



Warszawa, dnia 27 lutego 2018 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
DRE.WRE.4211.26.4.2018.KKu

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257, z późn. zm.) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego: **ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu**,  
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,  
zawartego w piśmie z dnia 19 lutego 2018 r., znak: DO/OX/XR/PS/027/2018,  
uzupełnionym pismem z dnia 22 lutego 2018 r., znak: DO/OX/XR/JS/29/2018  
w sprawie zmiany obowiązującej taryfy

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzoną decyzją z dnia 14 grudnia 2017 r., znak: DRE.WRE.4211.47.8.2017.KKu, z późn. zm., stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 14 grudnia 2017 r., znak: DRE.WRE.4211.47.8.2017.KKu, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 196 (2418) z dnia 15 grudnia 2017 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, na okres do dnia 31 grudnia 2018 r.

Następnie, taryfa ta zmieniana była kolejnymi decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki – ostatnia zmiana decyzją z dnia 16 stycznia 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.7.4.2018.KKu.ŁM, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 9(2444) z dnia 16 stycznia 2018 r. r., w związku z nowym rozporządzeniem Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017, poz. 2500), które weszło w życie z dniem 30 grudnia 2017 r.

Pismem z dnia 19 lutego 2018 r., znak: DO/OX/XR/PS/027/2018, uzupełnionym pismem z dnia 22 lutego 2018 r., znak: DO/OX/XR/JS/29/2018 Przedsiębiorstwo, w związku z opublikowaniem ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U. z 2018 r. poz. 317), wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy polegającą na zamieszczeniu w taryfie stosownych regulacji odnośnie przyłączenia do sieci infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania.

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 Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uznał, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę taryfy, w związku z czym orzekł, 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 2016 r., poz. 1822 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 2016 r. poz. 623, 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”.
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.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

Maciej Bando

Niniejsza decyzja zwolniona jest 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

Kamil Kucharski – Główny specjalista

**Otrzymuje:**

- 1. ENEA Operator Sp. z o.o.**  
**ul. Strzeszyńska 58,**  
**60-479 Poznań**
- 2. a/a**



NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 27. lutego 2018 r.

nr DRE.WRE.4211.26.4.2018.KKu

## ZMIANA TARYFY

### DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
nr DRE.WRE.4211.47.8.2017.KKu z dnia 14 grudnia 2017 r.,  
opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna  
Nr 196(2418) z dnia 15 grudnia 2017 r., ze zmianami zatwierdzonymi decyzjami  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki : nr DRE.WRE.4211.3.4.2018.KKu z dnia  
3 stycznia 2018 r. opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna  
nr 1 (2436) z dnia 3 stycznia 2018 r. oraz nr DRE.WRE.4211.7.4.2018.KKu.ŁM  
z dnia 16 stycznia 2018 r. opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna nr 9 (2444)  
z dnia 16 stycznia 2018 r.

Wprowadzona Uchwałami Zarządu ENEA Operator Sp. z o.o.:  
nr 326/2017 z dnia 22 grudnia 2017 r. oraz nr 18/2018 z dnia 17 stycznia 2018 r.

ENEA Operator Sp. z o.o.  
60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 58  
tel. 061 850 40 00, fax 061 884 59 57  
REGON 300455398 NIP 782-23-77-160  
-83-

ENEA Operator Sp. z o.o.  
Prokurent  
Waldemar Boćwiak  
-1-

ENEA Operator Sp. z o.o.  
Prezes Zarządu  
Andrzej Kojro  
(1)

Poznań, 2018 r.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Maciej Bando

*ENEA Operator Sp. z o.o.*

W Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator Sp. z o.o., zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.47.8.2017.KKu z dnia 14 grudnia 2017 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna nr 196(2418) z dnia 15 grudnia 2017 r. ze zmianami zatwierdzonymi decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki : nr DRE.WRE.4211.3.4.2018.KKu z dnia 3 stycznia 2018 opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna nr 1 (2436) z dnia 3 stycznia 2018 r. oraz nr DRE.WRE.4211.7.4.2018.KKu.LM z dnia 16 stycznia 2018 r. opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna nr 9 (2444) z dnia 16 stycznia 2018 r. wprowadzonej Uchwałami Zarządu ENEA Operator Sp. z o.o., nr 326/2017 z dnia 22.12.2017 r. oraz 18/2018 z dnia 17 stycznia 2018r., wprowadza się następujące zmiany:

**1 Po pkt 1.1.6 dodaje się punkt w brzmieniu:**

1.1.7 Ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 317).

**2 Po pkt 2.17 dodaje się nowe punkty w brzmieniu:**

**2.18 Ogólnodostępna stacja ładowania** – stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego użytkownika pojazdu elektrycznego, pojazdu hybrydowego i pojazdu silnikowego niebędącego pojazdem elektrycznym w rozumieniu ustawy z dnia 20 czerwca 1997 r. – Prawo o ruchu drogowym.

**2.19 Infrastruktura ładowania drogowego transportu publicznego** – punkty ładowania lub tankowania wodoru wraz z niezbędną dla ich funkcjonowania infrastrukturą towarzyszącą, przeznaczone do ładowania lub tankowania, w szczególności autobusów zeroemisyjnych, wykorzystywanych w transporcie publicznym.

**3 Pkt 5.3 otrzymuje brzmienie:**

5.3 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II lub III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 5.2 i 5.3a, pobiera

---

**ENEA Operator Sp. z o.o.**


---

się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

#### 4 Po pkt 5.3 dodaje się punkt w brzmieniu:

5.3a Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV i nie wyższym niż 110 kV, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej szesnastej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

#### 5 Pkt 5.5 otrzymuje brzmienie:

5.5 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 5.2 i 5.5a, 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 5.6,

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty             |                      |
|----------------------|---------------------------|----------------------|
|                      | [zł/kW]                   |                      |
|                      | za przyłącze napowietrzne | za przyłącze kablowe |
| IV                   | 45,41                     | 65,79                |
| V                    | 45,41                     | 65,79                |
| VI*                  | 45,41                     | 65,79                |
| VI**                 | 7,87                      |                      |

\* w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

\*\* w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

#### 6 Po pkt 5.5 dodaje się punkt w brzmieniu:

5.5a Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, 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 5.6a.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

---

**ENEA Operator Sp. z o.o.**


---

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty             |                      |
|----------------------|---------------------------|----------------------|
|                      | [zł/kW]                   |                      |
|                      | za przyłącze napowietrzne | za przyłącze kablowe |
| IV                   | 11,35                     | 16,45                |
| V                    | 11,35                     | 16,45                |
| VI*                  | 11,35                     | 16,45                |
| VI**                 | 1,97                      |                      |

\* w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

\*\* w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

## 7 Pkt 5.6 otrzymuje brzmienie:

5.6 W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, od podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określonych w pkt 5.2 i pkt 5.6a, w sytuacji, gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:

- a) 33,45 zł w przypadku przyłącza kablowego,
- b) 24,70 zł w przypadku przyłącza napowietrznego.

## 8 Po pkt 5.6 dodaje się punkt w brzmieniu:

5.6a W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, od infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, w sytuacji, gdy budowane jest przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:

- a) 8,36 zł w przypadku przyłącza kablowego,
- b) 6,18 zł w przypadku przyłącza napowietrznego.

URZĘDZU ENERGETYKI  
*Maciej Bando*  
 Maciej Bando