

ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 28 lutego 2023 r.

nr DRE.URE.4211.P2.4.2022.AK43



DYREKTOR

Monika Gawlik

Zmiana taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej

ZAKŁADY CHEMICZNE
„Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o.
39-400 Tarnobrzeg, ul. Chemiczna 3
NIP 867-19-93-417*REGON 831220876
BDŃ 000020719 (2)

Dyrektor
ds. Ekonomiczno-Finansowych
Główny Księgowy
Mariusz Grdeń

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. TECHNICZNYCH

Kazimierz Jarnowski

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Departament Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła
Otwierzam za zgodność z oryginałem

dnia 2023-02-28

GLÓWNY SPECJALISTA

podpis.....

Agnieszka Krysiak

Tarnobrzeg 2023 r.

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej ZAKŁADÓW CHEMICZNYCH „Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRE.WRE.4211.62.5.2022.JCz z dnia 9 listopada 2022 r. i opublikowanej w BIULETYNIE BRANŻOWYM – Energia elektryczna Nr 250 (3761) z dnia 10 listopada 2022 r., wprowadza się następujące zmiany:

I. W rozdziale 1. punkt 1.1. otrzymuje brzmienie:

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz.1385 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 2022 r. poz. 2505), 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 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 2022 r. poz. 1378 z późn.zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- 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;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 40/2022 z dnia 8 września 2022 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2023 – 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 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2023;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1083 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 2022 r. poz. 553), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;

II. W rozdziale 2 punkt 2.1.2. otrzymuje brzmienie:

2.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
B21 B21em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
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 jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
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 jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.

dnia 2023-02-28
 GŁÓWNY SPECJALISTA
 podpis.....Agnieszka Krysiak.....

R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności: a) silników syren alarmowych; b) stacji ochrony katodowej gazociągów; c) oświetlania reklam; d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.
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 B21em, B11em, 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.

III. W rozdziale 2 w punkcie 2.2. dodane są podpunkty 2.2.16. oraz 2.2.17.:

2.2.16. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki opłat ustalone dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia i wielkość mocy przyłączonych odbiorników, z zastrzeżeniem pkt 2.2.17.

2.2.17. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C11s, opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej ustala się na poziomie 80% składnika zmiennego stawki sieciowej właściwej dla grup taryfowych, o których mowa w pkt 2.2.16.

IV. W rozdziale 3 w punkcie 3.1. dodane są podpunkty 3.1.28. do 3.1.35.:

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

$$O_{mee} = S_{SVn} \cdot P_p \cdot K + \sum_{m=1}^R \left(S_{ZVnm} \cdot \frac{E_{pm}}{\sum_{m=1}^R E_{pm}} \cdot \max(E_p - E_w; 0) \right)$$

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 3.1.31.,

S_{ZVnm} – 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.

dnia 2023-02-28
GŁÓWNY SPECJALISTA
podpis.....
Agnieszka Krystiak

DIKREKTOR

Morika Gawlik

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

$$E_w = E_{ESPd} \frac{V_p}{V_c}$$

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.

- 3.1.30. 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 3.1.29, dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.

- 3.1.31. 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:

$$K = 1 - \min\left(\frac{E_w}{E_p}; 1\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_w – 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 pkt 3.1.29 łącznie dla wszystkich rozliczeniowych stref czasowych,

E_p – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

- 3.1.32. 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.

- 3.1.33. 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. 3.1.32, pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

- 3.1.34. 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. 3.1.33. i 3.1.34.

2) wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych mierzących energię elektryczną:

a) pobraną i oddaną w miejscu przyłączenia do sieci,

GI ENERGIJA S.A.
Główny Specjalista
podpis.....
Agnieszka Krysiak

DYREKTOR

Monika Gawlik

- 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.
- 3.1.35. 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.

V. W rozdziale 4. dodany jest punkt 4.3.b.:

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

VI. Rozdział 7. otrzymuje brzmienie:

7. Tabele stawek opłat

7.1. Grupa taryfowa B21

STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B21
Stawka jakościowa w zł/MWh	24,21
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	100,82
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	7 642,10
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	15,00

7.2. Grupy taryfowe C11, C21

STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	0,0242
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1968	0,1564
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,78	11,88
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,50	9,50

DYREKTOR

 Monika Gawlik

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 Departament Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła
 Potwierdzam za zgodność z oryginałem
 dnia 2023-07-28
 GŁÓWNY SPECJALISTA
 podpis.....Agnieszka Krysiak.....

7.3. Grupy taryfowe B21em, C11em, C21em

STAWKA	JEDNOSTKA	GRUPA TARYFOWA	JEDNOSTKA	GRUPA TARYFOWA	
		B21em		C11em	C21em
Stawka jakościowa	zł/MWh	24,21	zł/kWh	0,0242	
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,19	zł/kW/m-c	0,08	
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	201,64 ¹⁾ 151,23 ²⁾	zł/kWh	0,3936 ¹⁾ 0,2952 ²⁾	0,3128 ¹⁾ 0,2346 ²⁾
Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	1 910,53 ¹⁾ 7 642,10 ²⁾	zł/kW/m-c	0,95 ¹⁾ 3,78 ²⁾	2,97 ¹⁾ 11,88 ²⁾
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	15,00	zł/m-c	4,50	9,50

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt 2.1.11 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt 2.1.11 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. lit. 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. lit. l niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt 1.1. lit. 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 0,1024 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.

DYREKTOR

Monika Gawlik

