



Katowice, dnia 26 marca 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA.4211.26.2019. PS

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 2018 r. poz. 755 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:

WM Malta Spółka z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej
(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w pismach: z dnia 28 stycznia 2019 r. i z dnia 26 lutego 2019 r.,

zmieniam

- I. moją decyzję z dnia 22 lutego 2017 r., Nr OKA.4211.33(13).2016.2017.18846.IV.PS (ze zm.) zatwierdzającą Przedsiębiorstwu taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej, poprzez przedłużenie okresu obowiązywania tej taryfy do dnia 30 czerwca 2019 r.
- II. taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, zatwierdzoną ww. decyzją, poprzez:
 - 1) nadanie następującego brzmienia pkt 1.1 lit. f) taryfy: „Informacji Prezesa URE nr 100/2018 z dnia 30 listopada 2018 r., w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019”,
 - 2) dodanie punktu 1.1 lit. g) w brzmieniu: „ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U. z 2018 r. poz. 317 z późn. zm.)”,
 - 3) dodanie punktu 1.1 lit. h) w brzmieniu: „ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
 - 4) dodanie punktu 1.1 lit. i) w brzmieniu: „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 z późn. zm.)”,
 - 5) dodanie tiret w punkcie 1.2.3. lit. c) w brzmieniu: „udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej);”,
 - 6) dodanie punktu 1.3.19. w brzmieniu: „Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.”,
 - 7) nadanie następującego brzmienia pkt 2.3.10. taryfy: „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 zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.”,

8) nadanie następującego brzmienia punkt 3.1.1. taryfy: „Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + S_{ZVn} \cdot E_{oi} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + S_{OZE} \cdot E_{okm} + S_{ok} \cdot E_{okm} + O_a$$

lub

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVn} \cdot E_{oim} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + S_{OZE} \cdot E_{okm} + S_{ok} \cdot E_{okm} + O_a$$

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_i	-	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW;
$S_{ZVn m}$	-	składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/kWh;
E_{oim}	-	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 3.1.11. i 3.1.16. w kWh;
S_{ok}	-	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł;
R	-	liczba stref czasowych

9) nadanie następującego brzmienia pkt 3.1.10. taryfy: „W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:

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.;

b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.”,

10) dodanie punktu 3.1.16. w brzmieniu: „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.”,

11) dodanie punktu 3.1.17. w brzmieniu: „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.”,

12) dodanie punktu 3.1.18. w brzmieniu: „Energii 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.”,

13) dodanie pkt 3.1.19. w brzmieniu: „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

- wnoszą 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.”,

14) dodanie pkt 3.1.20. w brzmieniu: „Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, wnoszą opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.”,

15) uwzględnienie stawek opłat przejściowych określonych w tabelach zamieszczonych w pkt 7 „Tabele stawek opłat” w następującej wysokości:

- dla grup taryfowych B22 i B21 - 0,19 zł/kW/m-c;

- dla grup taryfowych C22a, C21, C12b i C11 - 0,08 zł/kW/m-c;

16) nadanie następującego brzmienia akapitowi zamieszczonemu w pkt 7 „Tabele stawek opłat” (pod tabelami): „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 lit. 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. lit. h) niniejszej taryfy.”.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 22 lutego 2017 r., Nr OKA.4211.33(13).2016.2017.18846.IV.PS (ze zm.), Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej na okres do dnia 30 marca 2019 r.

Pismem z dnia 28 stycznia 2019 r. Przedsiębiorstwo przedłożyło wniosek o zmianę taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej w zakresie:

- uwzględnienia 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 został wprowadzony ustawą 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 z późn. zm.),
- zmian redakcyjnych w treści taryfy w związku z Informacją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 100/2018 z dnia 30 listopada 2018 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019,
- dostosowania taryfy do ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42 z późn. zm.).

Następnie, pismem z dnia 26 lutego 2019 r. Przedsiębiorstwo wystąpiło o przedłużenie okresu obowiązywania taryfy do dnia 30 kwietnia 2020 r. W związku z opublikowaniem w dniu 5 marca 2019 r. ustawy z dnia 21 lutego 2019 r. zmieniającej ustawę o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz o zmianie niektórych innych ustaw, ustawy – Prawo ochrony środowiska, ustawy o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji, ustawy o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw oraz ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2019 r. poz. 412), Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uznał za zasadne przedłużenie okresu obowiązywania taryfy do dnia 30 czerwca 2019 r.

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 uznano, że zostały spełnione przesłanki określone w powołanym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzeczono 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 Kodeksu postępowania cywilnego).
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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przelać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.

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 następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu 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 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
6. W związku z uiszczeniem w dniu 28 stycznia 2019 r. opłaty skarbowej tytułem: „Opl. za wydanie decyzji zatwierdzającej taryfę” w wysokości 10 zł oraz w dniu 26 lutego 2019 r. opłaty skarbowej tytułem „Opłata za wydanie decyzji przedłużającej taryfę” w wysokości 10 zł informuję, że o trybie jej zwrotu traktuje art. 9 i 10 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1044 ze zm.).

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**


Północno-wschodniego Oddziału Branżowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Mielkiewicz

Otrzymuje:

WM Malta Sp. z o. o.
ul. Budowlanych 4
41-303 Dąbrowa Górnicza

Decyzja niniejsza jako wydana w trybie szczególnym zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy o opłacie skarbowej w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53 ppkt 1).


Północno-wschodniego Oddziału Branżowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Piotr Skalik