

**PREZES**

Warszawa, dnia 25 stycznia 2019 r.

**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WPR.4211.8.13.2018.2019.JSz

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 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 art. 104 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, z późn. 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

**ENERGA-OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 27 listopada 2018 r., znak: EOP-FR-000455-2018, uzupełnionego pismami: z dnia 29 listopada 2018 r. znak: EOP-FR-000459-2018, z dnia 7 grudnia 2018 r. znak: EOP-FR-000465-2018, z dnia 13 grudnia 2018 r. znak: EOP-FR-000470-2018, z dnia 2 stycznia 2019 r. znak: EOP-FR-000001-2019, z dnia 3 stycznia 2019 r. znak: EOP-FR-000004-2019 oraz z dnia 21 stycznia 2019 r. znak: EOP-FR-000020-2019 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, rozstrzygniętego w części przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z dnia 14 stycznia 2019 r. znak: DRE.WPR.4211.8.10.2018.2019.JSz, zatwierdzającą taryfę dla energii elektrycznej w zakresie stawek opłaty przejściowej i stawki opłaty OZE

**zatwierdzam**

taryfę dla energii elektrycznej w części dotyczącej stawki opłaty kogeneracyjnej (obowiązującej od dnia 25 stycznia 2019 r.) i zasad rozliczeń z nią związanych, w następującym brzmieniu:

1. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz 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.
2. 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 z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 tej ustawy, 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.

3. 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.
4. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci:
  - a) więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub
  - b) 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.
5. 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.
6. Stawka opłaty kogeneracyjnej.  
We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 1,58 zł/MWh, wskazanej w art. 106 ustawy o kogeneracji. Stawka ta obowiązuje od dnia 25 stycznia 2019 r.

## UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania.

W dniu 28 listopada 2018 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W dniu 14 stycznia 2019 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydał decyzję znak: DRE.WPR.4211.8.10.2018.2019.JSz, rozstrzygającą wniosek w części poprzez zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej w zakresie stawek opłaty przejściowej i stawki opłaty OZE.

Po wydaniu ww. decyzji częściowej, w dniu 25 stycznia 2019 r. weszła w życie ustawa z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42).

Stosownie do art. 45 ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 ze zm.), operator systemu dystrybucyjnego uwzględnia w taryfie opłatę kogeneracyjną ustaloną na podstawie stawki opłaty kogeneracyjnej.

Jednocześnie przedstawiona przez Przedsiębiorstwo taryfa, winna być zgodna z postanowieniami ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r., poz. 2538) oraz ww. ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r.

W wyniku wezwania Prezesa URE z dnia 15 stycznia 2019 r. znak: DRE.WPR.4211.8.11.2018.2019.JSz o dostosowanie wniosku do przepisów prawa, Przedsiębiorstwo przy piśmie z dnia 21 stycznia 2019 r. znak: EOP-FR-000020-2019 przedłożyło kolejny wniosek o zatwierdzenie taryfy zawierający także stawkę opłaty kogeneracyjnej i zasady rozliczeń z nią związane.

Po analizie przedłożonych przez Przedsiębiorstwo dokumentów Prezes URE uznał, że wątpliwości nie budzi stawka opłaty kogeneracyjnej i zasady rozliczeń z nią związane. Stąd też uznał za uzasadnione zatwierdzenie taryfy w kolejnej części tylko w tym zakresie.

Stawka ta, stosownie do postanowień art. 106 ww. ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r., obowiązuje od dnia 25 stycznia 2019 r.

Stosownie do postanowień art. 104 § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego decyzje rozstrzygają sprawę co do jej istoty w całości lub w części albo w inny sposób kończą sprawę w danej instancji.

Mając na uwadze, że stawka opłaty kogeneracyjnej ustalona została na podstawie odrębnych przepisów prawa, które weszły w życie z dniem 25 stycznia 2019 r. możliwe jest zatwierdzenie taryfy również w tej części, tj. w zakresie tej stawki.

Natomiast rozstrzygnięcie w przedmiocie zatwierdzenia taryfy w pozostałym zakresie wymaga dalszego prowadzenia postępowania administracyjnego.

Jednocześnie należy wskazać, że Przedsiębiorstwo zobowiązane jest do:

1. wprowadzenia w rozliczeniach z odbiorcami nowej stawki opłaty, zgodnie z niniejszą decyzją,
2. stosowania stawek opłaty przejściowej i stawki OZE, zgodnie z decyzją z dnia 14 stycznia 2019 r. znak: DRE.WPR.4211.8.10.2018.2019.JSz,

natomiast w pozostałym zakresie, stosownie do art. 47 ust. 2c ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo zobowiązane jest stosować taryfę dotychczasową do dnia wejścia w życie taryfy w pozostałej części.

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> 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”.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki  
/-/  
Maciej Bando

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł. Jarosław Szymanowski – Radca Prezesa
---

**Otrzymuje:**

**1. Energa Operator S.A.**

ul. Marynarki Polskiej 130  
80-557 Gdańsk

**2. a/a**