



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
DRE.WRE.4211.35.7.2019.JCz

Warszawa, dnia 08 lipca 2019 r.

<b>ENERGOMEDIA Sp. z o.o.</b>	
Data przyjęcia:	15. 07. 2019
Nr ewidencyjny do załatwienia:	631

### DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, z późn. zm.) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.)

#### po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

**Energomedia Sp. z o.o.** z siedzibą w **Trzebini**,  
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 2 kwietnia 2019 r., znak: 320/BHR/EM/2019,  
uzupełnionym pismem z dnia 25 kwietnia 2019 r., znak: 391/BHR/EM/2019,  
pismem z dnia 23 maja 2019 r., znak: 481/BHR/EM/2019  
oraz pismami z dnia 27 czerwca 2019 r., znak: 561/BHR/2019 i 562/BHR/2019

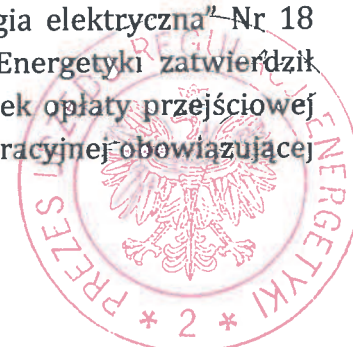
#### postanawiam

- 1) zmienić moją decyzję z dnia 5 listopada 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.24.15.2017.2018.JCz, zmienioną decyzją z dnia 31 stycznia 2019 r., znak: DRE.WRE.4211.8.3.2019.JCz, w zakresie ustalonego w niej okresu obowiązywania taryfy, wydłużając ten okres do dnia **31 marca 2020 r.**,
- 2) zatwierdzić zmianę taryfy, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

### UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 5 listopada 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.24.15.2017.2018.JCz, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 168 (2603) z dnia 5 listopada 2018 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej, na okres do dnia obowiązywania koncesji oraz operatorstwa tj., 15 lipca 2019 r. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 grudnia 2018 r.

Decyzją z dnia 31 stycznia 2019 r., znak: DRE.WRE.4211.8.3.2019.JCz, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 18 (2653) z dnia 31 stycznia 2019 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy w zakresie stawek opłaty przejściowej obowiązujących od 1 stycznia 2019 r. oraz stawki opłaty kogeneracyjnej obowiązującej od dnia 25 stycznia 2019 r.



Pismem z dnia 2 kwietnia 2019 r., znak: 320/BHR/EM/2019, uzupełnionym kolejnymi pismami, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o kolejną zmianę taryfy. Powodem wystąpienia jest wzrost kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawców energii, w stosunku do uwzględnionych w kalkulacji taryfy oraz wzrost ceny energii elektrycznej przyjętej do ustalenia kosztu jej zakupu na potrzeby różnicy bilansowej przypisanej odbiorcom. Dodatkowo Przedsiębiorstwo wniosło o zmianę treści taryfy w związku z zapisami § 37 i § 43 nowego rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. poz. 503).

Dodatkowo Przedsiębiorstwo pismem z dnia 27 czerwca 2019 r., wystąpiło do Prezesa URE o przedłużenie terminu obowiązywania taryfy do dnia 31 marca 2020 r. w związku z zakończeniem toczącego się postępowania w sprawie przedłużenie ważności koncesji.

Decyzją z dnia 4 lipca 2019 r., znak: DRE.WOSE.4111.2.5.26.2018.2019.KCh została zatwierdzona przez Prezesa URE zmiana decyzji w sprawie udzielenia Przedsiębiorstwu koncesji na dystrybucję energii elektrycznej, poprzez przedłużenie ważności koncesji i ustalenie terminu jej obowiązywania do dnia 15 lipca 2029 roku. Ponadto decyzją z dnia 4 lipca 2019 r., znak: DRE.WOSE.4711.13.4.2019.KCh została zatwierdzona przez Prezesa URE zmiana decyzji w sprawie wyznaczenia przedsiębiorstwa operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

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 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 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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 2019 poz. 785). 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

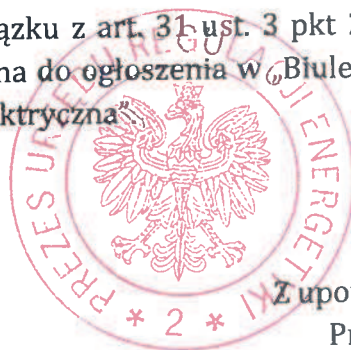
Zwolnienie z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej oraz cz. 1 pkt 53 ppkt 1 załącznika do ustawy

RADCA PREZESA

Jolanta Czajka

**Otrzymuje:**

1. Energomedia Sp. z o.o.  
ul. Fabryczna 22,  
32-540 Trzebinia  
2. a/a



Z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

ZASTĘPCA DYREKTORA

Elżbieta Bytniewska

**Energomedia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia



**energomedia**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia *8 lipca 2019*.....

nr *DRE.URE.42M.35.9.2019.JCz*.....

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Z upoważnienia

**ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA**

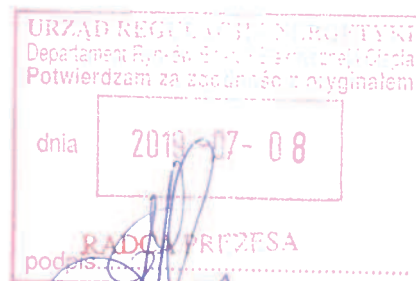
Elżbieta Bytniewska

**ZMIANA TARYFY  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Oddelegowany Członek Rady Nadzorczej  
Spółki Energomedia sp. z o.o.  
do czasowego wykonywania czynności  
Prezesa Zarządu Spółki

*Tomasz Sanecki*

**ENERGOMEDIA sp. z o.o.**  
ul. Fabryczna 22  
32-540 TRZEBINIA  
NIP:628-18-75-399 REG:273713642



*Jolanta Czarda*

**Trzebinia, 2019 rok**

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej Energomedia Spółka z o.o. z siedzibą w Trzebini zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRE.WRE.4211.24.15.2017.2018.JCz z dnia 5 listopada 2018 r. i opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna Nr 168/2018 (2603) z dnia 5 listopada 2018 r. oraz zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRE.WRE.4211.8.3.2019.JCz z dnia 31 stycznia 2019 r. i opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna Nr 18/2019 (2653) z dnia 31 stycznia 2019 r. wprowadza się następujące zmiany:

1) w rozdziale 1 zatytułowanym „**Informacje o taryfie**”

a) w pkt 1.1 lit. b) otrzymuje następujące brzmienie:

„ b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r., poz. 503), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;;”

b) w pkt 1.1 lit. e) otrzymuje następujące brzmienie:

„ e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389 z późn. zm.);”;

c) w pkt 1.1. lit. h) otrzymuje następujące brzmienie:

„ h) 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”;;”

2) w rozdziale 2 zatytułowanym „**Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji**” pkt 2.3.1. otrzymuje następujące brzmienie:

„2.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie albo zaniżenie należności za pobraną energią elektryczną, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.”

3) w rozdziale 3 zatytułowanym „**Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji**”

a) pkt 3.4.6. otrzymuje następujące brzmienie:

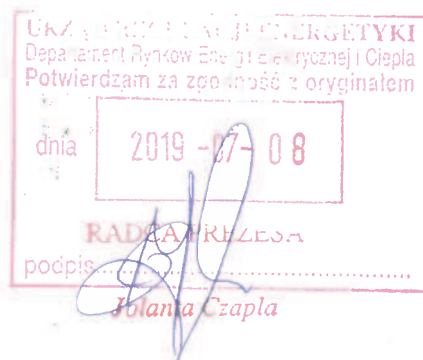
„ 3.4.6. Przedsiębiorstwo energetyczne udziela odbiorcom energii elektrycznej i ciepła, o których mowa w pkt. 3.4.1., 3.4.3. i 3.4.5. w terminie 30 dni od: 0 8

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
Departament Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła  
Potwierdzam za zgodność z oryginałem  
2019-07-08  
RADCA PREZESA  
podpis.....  
Jolanta Czaplą

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

- 1) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w odrębnych przepisach;
  - 2) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej;
  - 3) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
  - 4) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;
  - 5) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt 4, dla innych odbiorców niż odbiorca który złożył wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co odbiorca, który złożył wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- b) pkt 3.4.7. otrzymuje następujące brzmienie:  
„ 3.4.7. Przedsiębiorstwo energetyczne, w którym odbiorca zawarł umowę przesyłania lub dystrybucji albo umowę kompleksową, zamieszcza na fakturze informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.”
- c) pkt 3.4.8. otrzymuje następujące brzmienie:  
„3.4.8. Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł umowę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo umowę kompleksową, uwzględnia udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy.”
- 4) Rozdział 7 zatytułowany „Stawki opłat za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych” otrzymuje brzmienie:



PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA  
[signature]  
Elżbieta Bytniewska

„ 7.1. Tabele stawek opłat dla obszaru krakowskiego: Kraków – Olszanica z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1337	0,2035
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,15	10,29
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130	0,0130
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,50	10,00

7.2. Tabela stawek opłat dla obszaru kaliskiego: Ostrów Wielkopolski, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0995	0,0957
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,80	11,97
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130	0,0130
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,80	7,00

7.3. Tabela stawek opłat dla obszaru olsztyńskiego: Gutkowo, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1773	0,1434
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,78	14,35
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130	0,0130
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,80	6,90

7.4. Tabela stawek opłat dla obszaru białostockiego: Sokółka, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1048	0,1434
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,87	14,35
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
 RADCA PREZESA  
 podpis.....  
 Jolanta Czajła

PREZES  
 URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
 Z upoważnienia  
 0,08  
 DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
 ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130	0,0130
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	11,50

7.5. Tabela stawek opłat dla obszaru zamojskiego: Żurawica, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2014	0,2232
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,46	19,69
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130	0,0130
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	11,50

7.6. Tabela stawek opłat dla obszaru warszawskiego: Mościska, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1256	0,1288
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,51	17,57
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130	0,0130
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	11,50

7.7. Tabela stawek opłat dla obszaru rzeszowskiego: Widelka, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy


STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1548	0,1260
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,80	13,06
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130	0,0130
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	11,50

7.8. Tabela stawek opłat dla obszaru śląskiego: Trzebinia, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

URZĘDZENIE REGULACJI ENERGETYKI  
 Departament Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła  
 Potwierdzam za zgodność z oryginałem

dnia: 2019-07-08

RAJCA PREZESA

podpis: 

Elżbieta Bytniewska

PREZES  
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
 Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA  
 DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
 ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

  
 Elżbieta Bytniewska



STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	B21	C11	C21
<b>Dystrybucja</b>			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh; zł/kWh	63,60	0,1258	0,1200
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,72	3,32	9,44
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/MWh; zł/kWh	13,00	0,0130	0,0130
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	20,00	4,50	10,00

7.9. Tabela stawek opłat dla obszaru lubelskiego: Lublin, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1633	0,1364
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,91	10,22
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130	0,0130
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	11,50

7.10. Tabela stawek opłat dla obszaru pomorskiego: Szczecin, Świnoujście, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1269	0,1086
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,47	13,71
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130	0,0130
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,80	13,00

7.11. Tabela stawek opłat dla obszaru wrocławskiego: Wrocław, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1719	0,1701

PRZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
 Departament Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła  
 Potwierdzam za zgodność z oryginałem  
 dnia 2019-07-08  
 RADCA PREZESA  
 podpis.....  
 Jolanta Czajka

URZĘD REGULATORA ENERGETYKI  
 Z upoważnienia  
 ZASTĘPCA DYREKTORA  
 DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
 ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA  
 Elżbieta Bytniewska

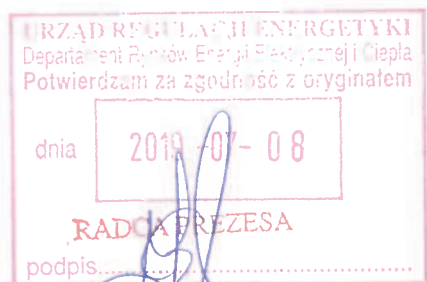
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,44	10,06
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130	0,0130
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,50	10,00

7.12. Tabela stawek opłat dla obszaru zielonogórskiego: Nowa Sól, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA
	C21
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1214
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,45
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	13,00

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 1,58 zł/MWh, wskazanej w art. 106 ustawy kogeneracyjnej, o której mowa w pkt. 1.1.h) niniejszej taryfy.”.



PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska