

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WRE.4211.54.5.2019.KKu

Warszawa, dnia 27 maja 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096, z późn. zm.), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **Towarzystwo Inwestycyjne „ELEKTROWNIA-WSCHÓD ” S.A.** z siedzibą w Lublinie, zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 24 kwietnia 2019 r., znak: TIEW/535/2019, uzupełnionego pismami: z dnia 15 maja 2019 r., znak: TIEW/600/2019 oraz z dnia 27 maja 2019 r., znak: TIEW/613/2019

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 19 października 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.38.10.2018.KKu, z późn. zm., stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 19 października 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.38.10.2018.KKu, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 153(2588) z dnia 19 października 2018 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla 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 grudnia 2018 r.

Decyzją z dnia 30 stycznia 2019 r., znak: DRE.WRE.4211.9.2.2019.KKu, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 18 (2653) z dnia 31 stycznia 2019 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej polegającą na zmianie taryfy w zakresie stawek opłaty przejściowej, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz dokonaniu zmian redakcyjnych z tym związanych.

Pismem z dnia 24 kwietnia 2019 r., znak: TIEW/535/2019, uzupełnionym pismami: z dnia 15 maja 2019 r., znak: TIEW/600/2019 oraz z dnia 27 maja 2019 r., znak: TIEW/613/2019, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy, w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucyjnych oraz dokonanie zmian redakcyjnych, związanych z wejściem w życie 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).

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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 1360, 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 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 2019 r. poz. 785). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, 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. 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
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Otrzymuje:

1. Towarzystwo Inwestycyjne
„ELEKTROWNIA-WSCHÓD” S.A.
ul. Projektowa 1,
20-209 Lublin

2. a/a

Zwolnienie z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej oraz cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do ustawy
Kamil Kucharski – Główny specjalista

Towarzystwo Inwestycyjne
 „ELEKTROWNIA-WSCHÓD” S.A.
 20-209 Lublin, ul. Projektowa 1
 tel. (81) 749-20-41, fax (81) 749-20-50
 NIP 712-226-38-55, REGON 430907543

Pieczałka firmowa:

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
 ZAŁĄCZNIK
 DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 29.05.2019

nr DRE.URE.5211.54.5.2019. KKe

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia

DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
 ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



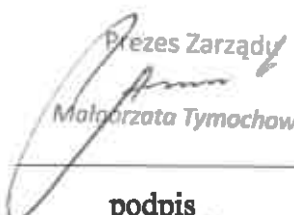
Adam Dobrowolski

ZMIANA TARYFY

DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Operatora Systemu Dystrybucyjnego Towarzystwa Inwestycyjnego Elektrownia Wschód S.A.

Prezes Zarządu Małgorzata Tymochowicz

Prezes Zarządu

 Małgorzata Tymochowicz

podpis

Wiceprezes Zarządu Andrzej Socha

Wiceprezes Zarządu


 Andrzej Socha

podpis

Lublin, 2019 r.

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia-Wschód S.A. z siedzibą w Lublinie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 19 października 2018 roku, znak: DRE.WRE.4211.38.10.2018.KKu, opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna Nr 153 (2588) z dnia 19 października 2018 roku, zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.9.2.2019.KKu z dnia 30 stycznia 2019 r., opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna Nr 18 (2653) z dnia 31 stycznia 2019 roku, wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. taryfy ppkt b) otrzymuje brzmienie:

"b) rozporządzenie 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. W punkcie 1.1. taryfy skreśla się ppkt i).

3. Punkt 2.4.1. taryfy otrzymuje brzmienie:

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

4. Punkty 3.4.6. + 3.4.8. taryfy otrzymują brzmienie:

"3.4.6. Przedsiębiorstwo energetyczne udziela odbiorcom bonifikat; o których mowa w pkt. 3.4.1, 3.4.3. i 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 przerwy 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 4, dla innych odbiorców niż 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.

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.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

5. Punkt 7 taryfy otrzymuje brzmienie:

„7. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

7.1. Stawki opłat dla grupy B21, B23

Lp.	Stawka opłaty	B21	B23	
1.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	11.470,00	11.370,00	
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	45,54		
	– całodobowy			
	– w szczycie przedpołudniowym			40,48
	– w szczycie popołudniowym			84,78
	– w pozostałych godzinach doby	26,29		
3.	Składnik jakościowy w zł/MWh	13,00	13,00	
4.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19	0,19	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ukł.pom/m-c	19,00	19,00	

7.2. Stawki opłat dla grup: C23, C21, C11

Lp.	Stawka opłaty	C21	C23	C11	
1.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	10,51	10,28	3,49	
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1095		0,1509	
	– całodobowy				
	– w szczycie przedpołudniowym				0,0985
	– w szczycie popołudniowym				0,1325
	– w pozostałych godzinach doby	0,0899			
3.	Składnik jakościowy w zł/kWh	0,0130	0,0130	0,0130	
4.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ukł.pom/m-c	11,50	11,50	4,42	

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 wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 1,58 zł/MWh, wskazanej w art. 106 ustawy kogeneracyjnej, o której mowa w pkt. 1.1.h) niniejszej taryfy.”

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zmianę taryfy
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA