



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRE.4211.22.3.2019.AKo

Warszawa, dnia 8 lutego 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.) 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) 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)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego: **COBEX Polska Sp. z o.o.**
z siedzibą w **Raciborzu**,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 25 stycznia 2019 r. (bez znaku),
uzupełnionego pismem z dnia 31 stycznia 2019 r. (bez znaku)

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 10 września 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.37.7.2018.AKo, 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 10 września 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.37.7.2018.AKo, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 131 (2566) z dnia 10 września 2018 r., 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 października 2018 r.

Następnie pismem z dnia 25 stycznia 2019 r. (bez znaku), uzupełnionego pismem z dnia 31 stycznia 2019 r. (bez znaku), Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy, ze

względu na 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.), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”, wprowadzony ustawą z dnia 28 grudnia 2018 r. – o zmianie ustawy o podatku akcyzowym i niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2019 r. poz. 2538) oraz o dokonanie zmian redakcyjnych w treści taryfy w związku ze zmianą publikacji ustawy o rozwiązaniu KDT oraz ze zmianą informacji w sprawie stawki opłaty OZE. Jednocześnie Przedsiębiorstwo wystąpiło o dostosowanie taryfy do ustawy 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.)). 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, 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 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”.

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

Angelika Koźlik – specjalista

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/

Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Otrzymuje:

1. COBEX Polska Sp. z o.o.
ul. Piastowska 29
47-400 Racibórz
2. a/a

COBEX POLSKA Sp. z o.o.

ul. Piastowska 29
47-400 Racibórz

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 8 lutego 2019 r.

nr DRE URE 4211 22.3.2019.AK0

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

COBEX POLSKA Sp. z o.o.

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

Adam Dobrowolski

PROKURENT

mgr inż. Marek Pulit

PROKURENT SPÓŁKI

mjr. inż. Włodzisław Gątyś

Racibórz, 2019 r.

W taryfie dla energii elektrycznej ustalonej przez Cobex Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Raciborzu, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.37.7.2018.AKo z dnia 10 września 2018r., wprowadza się następujące zmiany:

1. pkt 1.1.4 przyjmuje brzmienie:

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”;

2. pkt 1.1.6 przyjmuje brzmienie:

Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 100/2018, z dnia 30 listopada 2018 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019,

3. po punkcie 1.1.7 dodaje się:

1.1.8 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”.

1.1.9 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).

4. W rozdziale 1.3 dodaje się punkt 1.3.18 o brzmieniu:

Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

5. pkt 1.2.4 lit c) przyjmuje brzmienie:


stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:

- dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
- korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
- odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
- przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej),
- zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE),
- udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej).

6. pkt 2.2.5 przyjmuje brzmienie:

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
PARLAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

kogeneracyjnej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

7. pkt 3.1.1 przyjmuje brzmienie:

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

$$O_{pol} = S_{svn} \times P_l + S_{zvn} \times E_{ol} + S_{osj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_l + S_{oze} \times E_{okm} + S_{ok} \times E_{okm} + O_a$$

gdzie:

O_{pol}	-	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{svn}	-	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
P_l	-	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
$S_{zvn,m}$	-	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{olm}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, w MWh lub w kWh;
S_{osj}	-	stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{ok}	-	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub w kWh;
S_{op}	-	stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/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 3.1.10. i 3.1.15 w MWh lub kWh;
S_{ok}	-	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł;

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

str. 3

Adam Dobrowolski

8. po pkt 3.1.14 dodaje się:

3.1.15 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 przesyłania lub 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 przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

3.1.16. 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:

- 1) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%,
- 2) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%,
- 3) 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.

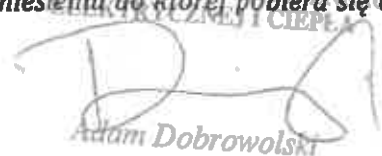
3.1.17. Energię elektryczną zużywaną przez:

- a) płatników opłaty kogeneracyjnej,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub 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, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI,
Z upoważnienia

DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGETYCZNYCH
I Ciepła



Adam Dobrowolski

str. 4

3.1.18. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci:

1) więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub

2) operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i sieci co najmniej jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej

- wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub płatników opłaty kogeneracyjnej, w okresie rozliczeniowym.

3.1.19. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.

9. Rozdział 7 zatytułowany „Stawki opłat za usługi dystrybucyjne”, otrzymuje następujące brzmienie:

7.1 Stawki opłat dla obszaru RACIBÓRZ

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	B21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	30,94
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,60
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	0,19
Stawka jakościowa w zł/MWh	12,53
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	23,00

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1095	0,1145

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

str. 5

Adam Dobrowolski

<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>	<i>7,15</i>	<i>2,15</i>
<i>Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c</i>	<i>0,08</i>	<i>0,08</i>
<i>Stawka jakościowa w zł/kWh</i>	<i>0,0125</i>	<i>0,0125</i>
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c</i>	<i>7,70</i>	<i>2,30</i>

7.2 Stawki opłat w grupie taryfowej C21, C11 dla obszaru Nowy Sącz

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>	<i>0,1019</i>	<i>0,1125</i>
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>	<i>7,15</i>	<i>2,15</i>
<i>Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c</i>	<i>0,08</i>	<i>0,08</i>
<i>Stawka jakościowa w zł/kWh</i>	<i>0,0125</i>	<i>0,0125</i>
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c</i>	<i>7,70</i>	<i>2,30</i>

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w art. 185 ustawy o OZE, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.6 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. 1.1.8 niniejszej taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski str. 6