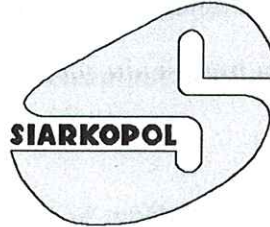


NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14 czerwca 2019 r.

nr DRE.WRE.4211.48.4.2018.MC2

ZAKŁADY CHEMICZNE
„Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o.
39-400 Tarnobrzeg, ul. Chemiczna 3
NIP 867-19-93-417*REGON 831220876
(1)



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

Zmiana taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej

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

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Technicznych
Jerzy Komarnicki

PROKURENT
Dyrektor ds. Ekonomicznych
Leszek Piekarczyk



W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej ZAKŁADÓW CHEMICZNYCH „Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o. zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 6 grudnia 2018 r. nr DRE.WRE.4211.34.13.2018.JCz oraz zmienionej decyzją Prezesa URE z dnia 6 marca 2019 r. nr DRE.WRE.4211.13.3.2019.JCz, wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. lit. b otrzymuje brzmienie:

- 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. z 2019 r. poz. 503), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;

2. Punkt 1.1. lit. i w dotychczasowym brzmieniu został usunięty.

3. Punkt 2.3.1. otrzymuje brzmienie:

2.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie albo zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4. Punkt 3.4.5. ppkt 1) otrzymuje brzmienie:

- 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski” Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2018 r. wyniosło 4585,03 zł (M.P. z 2019 r. poz. 154);

5. Punkt 3.4.6. w dotychczasowym brzmieniu został usunięty.

6. Dotychczasowy punkt 3.4.7. staje się punktem 3.4.6. i otrzymuje brzmienie:

3.4.6. Przedsiębiorstwo energetyczne, udziela odbiorcom bonifikat, o których mowa w pkt. 3.4.1., 3.4.3., 3.4.5., w terminie 30 dni od:

1) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w odrębnych przepisach;

2) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej;

3) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;

4) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;

5) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt. 3.4.6. i 3.4.7., w którym odbiorca, który złożył wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co odbiorca, który złożył wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.

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

dnia

2019

RADCA PREZESA
podpis

Jolanta Czajka

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR

DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

7. Dotychczasowy punkt 3.4.8. staje się punktem 3.4.7. i otrzymuje brzmienie:

3.4.7. Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł umowę przesyłania lub dystrybucji albo umowę kompleksową, zamieszcza na fakturze informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.

8. Po punkcie 3.4.7. dodaje się punkt 3.4.8. i otrzymuje brzmienie:

3.4.8. Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł umowę przesyłania lub dystrybucji albo umowę kompleksową, uwzględnia udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy.

9. Punkt 7. otrzymuje brzmienie:

7. Tabele stawek opłat

7.1. Grupa taryfowa B21

STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B21
Stawka jakościowa w zł/MWh	13,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	75,92
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	4 988,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	19,00

7.2. Grupy taryfowe C11, C21

STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130	0,0130
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1490	0,1176
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,65	8,40
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	11,50



We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, której treść mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 1,58 zł/MWh, wskazanej w art. 106 ustawy kogeneracyjnej, której treść mowa w pkt. 1.1.h) niniejszej taryfy.

PREZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

