



Warszawa, dnia 13 lutego 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRE.4211.113.7.2019.AKo

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096, ze zm.) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Zakład Usług Technicznych MEGA Sp. z o. o. z siedzibą w Elblągu

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 23 grudnia 2019 r., znak: DS/0970/2019 uzupełnionego pismem z dnia 3 stycznia 2020 r., znak: DS/003/2020, pismem z dnia 3 lutego 2020 r., znak: DS/090/2020 oraz pismem z dnia 12 lutego 2020 r., znak: DS/115/2020

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa, zatwierdzoną decyzją z dnia 17 września 2019 r., znak: DRE.WRE.4211.68.6.2019.JCz, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 17 września 2019 r., znak: DRE.WRE.4211.68.6.2019.JCz, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 232 (2867) z dnia 17 września 2019 r., zatwierdziłem ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 2 października 2019 r.

Pismem z dnia 23 grudnia 2019 r., znak: DS/0970/2019, uzupełnionym kolejnymi pismami, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy. Powodem wystąpienia jest wzrost kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy energii ENERGA-OPERATOR S.A., w stosunku do uwzględnionych w kalkulacji taryfy, wzrost ceny energii elektrycznej przyjętej do ustalenia kosztu jej zakupu na potrzeby różnicy bilansowej przypisanej odbiorcom, jak również zmiana wysokości stawek opłaty jakościowej, stawki opłaty kogeneracyjnej, stawek opłat za przyłączenie oraz uwzględnienie zmian w tekście taryfy z tym związanych.

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 postanowiłem 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 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 przepisany 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 części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, 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 2019 r., poz. 785 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, 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”.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

Elżbieta Bytniewska
Zastępca Dyrektora Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła



Zakład Usług Technicznych MEGA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Hetmańska 15L
82-300 Elbląg

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 13 lutego 2020

nr DRE.URE.UM.NS.6.2019.AK6

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

ZMIANA TARYFY

DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ZAKŁAD USŁUG TECHNICZNYCH
MEGA

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
82-300 ELBLĄG, ul. Hetmańska 15L
tel. 55 237 85 10 fax 55 237 85 11
NIP 578-25-93-866


ROMAN BRZEZKO
DYREKTOR FINANSOWY
GŁÓWNY KSIĘGOWY

Ryszard Trzodowski

WICEDYREKTOR Zarządu

Roman Brzezko

Elbląg, 2020r.

W taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej Zakładu Usług Technicznych MEGA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Elblągu zwanej dalej taryfą, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 września 2019 r. nr DRE.WRE.4211.68.6.2019.JCz,

wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. taryfy:

- ppkt-y d) , f) oraz g) otrzymują brzmienie:

„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 2019 r. poz. 1874,) , zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;

f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 84/2019, z dnia 28 listopada 2019 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2020;

g) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U. z 2019 r. poz. 1124 z późn. zm)”;

- wprowadza się, ppkt 1), który otrzymuje brzmienie:

„1) rozporządzenia Ministra Aktywów Państwowych z dnia 20 grudnia 2019 roku w sprawie wysokości opłaty kogeneracyjnej na rok 2020 (Dz. U. z 2019 r. poz. 2495)”

2. Punkty 4.5. i 4.5.a. taryfy otrzymują brzmienie:

„4.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2. i 4.5.a, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 4.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV,V,VI *)	31,85	45,39
VI **)	7,88	7,88

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

4.5.a Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 4.6a.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV,V,VI*)	7,96	11,35
VI **)	1,97	1,97

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewski

3. Punkt 7.1. taryfy otrzymuje brzmienie :

7.1. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych dla grup taryfowych B21, B22, B23.

CENA LUB STAWKA OPŁATY (NETTO)	GRUPA TARYFOWA
	B21, B22, B23
Stawka jakościowa w zł/MWh	13,33
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	
- całodobowy	50,00
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,83
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pomiarowo-rozliczeniowy	10,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19

4. Punkt 7.2. taryfy otrzymuje brzmienie:

7.2. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych dla grup taryfowych C21, C11.

CENA LUB STAWKA OPŁATY (NETTO)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0133	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1043	0,1603
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	16,30	4,51
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pomiarowo-rozliczeniowy	5,00	2,80
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	

5. Punkt 7.3. otrzymuje brzmienie:

„7.3. Stawka opłaty OZE.

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.”

6. Punkt 7.4. otrzymuje brzmienie:

„7.4. Stawka opłaty kogeneracyjnej.

„We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 1,39 zł/MWh, o której mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy.”

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Elżbieta Bytniewska