



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 28 czerwca 2021 r.

DRE.WRE.4211.9.11.2021.JCz

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego ((Dz.U. z 2021 r. poz. 735) w związku z art. 47 ust. 1 i 2, oraz art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 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 26 stycznia 2021 r., znak: 1427/TW/2021,
uzupełnionym pismem z dnia 16 marca 2021 r., znak: 10/TW/2021, pismem z dnia 9 kwietnia
2021 r., znak: 1484/TW/2020, pismem z dnia 25 maja 2021 r., znak: 1517/TW/2021,
pismem z dnia 17 czerwca 2021 r., znak: 1528/TW/2021
oraz pismem z dnia 23 czerwca 2021 r., znak: 1529/TW/2021,
w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla energii elektrycznej

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfę dla energii elektrycznej zatwierdzonej decyzją z dnia 17 listopada
2021 r., znak: DRE.WRE.4211.34.13.2020.MSt1, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 17 listopada 2020 r., znak: DRE.WRE.4211.34.13.2020.MSt1, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 255 (3209) z dnia 17 listopada 2020 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 2 grudnia 2020 r.

Pismem z dnia 26 stycznia 2021 r., znak: 1427/TW/2021, uzupełnionym kolejnymi pismami, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji, spowodowaną wejściem w życie od 1 stycznia 2021 r. nowych taryf dostawców Przedsiębiorstwa, zmianą kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej, wprowadzeniem stawki opłaty mocowej, koniecznością – w związku z wejściem w życie nowych przepisów – uwzględnienia w kalkulacji taryfy zaliczki na saldo konta regulacyjnego oraz wprowadzenia nowych grup taryfowych dla odbiorców wykorzystujących energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania oraz o uwzględnienie zmian w tekście taryfy dla energii elektrycznej w zakresie obrotu energią elektryczną oraz o zmianę taryfy w związku ze zmianą stawki opłaty kogeneracyjnej wynikającej z rozporządzenia

Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 20 listopada 2020 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2021 (Dz. U. z 2020 r. poz. 2067), jak również w zakresie aktów prawnych w niej przywołanych. Ponadto Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie obrotu energią elektryczną.

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 uchynieniu 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. Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, 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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 1575 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 i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski 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 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 2020 r., poz. 755 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, 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. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

6. 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”.
7. 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

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 28 czerwca 2021 r.

nr DRE.NRE.4211.9.11.2021.JC2

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

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

Zakład Energetyczny Użyteczności Publicznej SA

ZAKŁAD ENERGETYCZNY
UŻYTECZNOŚCI PUBLICZNEJ S.A.
65-091 Ząbki, ul. Radzymińska 726
NIP 1251637759, REGON 361436554

Członek Zarządu

Anna Bogusztewska

(Ząbki, 2021 r.)

PREZES ZARZĄDU

Małgorzata Szwarc-Sroka

W Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz obrotu dla odbiorców grup taryfowych G ustalonej przez Przedsiębiorstwo Zakład Energetyczny Użyteczności Publicznej S.A. stanowiącej załącznik do Decyzji Prezesa URE nr DRE.WRE.4211.34.13.2020.MSt1 z dnia 17 listopada 2020 r., wprowadza się następujące zmiany:

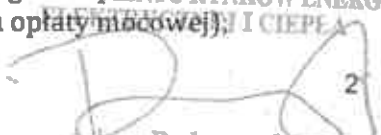
Punkt 1.1 przyjmuje brzmienie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
- 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. poz. 503, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1874, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 62/2020, z dnia 27 listopada 2020 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2021;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa URE nr 58/2020 z dnia 19 listopada 2020 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2021;
- i) Informacji Prezesa URE Nr 63/2020 z dnia 30 listopada 2020 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2021;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 110);
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r. poz. 144), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 20 listopada 2020 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2021 (Dz. U. z 2020 poz. 2067).

Punkt 1.2.5.d przyjmuje brzmienie:

- d) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:
 - dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
 - korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
 - odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
 - przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej),
 - zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE),
 - udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej);
 - zapewnienia średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych (stawka opłaty mocowej);

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
ZASTĘPCY
Działu Dystrybucji i Ciepła



Adam Dobrowolski

W punkcie 1.3 dodano podpunkt 1.3.18. o następującej treści:

1.3.18 Płatnik opłaty mocowej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

W punkcie 2.1.2. dodano grupy C21em oraz C11em, jednocześnie punkt przyjmuje brzmienie:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
C21 C21em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną
C11 C11em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną
G11 G12as	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12as – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) zużywaną na potrzeby: a) gospodarstw domowych; b) pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych, tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, wikariat, kanonii, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, domów dziecka, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest czyteln, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw; e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza, oraz w przypadkach wspólnego pomiaru - administracja ogródków działkowych; f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.; g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych; h) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych; i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DZIAŁALNOŚCI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU WĘZŁÓW ENERGI
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo- rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności: a) silników syren alarmowych; b) stacji ochrony katodowej gazociągów; c) oświetlenia reklam; d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.
---	---

Do grup taryfowych C21em oraz C11em kwalifikowani są odbiorcy, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.

W punkcie 2.1.3. dodano grupy C21em oraz C11em, jednocześnie punkt przyjmuje brzmienie:

2.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 2.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla:

- a) obszar Aleje Jerozolimskie 216 i ul. Kasprzaka w Warszawie :
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C21em, C11, C11em,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12as, R.
- b) obszar ul. Leśna w Gdyni :
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C11, C11em,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12as, R.

W punkcie 2.1 dodano podpunkty 2.1.15., 2.1.16., 2.1.17., 2.1.18. o następującej treści:

2.1.15. Odbiorca, który wybrał do rozliczeń grupę taryfową C21em lub C11em, jest rozliczany na podstawie tej taryfy przez cały okres obowiązywania umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej z Operatorem lub umowy kompleksowej, zawartej z wybranym przez niego sprzedawcą energii elektrycznej.

2.1.16. Dla odbiorców z grup taryfowych C21em, C11em, w rozliczeniach za usługi dystrybucji energii elektrycznej stosuje się stawki opłat obowiązujące w grupie taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym dla danego poziomu napięcia oraz danej mocy umownej, przy czym:

1) w przypadku gdy stopień wykorzystania mocy umownej S_m jest niższy lub równy 0,100, z uwzględnieniem współczynnika korygującego w wysokości:

- a) 25% dla kalkulacji opłat wynikających ze składnika stałego stawki sieciowej oraz
- b) 200% dla kalkulacji opłaty z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej;

2) w przypadku gdy stopień wykorzystania mocy umownej S_m jest wyższy niż 0,100, z uwzględnieniem pełnej wartości składnika stałego stawki sieciowej oraz współczynnika korygującego w wysokości 150% dla kalkulacji opłaty z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej.

2.1.17. Stopień wykorzystania mocy umownej S_m , o którym mowa w punkcie 2.1.16. wyznacza się według wzoru:

$$S_m = E_o / (P \cdot l_o \cdot 24)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_o – łączną ilość energii elektrycznej pobranej w miejscu dostarczania energii elektrycznej przez odbiorcę na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania, w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu [w MWh lub kWh],

DR
Dobrowolski

P – moc umowną dla danego odbiorcy wyznaczoną jako średnia moc umowna w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu
[w MW lub kW],

l_0 – liczbę dni w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

- 2.1.18. Dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej C21em, elektro lub w przypadku odbiorcy z grupy taryfowej C21em, C11em, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, do czasu zakończenia tego okresu stosuje się rozliczenia zgodnie z pkt 2.1.16 pkt. 1;

W punkcie 2.3.1. dodano grupy C21em oraz C11em, jednocześnie punkt przyjmuje brzmienie:

- 2.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji i sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom grup taryfowych G, dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie i uzgodnionych w Umowie.

Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

- 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C21em, C11, C11em, G11, G12as;
- dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.

Punkt 2.3.10. Przyjmuje brzmienie

- 2.3.10. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, abonamentowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca 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. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, oraz ceny energii elektrycznej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

Punkt 3.1.1. Przyjmuje brzmienie:

- 3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_1 + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_1 + S_{OZE} \times E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + E_{om} \times S_{om} + O_a$$

gdzie:

O_{poi}	–	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	–	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
P_1	–	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
S_{ZVn}	–	składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh lub w zł/kWh;

E_{ol}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę, w MWh lub w kWh;
S_{oS}	-	stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{ok}	-	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub w kWh;
S_{op}	-	stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
S_{OZE}	-	stawka opłaty OZE, w zł/MWh;
E_{okOZE}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.18 w MWh lub kWh;
S_{ok}	-	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
E_{okKOG}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.23 w MWh lub kWh;
E_{om}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h, w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, liczba miesięcy;
S_{om}	-	stawka opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, w zł/miesiąc;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł;
R	-	liczba stref czasowych.

Zaktualizowano treść punktów 3.1.7., 3.1.8., 3.1.9., 3.1.10., 3.1.11. oraz 3.1.17.

- 3.1.7. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.5, przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 3.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby naliczania opłaty przejściowej do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 3.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 3.1.10., składa się z sumy iloczynów:
- sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
 - sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej;
 - sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.
- 3.1.10. Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.
- 3.1.11. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.

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

URZĘDZ
KRAJOWY REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski 6

- 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. 70 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. 70 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.

W punkcie 3.1. dodano punkty od 3.1.28. do 3.1.34., które przyjmują brzmienie:

3.1.28. W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 70 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.

3.1.29. Podstawą do obliczenia opłaty mocowej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 71 ust. 2 ustawy o rynku mocy i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej wyniosła:

- 1) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%,
- 2) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%,
- 3) więcej niż 40% - jest 15%

- ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w wybranych godzinach doby.

Zgodnie z art. 104 pkt 2) ustawy o rynku mocy, do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w tym punkcie z rynkiem wewnętrznym albo decyzji stwierdzającej, że środek ten nie stanowi pomocy publicznej, przepisów tego punktu nie stosuje się, a opłatę mocową oblicza się bez zastosowania ww. współczynników.

3.1.30. Energię elektryczną zużywaną przez:

- a) płatników opłaty mocowej,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty mocowej,
- c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

-w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę mocową.

3.1.31. W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się na podstawie stawki opłaty mocowej w zł/miesiąc,

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
Zaporażenie
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII

Adam Dobrowolski

z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 74 ust. 7 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.

3.1.32. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.31, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

3.1.33. W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 70 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 3.1.31, przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

3.1.34. Odbiorcy końcowi wymienieni w art. 70 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.

Punkty 3.3.2. oraz 3.3.3. przyjmują brzmienie:

3.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

3.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym:

- 1) ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ – gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$,
 - 2) ponadumowne wprowadzanie energii biernej określone jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi=0$
- zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru i wprowadzania tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

Punkt 7 Przyjmuje brzmienie:

7. Tabele cen i stawek opłat

7.1. Tabela cen energii elektrycznej

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ [zł/kWh]
	całodobowa
G11	0,33052

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			
	C21	C21em	C11	C11em
1. Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102
2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]:				
- całodobowy	0,0682	0,1364 ¹ 0,1023 ²	0,1278 ¹ 0,1023 ²	0,2556 ¹ 0,1917 ²
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	7,44	1,86 ¹ 7,44 ²	4,47	1,12 ¹ 4,47 ²

Adam Dobrowolski

4. Stawka opłaty przejściowej [zł/kW/m-c]	0,08	0,08	0,08	0,08
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	6,65	6,65	2,64	2,64

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2

Stawka opłaty bez podatku od towarów i usług (VAT)	Grupa taryfowa	
	G11	G12as
1. Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0102	0,0102
2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]:		
- całodobowy	0,0652	
- dzienny		0,0652
- nocny		0,0652 ¹⁾ 0,0196 ²⁾
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/m-c]	8,06	16,12
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

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

Stawka opłaty bez podatku od towarów i usług (VAT)	Grupa taryfowa	
	C11	C11em
1. Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0102	0,0102
2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]:		
- całodobowy	0,2379	0,4758 ¹⁾ 0,3569 ²⁾
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	4,66	1,17 ¹⁾ 4,66 ²⁾
4. Stawka opłaty przejściowej [zł/kW/m-c]	0,08	0,08
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	3,79	3,79

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2

Stawka opłaty bez podatku od towarów i usług (VAT)	Grupa taryfowa	
	G11	G12as
1. Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0102	0,0102
2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]:		
- całodobowy	0,2212	
- dzienny		0,2212
- nocny		0,2212 ¹⁾ 0,0664 ²⁾
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/m-c]	7,17	14,34
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

Adam Dobrowolski

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 2,20 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 0,00 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. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,0762zł/kWh,**
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:**
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 1,87 zł na miesiąc;**
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 4,48 zł na miesiąc ;**
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 7,47 zł na miesiąc;**
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 10,46 zł na miesiąc.**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski 10