



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OWR.4211.12.2020.24482.V.MŚ

Wrocław, 25 lutego 2020 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256), 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:

ESV9

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Siechnicach

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 11 lutego 2020 r.,

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją z dnia 12 września 2019 r., znak: OWR.4211.33.2019.24482.V.HK, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 12 września 2019 r., znak: OWR.4211.33.2019.24482.V.HK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 238/2019 z dnia 18 września 2019 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 listopada 2019 r.

Pismem z dnia 11 lutego 2020 r., uzupełnionym w dniach 21 i 24 lutego 2020 r., Przedsiębiorstwo przedłożyło wnioszek o zmianę taryfy w zakresie m.in. wysokości:

- stawek opłat dystrybucyjnych, w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji, spowodowaną wejściem w życie nowej taryfy dostawcy – TAURON Dystrybucja S.A.,
 - stawek opłaty jakościowej,
 - stawki opłaty OZE,
 - stawki opłaty kogeneracyjnej,
 - stawek opłat za przyłączenie podmiotów do sieci,
- oraz uwzględnienia zmian redakcyjnych w tekście taryfy.

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 uchynieniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie uznano, 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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460)). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioszek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w 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. 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, 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, 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 oraz art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa 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 wyjątkiem stawki opłaty OZE i stawki opłaty kogeneracyjnej, obowiązujących od dnia 1 stycznia 2020 r.

**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia**

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu
Monika Gawlik

ESV9 Sp. z o.o.
 ul. Ciepłownicza 1A, 55-011 Siechnice
 tel. 71 311 39 13 lub 11
 NIP 8961539715, REGON 022501400

ESV9 Sp. z o.o.
 z siedzibą w Siechnicach

**Zmiana taryfy dla energii elektrycznej
 w zakresie dystrybucji
 energii elektrycznej**

ESV9 Sp. z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
 ZAŁĄCZNIK
 DO DECYZJI PREZESA URE

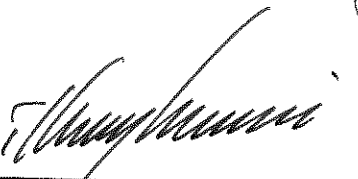
z dnia 25 lutego 2020 r.
 nr Ord. 4211. K. 2020.24482.V.M.S

Z upoważnienia Prezesa URE


DIPEK 102
 POLUDNIOWO-ZACHODNIEGO
 ODDZIAŁU TERENOWEGO
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Warszawie

Monika Gąblik

Prezes Zarządu


 Tadeusz Krupiński

Prokurent


 Marek Wodawski

Siechnice, 2020 r.

2020-02-24

W „Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej ESV9 Sp. z o.o.”, zwanej dalej taryfą, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 12 września 2019 znak OWR.4211.33.2019.24482.V.HK, ogłoszonej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna z dnia 18 września 2019 Nr 238/2019,

wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1 taryfy:

- ppkt-y d), e) oraz f) 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”;

e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;

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;”

- wprowadza się ppkt i), który otrzymuje brzmienie:

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

2. Punkt 2.3.21. taryfy otrzymuje brzmienie:

„2.3.21. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c) ustawy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	89,64 zł
b) na napięciu SN	134,44 zł

3. 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	27,10	56,31
V	27,10	56,31
VI *)	27,10	56,31
VI **)	7,87	7,87

*) - w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

***) - w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

[Signature] 2 *[Signature]*

2020-02-24

- 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	6,78	14,08
V	6,78	14,08
VI *)	6,78	14,08
VI **)	1,97	1,97

*) - w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

***) - w przypadku podłączenia do istniejącej sieci."

4. Punkt 5 taryfy otrzymuje brzmienie:

„5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

5.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie ¹⁾	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	89,64
	b) na napięciu SN	134,44
	c) na napięciu WN	168,06
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾ :	
	a) bezpośredniego	89,64
	b) półpośredniego	134,44
	c) pośredniego	190,45
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾	- 127,70 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 56,02 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 56,02 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego ³⁾	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ⁴⁾	112,04
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	56,02
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	246,46
	b) w sieci SN	358,49
	c) w sieci WN	504,19
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę	31,30

2020-02-24

	- za każdą następną	6,57
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci. ⁵⁾	120,85

- 1) We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,
- 2) Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii,
- 3) Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy,
- 4) Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne,
- 5) W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w Umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej Umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.

5.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 24,73 zł za dojazd do odbiorcy."

5. Punkt 6.7. taryfy otrzymuje brzmienie:

„6.7. Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L.p	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty w zł lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 56,02 zł.
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 niniejszej tabeli. a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego c) dla układu pośredniego	131,18 164,03 218,68
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia.	suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 127,70 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 56,02 zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę.	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

2020-02-24

6. Punkt 7. taryfy otrzymuje brzmienie:

„7. Tabele stawek opłat

Grupa taryfowa	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Stawka stała stawki sieciowej	Stawka Opłaty przejściowej
		całodobowy	dzienny / szczytowy	nocny/pozaszczytowy	szczyt przedpołudniowy	szczyt popołudniowy	pozostałe godziny doby		
	zł/MWh	zł/ MWh						zł/MW/mc	zł/kW/mc
B21	13,33	65,00						9 700,00	0,19
B22b	13,33		67,70	54,00				9 700,00	0,19
	zł/kWh	zł/kWh						zł/kW/mc	
C21	0,0133	0,1320						10,90	0,08
C31	0,0133	0,1287						10,90	0,08
C11	0,0133	0,1701						2,24	0,08

Stawka opłaty abonamentowej	Okres rozliczeniowy	B21	B22b	C31	C21	C11
		zł/miesiąc	1 miesiąc	27,50	27,50	17,10

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 1,39 zł/MWh, o której mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy.”

Pozostałe zapisy taryfy pozostają bez zmian.

URZĘDNIK
REGULACJI ENERGETYKI
MIAŁO WYKONANO
URZĘDNIK
REGULACJI ENERGETYKI
MIAŁO WYKONANO
siedziba we Wrocławiu

ESV9 Sp. z o.o.