



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRE.4211.25.4.2018.DK

Warszawa, dnia 27 lutego 2018 r.

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: **TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie**,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 20 lutego 2018 r. znak: TD/DHT/2018-02-20/0000002,
uzupełnionym pismem z dnia 26 lutego 2018 r., znak: TD/DHT/2018-02-26/0000001
w sprawie zmiany obowiązującej taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzoną decyzją z dnia 14 grudnia 2017 r., znak: DRE.WRE.4211.45.9.2017.DK, z późn. zm., stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 14 grudnia 2017 r., znak: DRE.WRE.4211.45.9.2017.DK, 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 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.4211.6.5.2018.DK., ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 9(2444) z dnia 16 stycznia 2018 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 20 lutego 2018 r. znak: TD/DHT/2018-02-20/0000002, uzupełnionym pismem z dnia 26 lutego 2018 r., znak: TD/DHT/2018-02-26/0000001 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 szczególnie 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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 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

Otrzymuje:

1. TAURON Dystrybucja S.A.

ul. Podgórska 25A

31-035 Kraków

Adres do korespondencji:

ul. Dajwór 27

31-060 Kraków

2. aa

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. Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.
Dorota Katkowska-gł. specjalista

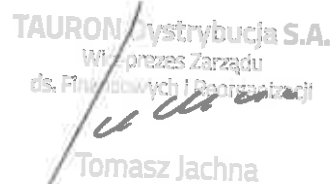


NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 27. lutego 2018 r.

nr DRE.WRE.4211.25.4.2018.DK

Zmiana taryfy dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A. na rok 2018

TAURON Dystrybucja S.A.
Wiceprezes Zarządu
ds. Płatności i Rozrachunków

Tomasz Jachna

TAURON Dystrybucja S.A.
Wiceprezes Zarządu
ds. Operatora

Jerzy Lipolski

KRAKÓW, ROK 2018


Jerzy Lipolski

W taryfie dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie na rok 2018 zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 14 grudnia 2017 r., Nr DRE.WRE.4211.45.9.2017.DK, opublikowanej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna Nr 196 (2418) z dnia 15 grudnia 2017 r. wprowadzonej do stosowania z dniem 1 stycznia 2018 r. oraz zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 3 stycznia 2018 r., Nr DRE.WRE.4211.2.4.2018.DK, opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna Nr 1 (2436) z dnia 3 stycznia 2018 r. i decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 stycznia 2018 r., Nr DRE.WRE.4211.6.5.2018.DK, opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna Nr 9 (2444) z dnia 16 stycznia 2018 r., wprowadzonymi do stosowania z dniem 31 stycznia 2018 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. W punkcie 1.1. taryfy kropkę na końcu punktu 1.1. f) taryfy zamienia się na średnik i dodaje się punkt 1.1. g) w brzmieniu:
„1.1. g) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 317).”;
2. W rozdziale 2 Definicje po punkcie 2.18. taryfy dodaje się punkty 2.19. i 2.20. w następującym brzmieniu:
„2.19. 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.
2.20. 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. W rozdziale 5 Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci wprowadza się następujące zmiany:
 - a) punkt 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 punktach 5.2. i 5.3a., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.”
 - b) po punkcie 5.3. dodaje się punkt 5.3a., 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.”

c) punkt 5.5. otrzymuje brzmienie:

„5.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punktach 5.2. 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	44,91	61,60
V	44,91	61,60
VI ^{*)}	44,91	61,60
VI ^{**)}	7,87	

^{*)} - w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

^{**)} - w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.”

d) po punkcie 5.5. dodaje się punkt 5.5a., 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.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	11,22	15,40
V	11,22	15,40
VI ^{*)}	11,22	15,40
VI ^{**)}	1,97	

^{*)} - w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

^{**)} - w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.”

e) punkt 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 określone w punktach 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.”

f) po punkcie 5.6. dodaje się punkt 5.6a., 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.”