według wzoru określonego w ust. 2 pkt 3.1.27 łącznie dla wszystkich rozliczeniowych stref czasowych,
- Ep – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

3.1.30. Ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci przez magazyn energii elektrycznej ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej.

3.1.31. Jeżeli energia elektryczna jest pobierana w miejscu dostarczania również na inne cele niż magazynowanie energii elektrycznej, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.30, pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

3.1.32. W przypadku magazynu energii elektrycznej będącego częścią jednostki wytwórczej, z wyłączeniem mikroinstalacji, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci przez ten magazyn w okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci, wyznaczonych dla każdego okresu rozliczenia niezbilansowania na podstawie:

- 1) ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.30. i 3.1.31.
- 2) wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych mierzących energię elektryczną:
  - a) pobraną i oddaną w miejscu przyłączenia do sieci,
  - b) wytwarzaną przez jednostkę wytwórczą

– z uwzględnieniem proporcjonalnego udziału energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej z sieci w całości energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej oraz odpowiednio proporcjonalnego udziału energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w sumie energii elektrycznej wprowadzonej przez ten magazyn i wytworzonej w jednostce wytwórczej.

3.1.33. W przypadku prosumenta energii odnawialnej, o którym mowa w art. 2 pkt 27a ustawy o OZE, jako energię elektryczną pobraną w miejscu dostarczania tej energii, przyjmowaną do kalkulacji i prowadzenia rozliczeń w zakresie składnika zmiennego stawki sieciowej za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, przyjmuje się energię sumarycznie zbilansowaną, o której mowa w art. 4 ust. 2b ustawy o OZE.”

4) Punkt 4.3 zmienia oznaczenie na 4.3.a.

5) Dodaje się punkt 4.3.b. o następującym brzmieniu:

„4.3.b. Za przyłączenie magazynu energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej drugiej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.”

6) Rozdział 7 „Tabele stawek opłat” przyjmuje następujące brzmienie:

## „7. Tabele stawek opłat

### 7.1. Tabela stawek opłat w grupach taryfowych C21, C11 i C11s

Urząd Regulacji Energetyki  
Urząd Regulacji Energetyki  
w siedzibie w Warszawie  
dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C11s	C21
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/miesiąc	0,08	X	0,08
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/miesiąc wyłącznie dla instalacji grupy C11s przyłączonych do sieci niskiego napięcia	X	0,08	X
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/miesiąc wyłącznie dla instalacji grupy C11s przyłączonych do sieci średniego napięcia	X	0,19	X
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1479	0,1183	0,0975
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/miesiąc	1,60		5,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc/ ukł. pom.	12,50		

## 7.2. Tabela stawek opłat w grupach taryfowych C21em i C11em

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA	
	C11em	C21em
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/miesiąc	0,08	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2958 <sup>1)</sup>	0,1950 <sup>1)</sup>
	0,2218 <sup>2)</sup>	0,1462 <sup>2)</sup>
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/miesiąc	0,40 <sup>1)</sup>	1,25 <sup>1)</sup>
	1,60 <sup>2)</sup>	5,00 <sup>2)</sup>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc/ ukł. pom.	12,50	

<sup>1)</sup> Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.2.4 ppkt 1).

<sup>2)</sup> Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.2.4 ppkt 2).

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 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 4,96 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. I) 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 0,1024 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 2,38 zł na miesiąc;
  - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,72 zł na miesiąc;
  - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,54 zł na miesiąc;
  - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,35 zł na miesiąc.



**LERG** SPÓŁKA AKCYJNA

39-206 Pustków 3, Pustków-Osiedle 530  
tel. +48 (14) 680 82 11, fax +48 (14) 670 24 89  
REGON 850022800, NIP 872-000-35-68

-27-

V-CE PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY

Agnieszka Kozubek-Bespalenko

CZŁONEK ZARZĄDU  
Dyrektor ds. Zakupów i Logistyki

Andrzej Korona

5

