

obowiązuje od 1.02.2023 r.



LERG SPÓŁKA AKCYJNA
39-206 Pustków 3, Pustków-Osiedle 590
tel. +48 (14) 880 62 11, fax +48 (14) 670 24 89
REGON 850022800, NIP 872-000-35-68
-27-

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 11 stycznia 2023 r.
nr. OLP.4744.31.2022.TK

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

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

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

V-CE PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY

Agnieszka Kozubek-Bespalenko

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Zakupów i Logistyki

Andrzej Korona

Pustków, 2023 r.

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

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

S_{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_{zvm} – składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej m wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh,

R – liczbę rozliczeniowych stref czasowych,

E_{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_{ESpd} – 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 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 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:

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

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

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

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 ¹⁾ 0,2218 ²⁾	0,1950 ¹⁾ 0,1462 ²⁾
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/miesiąc	0,40 ¹⁾ 1,60 ²⁾	1,25 ¹⁾ 5,00 ²⁾
Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc/ ukł. pom.	12,50	

¹⁾ Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.2.4 ppkt 1).

²⁾ 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. 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 0,1024 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-Osiedla 590
tel. +48 (14) 680 62 11, fax +48 (14) 670 24 69
REGON 850022800, NIP 872-000-35-68

-27-

V-CE PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY

Agnieszka Kozubek-Bespalenko

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Zakupów i Logistyki

Andrzej Korona

