

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WRE.4211.12.9.2020.AKo

Warszawa, dnia 14 maja 2020 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256, z późn. zm.), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego: Zakład Energetyczny Użyteczności Publicznej S.A. z siedzibą w Ząbkach, zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 13 lutego 2020 r., znak: 1107/TW/2020, uzupełnionym pismami: z dnia 6 marca 2020 r., znak: 1140/TW/2020, z dnia 29 kwietnia 2020 r., znak: 1186/TW/2020, z dnia 6 maja 2020 r., znak: 1197/TW/2020 oraz z dnia 11 maja 2020 r., znak: 1201/TW/2020

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzoną decyzją z dnia 12 lipca 2019 r., znak: DRE.WRE.4211.58.19.2018.2019.JCz, z późn. zm., stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 12 lipca 2019 r., znak: DRE.WRE.4211.58.19.2018.2019.JCz, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 188 (2823) z dnia 12 lipca 2019 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, na okres do dnia 31 grudnia 2019 r. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami z dniem 27 lipca 2019 r.

Decyzją z dnia 25 listopada 2019 r., znak: DRE.WRE.4211.86.2.2019.JCz, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 283 (2918) z dnia 25 listopada 2019 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził zmianę polegającą na przedłużeniu okresu obowiązywania taryfy do dnia 26 lipca 2020 r.

Następnie decyzją z dnia 28 stycznia 2020 r., znak: DRE.WRE.4211.88.8.2019.JCz, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 16 (2970) z dnia 28 stycznia 2020 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził zmianę taryfy, przy której załączony został tekst jednolity Taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G, uwzględniający zmianę stawki opłaty kogeneracyjnej.

Pismem z dnia 13 lutego 2020 r., znak: 1107/TW/2020, uzupełnionym pismami: z dnia 6 marca 2020 r., znak: 1140/TW/2020, z dnia 29 kwietnia 2020 r., znak: 1186/TW/2020, z dnia 6 maja 2020 r., znak: 1197/TW/2020 oraz z dnia 11 maja 2020 r., znak: 1201/TW/2020 Przedsiębiorstwo wystąpiło po raz kolejny o zmianę taryfy. Powodem wystąpienia jest wzrost kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawców energii dla Przedsiębiorstwa, tj. innogy Stoen Operator Sp. z o.o. oraz ENERGA Operator S.A., w stosunku do kosztów uwzględnionych w kalkulacji taryfy, jak również zmiana wysokości stawek opłaty jakościowej, stawek opłat za przyłączenie, ceny energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej oraz uwzględnienie zmian w tekście taryfy.

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 służy stronie odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r. poz. 1460 z późn. zm.)). Odwołanie należy doręczyć 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 i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 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 2019 r. poz. 785 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. Zgodnie z art. 15 zys ust. 1 pkt 1 i 6 ustawy z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (Dz. U. z 2020 r. poz. 374, z późn. zm.) w okresie stanu zagrożenia epidemicznego lub stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID **bieg terminów procesowych i sądowych** w postępowaniach sądowych, w tym sądowo-administracyjnych oraz postępowaniach administracyjnych – **nie rozpoczyna się, a rozpoczęty ulega zawieszeniu na ten okres**.
5. 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).
6. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem strony/stron (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
7. Czynności dokonane w okresie obowiązywania stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 są skuteczne (art. 15 zys ust. 7 ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19).
8. W okresie stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 brak możliwości osobistego doręczenia pism w Urzędzie.
9. 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”.
10. 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.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

ZAKŁAD ENERGETYCZNY
UŻYTECZNOŚCI PUBLICZNEJ S.A.
03-091 Zabki, ul. Radzymińska 326
NIP 1251633358, REGON 301430554

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14.05.2020

nr DRE.WRE.4211.12.9.2020.AK0

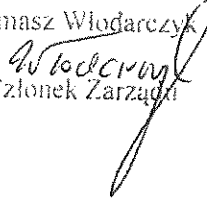
URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Za powołaniem

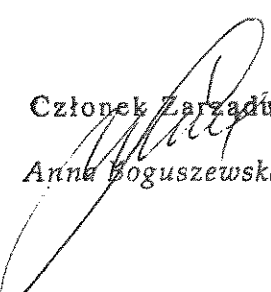
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

**Zmiana taryfy dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji
oraz w zakresie obrotu dla grup taryfowych G**

Zakład Energetyczny Użyteczności Publicznej SA

Tomasz Włodarczyk

Członek Zarządu

Członek Zarządu

Anna Boguszevska

(Zabki, 2020 r.)

W Taryfie dla energii elektrycznej przedsiębiorstwa Zakład Energetyczny Użyteczności Publicznej S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 12 lipca 2019 r. znak DRE.WRE.4211.58.19.2018.2019.JCz, opublikowanej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia Elektryczna nr 188 (2823) z dnia 12 lipca 2019, zmienionej decyzją Prezesa URE z dnia 25 listopada 2019 r. znak: DRE.WRE.4211.86.2.2019.JCz, opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia Elektryczna nr 283 (2918) z dnia 25 listopada 2019 roku, oraz z dnia 28 stycznia 2020 r.: DRE.WRE.4211.88.8.2019.JCz opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia Elektryczna nr 16 (2970) z dnia 28 stycznia 2020 r. przy której załączony został tekst jednolity Taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G,

wprowadza się następujące zmiany:

Punkt 1.1 lit. e) otrzymuje brzmienie:

- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;

Punkt 1.1 lit. h) otrzymuje brzmienie:

- h) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2020 r. poz. 250), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;

Punkt 3.4.5 pkt 1) otrzymuje brzmienie:

- 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2019 r. wyniosło 4918,17 zł (M.P. z 2020 r., poz. 174);

Punkty 4.5. i 4.5a otrzymują brzmienie:

- 4.5 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 punkcie 4.2. i 4.5.a, 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 4.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV, V	12,11	42,34
VI *)	12,11	42,34
VI **)	7,86	7,86

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
DEPARTAMENT RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
2
Adam Dobrowolski

4.5a. Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, 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 4.6a.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV,V	3,03	10,59
VI *)	3,03	10,59
VI **)	1,97	1,97

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

Punkty 7.2. i 7.3 otrzymują brzmienie:

7.2. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych: **Obszar Warszawa – Aleje Jerozolimskie i Kasprzaka**

Stawka opłaty bez podatku od towarów i usług (VAT)	Grupa taryfowa	Grupa taryfowa
	C21	C11
1. Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0133	0,0133
2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]:		
- całodobowy	0,0626	0,1171
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	6,76	4,06
4. Stawka opłaty przejściowej [zł/kW/m-c]	0,08	0,08
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	6,65	2,64

Stawka opłaty bez podatku od towarów i usług (VAT)	Grupa taryfowa	Grupa taryfowa
	G11	G12as
1. Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0133	0,0133
2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]:		
- całodobowy	0,0602	
- dzienny		0,0602
- nocny		0,0602 ¹⁾ 0,0180 ²⁾
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/m-c]	7,32	14,64
4. Stawka opłaty przejściowej [zł/m-c]		
- roczne zużycie energii poniżej 500 kWh	0,02	0,02
- roczne zużycie energii od 500 do 1200 kWh	0,10	0,10
- roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh	0,33	0,33
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	2,35	2,35

¹⁾ stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, nieprzewyższającej ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.23-3.1.26

²⁾ stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, przewyższającej ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.23-3.1.26

14 05 2020
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Za poważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU ENERGETYKI
ELEKTRYCZNOŚCI
3
Adam Dobrowolski

7.3 Tabela stawek opłat dla grup taryfowych: Obszar Gdynia – Leśna

Stawka opłaty bez podatku od towarów i usług (VAT)	Grupa taryfowa
	C11
1. Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0133
2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]:	
- całodobowy	0,2373
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	4,70
4. Stawka opłaty przejściowej [zł/kW/m-c]	0,08
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	3,79

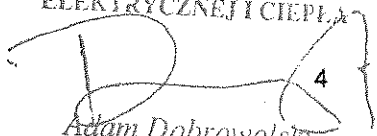
Stawka opłaty bez podatku od towarów i usług (VAT)	Grupa taryfowa	Grupa taryfowa
	G11	G12as
1. Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0133	0,0133
2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]:		
- całodobowy	0,2228	
- dzienny		0,2228
- nocny		0,2228 ¹⁾ 0,0668 ²⁾
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/m-c]	7,25	14,50
4. Stawka opłaty przejściowej [zł/m-c]		
- roczne zużycie energii poniżej 500 kWh	0,02	0,02
- roczne zużycie energii od 500 do 1200 kWh	0,10	0,10
- roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh	0,33	0,33
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	2,99	2,99

¹⁾ stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, nieprzewyższającej ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.23-3.1.26

²⁾ stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, przewyższającej ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.23-3.1.26

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.f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 1,39 zł/MWh, o której mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy.

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
Zi powaźnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski