



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 15 marca 2019 r.

OKR.4211.11.2019.JM

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, ze zm.), dalej „Kpa”, 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.), dalej: „ustawa – Prawo energetyczne” oraz w związku z art. 5 ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r., poz. 2538 ze zm.) i art. 45 ust. 8 ustawy - Prawo energetyczne, a także art. 106 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:

ORLEN Południe Spółka Akcyjna
z siedzibą w Trzebini
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 23 stycznia 2019 r. znak: 14/WE/2019,
uzupełnionego pismem z dnia 20 lutego 2019 r. znak: WE/43/2019/J,

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa, zatwierdzonej moją decyzją z dnia 23 października 2018 r., znak: OKR-4211-9(14)/2018/1202/III/UJN, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, w zakresie stawek opłaty przejściowej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2019 r. oraz stawki opłaty kogeneracyjnej obowiązującej od dnia 25 stycznia 2019 r.,

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 23 października 2018 r., znak: OKR-4211-9(14)/2018/1202/III/UJN, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji 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.

Pismem z dnia 23 stycznia 2019 r. znak: 14/WE/2019, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłaty przejściowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i zmian redakcyjnych z tym związanych. Zmiana ta wynika z uwzględnienia:

- 1) nowych wysokości stawek opłaty przejściowej, wynikających z art. 11b) 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 2018 r. poz. 1571, z późn. zm.), który wprowadzony został ustawą z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw,
- 2) stawki opłaty OZE wynikającej z Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 100/2018 z dnia 30 listopada 2018 r. dotyczącej wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019,
- 3) stawki opłaty kogeneracyjnej (obowiązującej od dnia 25 stycznia 2019 r.) w związku z ustawą z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42).

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.)).
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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
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 2018 r. poz. 300, z późn. zm.). 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

Radca Prezesa

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z siedzibą w Krakowie

/ - /

Urszula Jastrzębska-Noga

Decyzja niniejsza, zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1044 z późn. zm.) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część 1 pkt 53).

/ - /

Jacek Marciniak – Główny Specjalista

Otrzymuje:

1. ORLEN Południe S. A.
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia,
2. A/a.



ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia

ZMIANA TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ


ORLEN Południe
Tomasz Sanecki
Dyrektor Zarządu


ORLEN Południe
Krzysztof Januszek
Dyrektor Zarządu

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 15 marca 2019 r.
nr: OWR 4211.M.2019.CM

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energii

Reda Prezes
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energii
z siedzibą w Krakowie
Krzysztof Januszek-Noga

Trzebinia, 2019 r.

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej ORLEN Południe S.A. z siedzibą w Trzebini zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr OKR-4211-9(14)/2018/1202/III/UJN z dnia 23 października 2018 r. i opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna Nr 155/2018 (2590) z dnia 23 października 2018 r., wprowadza się następujące zmiany:

1) w rozdziale 1 zatytułowanym „Informacje o taryfie”

a) w pkt 1.1 lit. d) otrzymuje następujące 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 2018 r. poz. 1571 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”;;”

b) w pkt 1.1 lit. f) otrzymuje następujące brzmienie:

„ f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 100/2018, z dnia 30 listopada 2018 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019;;”

c) w pkt 1.1. dodaje się lit. h) o następującym brzmieniu:

„ h) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42), zwanej dalej „ustawą kogeneracyjną”;;”

d) w pkt. 1.1 dodaje się lit. i) o następującym brzmieniu:

„ i) ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2538).”

e) w pkt 1.2.4 lit. c) dodaje się podpunkt szósty o następującym brzmieniu:

„ – udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej);”

f) dodaje się pkt 1.3.21 o następującym brzmieniu:

„1.3.21. Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.”

2) w rozdziale 2 zatytułowanym „Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji” pkt 2.2.10. otrzymuje następujące brzmienie:

Radca Prezesa
Południowo-Wschodniego Obszaru Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Urząd z siedzibą w Krakowie

„ 2.2.10. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycia energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.”.

3) w rozdziale 3 zatytułowanym „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji”

a) pkt 3.1.1 otrzymuje następujące brzmienie:

„3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_t + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{oSj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_t + S_{OZE} \times E_{okm} + S_{ok} \times E_{okm} + O_a$$

gdzie:

O_{poi}	-	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	-	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc;
P_t	-	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW;
S_{ZVn}	-	składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/kWh;
E_{oi}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę, w kWh;
S_{oSj}	-	stawka jakościowa, w zł/kWh;
E_{ok}	-	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w kWh;
S_{op}	-	stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc;
S_{OZE}	-	stawka opłaty OZE, w zł/MWh;
E_{okm}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.12 i 3.1.17, w MWh;
S_{ok}	-	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł.

b) w pkt 3.1.11 lit. a) otrzymuje następujące brzmienie:

„a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE i stawki opłaty kogeneracyjnej pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 3.1.1.”;

c) dodaje się pkt 3.1.17 o następującym brzmieniu:

„3.1.17. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej.”,

d) dodaje się pkt 3.1.18 o następującym brzmieniu:

„3.1.18. Podstawą do obliczenia opłaty kogeneracyjnej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o OZE i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:

- a) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%,
 - b) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%,
 - c) więcej niż 40% - jest 15%
- ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek, pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

Zgodnie z art. 99 ust. 5 ustawy kogeneracyjnej, do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej, o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w tym punkcie ze wspólnym rynkiem albo decyzji stwierdzającej, że mechanizm tu przewidziany nie stanowi pomocy publicznej, przepisów tego punktu nie stosuje się, a opłatę kogeneracyjną oblicza się bez zastosowania ww. współczynników.”,

e) dodaje się pkt 3.1.19 o następującym brzmieniu:

„3.1.19. Energię elektryczną zużywaną przez:

- a) płatników opłaty kogeneracyjnej,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
- c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.”,

f) dodaje się pkt 3.1.20 o następującym brzmieniu:

„3.1.20. W przypadku, gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej, wnosi opłatę kogeneracyjną do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.”,

g) dodaje się pkt 3.1.21 o następującym brzmieniu:

„3.1.21. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej wnosi opłatę kogeneracyjną do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.”.


4) Rozdział 7 zatytułowany „Tabela stawek opłat” otrzymuje brzmienie:

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	B21	C11	C21
<i>Dystrybucja</i>			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0740	0,1402	0,1191
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,56	3,31	11,72
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125	0,0125	0,0125
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	19,00	4,80	11,50

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.”.

ORLEN Południe
Tomasz Sanecki
Przewodniczący Zarządu



Rada Prezesa
Południowo-Wschodniego Orlin Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Urzedu a Jaskowa-Noga

