



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Łódź, dnia 30 grudnia 2021 r.

OŁO.4211.13.2021.BG

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), w związku z art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:
PGB Dystrybucja Sp. z o.o.
z siedzibą w Warszawie,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 2 września 2021 r., uzupełnionym pismem z dnia 4 listopada 2021 r. oraz pismem z dnia 22 grudnia 2021 r.

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 czerwca 2021 r., znak: OŁO.4211.12.2020.BG, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 30 czerwca 2021 r., znak: OŁO.4211.12.2020.BG, ogłoszoną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – „Energia elektryczna” Nr 125 (3323) z dnia 1 lipca 2021 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Wg oświadczenia Przedsiębiorstwa taryfa została wprowadzona do stosowania z odbiorcami w dniu 1 sierpnia 2021 r.

Pismem z dnia 2 września 2021 r., uzupełnionym pismem z dnia 4 listopada 2021 r. oraz pismem z dnia 22 grudnia 2021 r., Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy z uwagi na rozszerzenie rozmiaru prowadzonej działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na obszar na terenie miejscowości Karkoszów i Przyborowice. Dodatkowo Przedsiębiorstwo wystąpiło o zmianę taryfy w zakresie dystrybucji energii elektrycznej poprzez zmianę stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawek opłaty mocowej. Zmiana stawek wynika z uwzględnienia:

- Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2021, z dnia 29 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2022;
- rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 28 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2022 (Dz. U. z 2021 r., poz. 2185);
- Informacji Prezesa URE Nr 56/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2022.



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. Mając powyższe na uwadze, postanowiono orzec jak w sentencji.

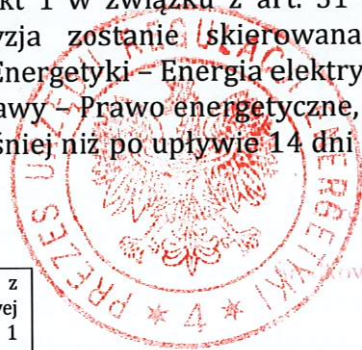
W niniejszej sprawie Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uznał, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę taryfy, w związku z czym orzekł, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeks postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 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 2021 r. poz. 2257). 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, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Zwolnienie z opłaty skarbowej – art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2021 r., poz.1923) i cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do ustawy


Renata Mroczek



Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

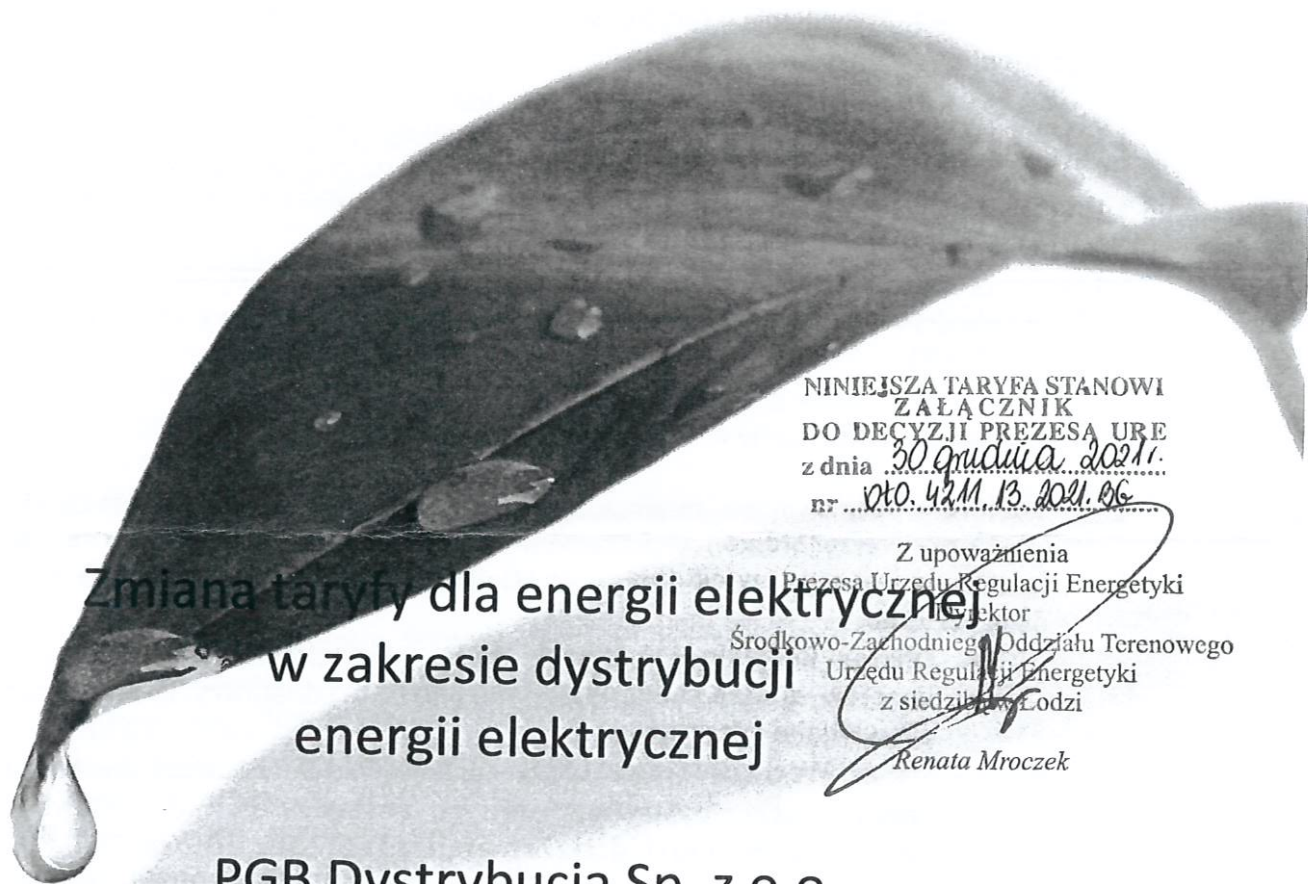
Renata Mroczek

Otrzymuje:

- 1) Pani Justyna Modliborska
Pełnomocnik PGB Dystrybucja Sp. z o.o.
02-683 Warszawa, ul. Gotarda 9
- 2) a/a



PGB Dystrybucja



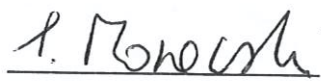
Zmiana taryfy dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji
energii elektrycznej

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 30 grudnia 2021 r.
nr PTO.4211.13.2021.06

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

PGB Dystrybucja Sp. z o.o.

Podpis:
Imię i nazwisko:
Stanowisko:


Tomasz Morawski
Członek Zarządu

Podpis:
Imię i nazwisko:
Stanowisko:


Grzegorz Tomasiak
Wiceprezes Zarządu

Potwierdzenie zgodności z oryginałem

30. 12. 2021 RADA

dnia..... podpis.....

Warszawa, 2021 r.

8. W rozdziale 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji” pkt 3.1.11. otrzymuje brzmienie:

3.1.11. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:

- a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 3.1.1.;
- b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

9. W rozdziale 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji” pkt 3.1.22. otrzymuje brzmienie:

3.1.22. W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt

1) ustawy o rynku mocy, płatnik opłaty mocowej oblicza należną opłatę mocową jako iloczyn stawki opłaty mocowej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
 - b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
 - c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,
- w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h.

10. W rozdziale 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji” dodać pkt 3.1.25. -3.1.28. w brzmieniu:

3.1.25. W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się na podstawie stawki opłaty mocowej w zł/miesiąc,

z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 89b ust. 3 ustawy o rynku mocy tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
- b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
- c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
- d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.

Potwierdzenie zgodności z oryginałem

30. 12. 2021

dnia..... podpis.....

Z upoważnienia
Przewodniczącego

Dyrektora

Oddziału

Województwa Śląskiego

PGB Dystrybucja

Renaia Mroczka

[Signature]

- 3.1.26. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.25., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 3.1.27. W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.26. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 3.1.28. Odbiorcy końcowi wymieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do dnia dokonania pierwszego odczytu, na potrzeby naliczenia opłaty mocowej, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

11. Rozdział 7 „Tabele stawek opłat” w miejsce dotychczasowej treści otrzymuje brzmienie:

Tabela nr 1: Stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji

1. Obszar Wschodni:

grupa taryfowa C21

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	15,00	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	32,77	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{oSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka opłaty przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

grupa taryfowa C21em

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	3,75 ¹ 15,00 ²	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	65,54 ¹ 49,16 ²	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{oSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka opłaty przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

¹) stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,

²) stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

Dyrektor

Województwo Łódzkie - Zachodniego Oddziału Terenowego

Urzedu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Łodzi

Potwierdzenie zgodności z oryginałem

30. 12. 2021

dnia..... podpis.....

Renata Myrczyk
PGB Dystrybucja

grupa taryfowa C11

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	3,00	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	34,55	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{OSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka opłaty przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

grupa taryfowa C11em

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	0,75 ¹ 3,00 ²	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	69,10 ¹ 51,83 ²	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{OSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka opłaty przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,
²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

2. Obszar Zachodni:

grupa taryfowa C21

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	15,00	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	43,36	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{OSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka opłaty przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

Z upoważnienia
 Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
 Dyrektor
 Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Łodzi
 Renata Mroczek

Potwierdzenie zgodności z oryginałem

30. 12. 2021 RADA

dnia..... podpis.....

grupa taryfowa C21em

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	3,75 ¹ 15,00 ²	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	86,72 ¹ 65,04 ²	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{oSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka opłaty przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,
²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

grupa taryfowa C11

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	3,00	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	35,58	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{oSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka opłaty przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

grupa taryfowa C11em

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	0,75 ¹ 3,00 ²	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	71,16 ¹ 53,37 ²	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{oSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka opłaty przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,
²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

Z upoważnienia
 Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
 Dyrektor
 Biuro Regionalnego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 ul. Sienkiewicza 10, 91-101 Łódź

Renata Mroczek

Potwierdzenie zgodności z oryginałem

30. 12. 2021

dnia..... podpis.....

3. Obszar Centralny:

grupa taryfowa C21

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	15,00	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	37,65	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{oSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

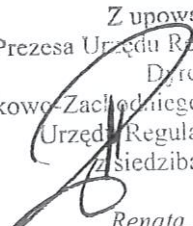
grupa taryfowa C21em

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	3,75 ¹ 15,00 ²	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	75,30 ¹ 56,48 ²	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{oSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,
²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

grupa taryfowa C11

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	3,00	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	99,26	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{oSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka opłaty przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

Z upoważnienia
 Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
 Dyrektor
 Łódzkiego Zachodniego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Łodzi

 Renata Mroczek

Potwierdzenie zgodności z oryginałem

30. 12. 2021

dnia..... podpis.....


 Urząd Regulacji Energetyki

grupa taryfowa C11em

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	0,75 ¹ 3,00 ²	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	198,52 ¹ 148,89 ²	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{oSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka opłaty przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

- 1) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,
2) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

4. Obszar Zachodni II:

grupa taryfowa C21

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	14,00	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	59,87	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{oSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

grupa taryfowa C21em

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	3,50 ¹ 14,00 ²	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	119,74 ¹ 89,80 ²	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{oSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,
2) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Siemki 1
11-530 Łódź

Renata Mroczek

Potwierdzenie zgodności z oryginałem

30. 12. 2021

dnia..... podpis.....

grupa taryfowa C11

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	3,20	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	119,72	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{oSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka opłaty przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

grupa taryfowa C11em

Symbol	Wartość netto	Stawka opłaty
S_{SV_n}	0,80 ¹ 3,20 ²	składnik stały stawki sieciowej, zł/kW/miesiąc
$S_{SV_{nm}}$	239,44 ¹ 179,58 ²	składnik zmienny stawki sieciowej, zł/MWh
S_{oSJ}	0,0095	stawka jakościowa, zł/kWh
S_{op}	0,08	stawka opłaty przejściowej, zł/kW/m-c
O_a	250	opłata abonamentowa, zł/miesiąc

1) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,

2) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,90 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości

4,06 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. l) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy:

1) w przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1

pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1026 zł/kWh,

2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:

a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,37 zł na miesiąc;

b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,68 zł na miesiąc;

c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,46 zł na miesiąc;

d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,25 zł na miesiąc.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

Potwierdzenie zgodności z oryginałem

30. 12. 2011

dnia..... podpis

[Podpis]

[Podpis]