

Sprawdź, co zmienia się od 2021 roku.



Szanowni Państwo,

na początku 2021 roku wchodzi w życie kilka zmian, o których mamy obowiązek Państwa poinformować:

- ✓ **nowa Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej innogy Stoen Operator Sp. z o.o.** (obowiązuje od 01.02.2021 r.), która wprowadza m. in. nowe stawki opłat stosowane do rozliczeń na podstawie Kompleksowych Umów Sprzedaży Energii Elektrycznej i Świadczenia Usług Dystrybucji dla Klientów innogy Polska przyłączonych do sieci innogy Stoen Operator Sp. z o.o. - *wykaz obejmujący zmiany w stosunku do dotychczas obowiązującej Taryfy innogy Stoen Operator Sp. z o.o. - załącznik nr 1;*
- ✓ **dotychczasowa pozycja na fakturze – „opłata mocowa”** (obowiązuje od 01.01.2021 r.) innogy Stoen Operator Sp. z o.o., jako operator systemu dystrybucyjnego, zobowiązana jest do pobierania opłaty mocowej i przekazywania jej do operatora sieci przesyłowej – Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., zgodnie z ustawą z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 ze zmianami) - *załącznik nr 1, punkt 3 i 7.*

Dotychczasowo przesyłamy Państwu dokument ze szczegółowymi informacjami o **strukturze paliw** i innych nośników energii pierwotnej używanych do wytwarzania energii elektrycznej oraz o wpływie wytworzenia tej energii na środowisko - *załącznik nr 2.*

CO TE ZMIANY OZNACZAJĄ DLA KLIENTA?

W wyniku wprowadzenia nowej Taryfy m.in. zmieniają się stawki, wg których rozliczana jest usługa dystrybucji energii elektrycznej, a na fakturach także pojawi się dodatkowa pozycja: „**opłata mocowa**”. Opłata mocowa ma pokrywać koszty wzmocnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.

Nowa Taryfa została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr **DRE.WPR.4211.8.6.2020.LP** z dnia 05.01.2021 r. i obowiązuje do 31.12.2021 r.

CZY MUSZĘ PODPISAĆ DODATKOWE DOKUMENTY?

Akceptacja Taryfy **nie wymaga od Państwa podpisania dokumentów ani podejmowania dodatkowych czynności.**

GDZIE MOŻNA ZNALEŹĆ DODATKOWE INFORMACJE?

Tekst Taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej innogy Stoen Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie dostępny jest na stronie internetowej **www.innogystoenoperator.pl**

Z poważaniem
innogy Polska S.A.

Załącznik nr 1

Wykaz zmian w Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej innoży Stoen Operator Sp. z o.o., która zostanie wprowadzona do stosowania z dniem 01.02.2021 r. (zmiany w odniesieniu do dotychczasowej Taryfy). Wykaz obejmuje także zmiany stawek opłat mocowej, OZE oraz kogeneracyjnej, wprowadzonych od 01.01.2021 r.

1. Punkt 1. Informacje o taryfie:

- pkt 1.1. lit. f) w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:** „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”
- pkt 1.1. lit. g) w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:** „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”
- pkt 1.1. lit. h) w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:** „h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 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”
- w nowej Taryfie dodano pkt 1.1. lit. i) o następującym brzmieniu:** „i) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 63/2020, z dnia 30 listopada 2020 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok 2021”
- w nowej Taryfie dodano pkt 1.1. lit. j) o następującym brzmieniu:** „j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U. z 2020 r. poz. 908, z późn. zm.)”
- w nowej Taryfie dodano pkt 1.1. lit. k) o następującym brzmieniu:** „k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2020 r. poz. 250, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”
- w nowej Taryfie dodano pkt 1.1. lit. l) o następującym brzmieniu:** „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)”
- w nowej Taryfie dodano w pkt 1.2.2. lit. c) ostatni tiret o następującym brzmieniu:** „* zapewnienia średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych (stawka opłaty mocowej)”
- pkt 1.3.11. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:** „Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego”
- pkt 1.3.12. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:** „Płatnik opłaty mocowej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego”
- pkt 1.3.13. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:** „Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Operatora świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej”
- pkt 1.3.14. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:** „Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię”
- pkt 1.3.15. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:** „Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa”
- pkt 1.3.16. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:** „Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej”
- pkt 1.3.17. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:** „Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem”
- pkt 1.3.18. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:** „Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą”
- pkt 1.3.19. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:** „Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane”

18. pkt 1.3.20. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie: „Ogólnodostępna stacja ładowania – stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego”

19. w nowej Taryfie dodano pkt 1.3.21. o następującym brzmieniu: „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”

2. Punkt 2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych:

1. pkt 2.1.2. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie: „Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
A21 A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: A21 – jednostrefowym, A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 B21em B22 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21, B21em – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C21 C21em C22a C22b C23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub gęściej znanionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21, C21em – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C11 C11em C12a C12b	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i gęściej znanionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11, C11em – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).
G11 G12 G12w G12as	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12, G12w, 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 zbiorowym: mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariat, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelnia, 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 – administracji 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 hydroform będących w gestii administracji domów mieszkalnych; i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
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 B21em, 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”

2. w nowej Taryfie dodano pkt 2.1.14. o następującym brzmieniu:
„Odbiorca, który wybrał do rozliczeń grupę taryfową B21em, 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”

3. w nowej Taryfie dodano pkt 2.1.15. o następującym brzmieniu:
„Dla odbiorców z grup taryfowych, B21em, 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”

4. w nowej Taryfie dodano pkt 2.1.16. o następującym brzmieniu:
„Stopień wykorzystania mocy umownej S_m , o którym mowa w punkcie 2.1.15. wyznacza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_o – łączną ilość energii elektrycznej pobranej w miejscu dostarczenia 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],

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],

I_o – liczbę dni w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu”

5. w nowej Taryfie dodano pkt 2.1.17. o następującym brzmieniu:
„Dla nowego miejsca dostarczenia energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej, B21em, C21em, C11em lub w przypadku odbiorcy z grupy taryfowej B21em, C21em, C11em, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, do czasu zakończenia tego okresu stosuje się rozliczenia zgodnie z pkt 2.1.15 ppkt. 1”

6. w nowej Taryfie dodano pkt 2.1.18. o następującym brzmieniu:
„Rozliczenia według grupy taryfowej B21em, C21em, C11em stosuje się od dnia 1 kwietnia 2021r.”

3. Punkt 2.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń:

1. pkt 2.3.1. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:
„Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie i uzgodnionych w Umowie. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

- a) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: A21, A23, B21, B21em, B22, B23, C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b;
- b) 1, 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12, G12w, G12as;
- c) 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”

2. pkt 2.3.9. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:
„W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, abo-

namentowej 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, 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”

3. pkt 2.3.19. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:
„Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy”

4. pkt 2.3.20. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:
„Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	91,25 zł
b) na napięciu SN	136,86 zł
c) na napięciu WN	171,09 zł”

4. Punkt 3. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji:

1. pkt 3.1.1. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:
„Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{\text{poi}} = S_{\text{svh}} \cdot P_i + \sum_{m=1}^R S_{\text{zvn m}} \cdot E_{\text{aim}} + S_{\text{osj}} \cdot E_{\text{ok}} + S_{\text{op}} \cdot P_i + S_{\text{oze}} \cdot E_{\text{okOZE}} + S_{\text{ok}} \cdot E_{\text{okKOG}} + E_{\text{om}} \cdot S_{\text{om}} + O_a$$

gdzie:

O_{poi}	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{svh}	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kWh/miesiąc, natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
P_i	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW, natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
$S_{\text{zvn m}}$	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub zł/kWh;
E_{aim}	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, w MWh lub kWh;
S_{osj}	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 kWh;
S_{op}	stawka opłaty przejściowej, w zł/kWh/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”

2. pkt 3.1.7. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:

„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. pkt 3.1.8. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:

„Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby naliczania opłaty przejściowej do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh”

4. pkt 3.1.9. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:

„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 zmiennej stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej;
- sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej”

5. pkt 3.1.10. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:

„Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennej 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”

6. pkt 3.1.11. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:

„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”

7. pkt 3.1.17. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:

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

- w części wynikającej ze składnika zmiennej 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.;
- 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”

8. w nowej Taryfie dodano pkt od 3.1.28. do 3.1.34. o następującym brzmieniu:

„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:

- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
- do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
- 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:

- nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – jest 80%,
- 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:

- płatników opłaty mocowej,
- przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty mocowej,
- 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, z uwzględnieniem różnicowania wynikającego z art. 74 ust. 7 ustawy o rynku mocy tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
- od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
- powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
- 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 wymieni 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”

9. pkt 3.2.16. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:

„Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A23, B21, B21em, B22, B23, C21, C21em, C22a, C22b, C23, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych”

10. pkt 3.3.2. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:

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

11. pkt 3.3.3. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:

„Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym:

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

12. pkt 3.4.5. ppkt 1) w nowej Taryfie ma następujące 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 ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2019 r. wyniosło 4 918,17 zł (M.P. z 2020 r., poz. 174);”

5. Punkt 5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

1. pkt 5.1. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:
„Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	WYSZCZEGÓLNIENIE ¹⁾	STAWKA W [zł] ZA USŁUGĘ
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	91,25 zł
	b) na napięciu SN	136,86 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾ :	
	a) bezpośredniego	91,25 zł
	b) półpośredniego	136,86 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾	- 130,00 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 57,03 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub
		- kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 57,03 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego ³⁾	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ⁴⁾	114,06 zł
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	57,03 zł
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	250,90 zł
	b) w sieci SN	364,94 zł
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	- za pierwszą plombę
		- za każdą następną
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczonej z sieci ⁵⁾	123,03 zł

¹⁾ We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczony koszt dojazdu do odbiorcy.

²⁾ Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

³⁾ Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy.

⁴⁾ Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.

⁵⁾ W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w Umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator”

2. pkt 5.2. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:
„W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następných czynności pomniejsza się o kwotę 25,18 zł za dojazd do odbiorcy”

6. Punkt 6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii:

1. pkt 6.7. w nowej Taryfie ma następujące brzmienie:
„Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	WYKONYWANE CZYNNOSCI	WYSOKOŚĆ OPŁATY W [zł] LUB SPOSÓB JEJ POBIERANIA
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	Suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 57,03 zł.
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 niniejszej tabeli.	a) dla układu bezpośredniego
		b) dla układu półpośredniego
		c) dla układu pośredniego
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 130,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 57,03 zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb zerwanych lub naruszonej przez odbiorcę.	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca*

7. Punkt 7. Stawki opłat za usługi dystrybucji i stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych:

1. pkt od 7.1. do 7.5. w nowej Taryfie mają następujące brzmienie:
7.1. Grupa taryfowa A21, A23, B21, B22 i B23

STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	A21	A23	B21	B22	B23
stawka jakościowa	zł/MWh	10,18	10,18	10,18	10,18
składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	13,50	7,02	17,55	18,64
składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	6,48	8,09	8,04	8,04
stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,20*	0,20*	0,19	0,19
stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	20,55	20,55	14,31	14,31

* stawka opłaty przejściowej wynosi 0,06 zł na miesiąc na kW mocy umownej – w odniesieniu do odbiorców końcowych, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji (art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o rozwiązaniu KDT)

7.2. Grupa taryfowa C21, C22a, C22b i C23

STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C21	C22a	C22b	C23
stawka jakościowa	zł/kWh	0,0102	0,0102	0,0102
składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,0871	0,0871	0,0871
składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	10,49	10,49	10,49
stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08
stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	6,86	6,86	6,86

7.3. Grupa taryfowa C11, C12a i C12b

STAWKA		GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
stawka jakościowa	zł/kWh	0,0102	0,0102	0,0102
składnik zmienny stawki sieciowej				
- jednostrefowy	zł/kWh	0,1520		
- szczytowy	zł/kWh		0,1794	
- pozaszczytowy	zł/kWh		0,0955	
- dzienny	zł/kWh			0,1912
- nocny	zł/kWh			0,0596
składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,43	4,43	4,43
stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08
stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	2,73	2,73	2,73

7.4. Grupa taryfowa G11, G12, G12w i G12as

STAWKA		GRUPA TARYFOWA			
		G11	G12	G12w	G12as
stawka jakościowa	zł/kWh	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102
składnik zmienny stawki sieciowej					
- jednostrefowy	zł/kWh	0,1391			
- dzienny	zł/kWh		0,1512	0,1527	0,1391
- nocny	zł/kWh		0,0329	0,0642	0,1391 ²⁾ 0,0402 ³⁾
składnik stały stawki sieciowej					
- instalacja 1-fazowa	zł/m-c	6,62	6,62	6,62	13,24
składnik stały stawki sieciowej					
- instalacja 3-fazowa ¹⁾	zł/m-c	10,70	10,70	10,70	21,40
stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii poniżej 500 kWh)	zł/m-c	0,02	0,02	0,02	0,02
stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii od 500 kWh do 1200 kWh)	zł/m-c	0,10	0,10	0,10	0,10
stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh)	zł/m-c	0,33	0,33	0,33	0,33
stawka opłaty abonamentowej (cykl 12 miesięczny)	zł/m-c	0,21	0,21	0,21	0,21
stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)	zł/m-c	0,42	0,42	0,42	0,42
stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny)	zł/m-c	2,52	2,52	2,52	2,52

¹⁾ dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo-rozliczeniowe

²⁾ stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, nie przewyższającej ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10 - 2.1.13.

³⁾ stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, przewyższającej ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10 - 2.1.13.

7.5. Grupa taryfowa R

STAWKA		GRUPA TARYFOWA
		R
stawka jakościowa	zł/kWh	0,0102
składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2600
składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	17,45
stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci WN)	zł/kW/m-c	0,20
stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci SN)	zł/kW/m-c	0,19
stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci nN)	zł/kW/m-c	0,08 ¹⁾

2. pkt 7.6. w nowej Taryfie obejmuje stawki opłat dla nowych grup taryfowych i ma następujące brzmienie:

„7.6. Grupa taryfowa B21em, C21em, C11em

STAWKA		GRUPA TARYFOWA		
		B21em	C21em	C11em
stawka jakościowa	zł/MWh	10,18		
	zł/kWh		0,0102	0,0102
składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	35,10 ¹⁾ 26,33 ²⁾		
	zł/kWh		0,1742 ¹⁾ 0,1307 ²⁾	0,3040 ¹⁾ 0,2280 ²⁾
składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,01 ¹⁾ 8,04 ²⁾	2,62 ¹⁾ 10,49 ²⁾	1,11 ¹⁾ 4,43 ²⁾
stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,19	0,08	0,08
stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	14,31	6,86	2,73

¹⁾ stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.15 ppkt 1.

²⁾ stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.15 ppkt 2.

Rozliczenia według grup taryfowych B21em, C21em oraz C11em stosuje się od dnia 1 kwietnia 2021 r.”

3. pkt 7.7. w nowej Taryfie odnosi się do stawki opłaty OZE, określonej w dotychczasowej Taryfie w pkt 7.6. i ma następujące brzmienie:

„7.7. Stawka opłaty OZE

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”

4. pkt 7.8. w nowej Taryfie odnosi się do stawki opłaty kogeneracyjnej, określonej dotychczasowej Taryfie w pkt 7.7. i ma następujące brzmienie:

„7.8. Stawka opłaty kogeneracyjnej

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”

5. w nowej Taryfie dodano punkt pkt 7.9. o następującym brzmieniu:

„7.9. Stawki opłaty mocowej

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 **0,0762 zł/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**”

Struktura paliw¹

Przekazujemy informacje o strukturze paliw i innych nośników energii pierwotnej zużytych do wytworzenia energii elektrycznej sprzedanej w 2019 roku przez innogy Polska S.A. oraz o wpływie wytworzenia tej energii elektrycznej na środowisko zgodnie z §37 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

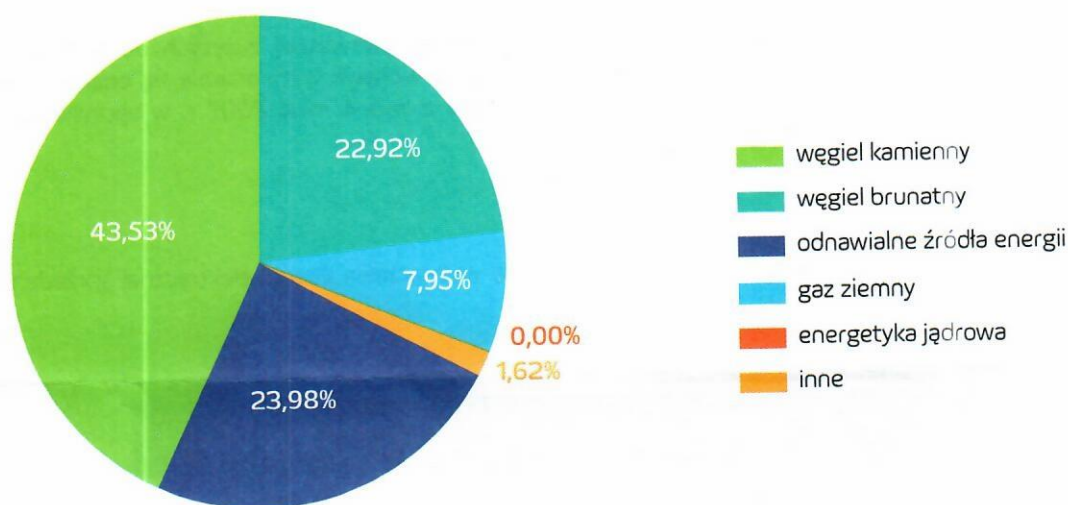
1. Struktura paliw i innych nośników energii pierwotnej zużytych do wytwarzania energii elektrycznej sprzedanej w 2019 r. przez innogy Polska S.A.

Lp.	ŹRÓDŁO ENERGII	UDZIAŁ PROCENTOWY [%]
1	Odnawialne źródła energii, w tym:	23,98%
	biomasa	4,14%
	geotermia	0,00%
	energetyka wiatrowa	18,12%
	energia słoneczna	0,41%
	duża energetyka wodna	1,31%
	mała energetyka wodna	0,00%
	inne	0,00%
2	Węgiel kamienny	43,53%
3	Węgiel brunatny	22,92%
4	Gaz ziemny	7,95%
5	Energetyka jądrowa	0,00%
6	Inne	1,62%
	RAZEM	100,00%

¹ W 2019 r. udział obrotu energią elektryczną z wykorzystaniem towarowych giełd był znaczący. W związku z powyższym zarówno struktura paliw, jak dane o wielkościach emisji dla energii elektrycznej zakupionej na giełdach energii, opracowane zostały w oparciu o informacje statystyczne publikowane przez Agencję Rynku Energii SA. Wynikowe dane są wartościami uśrednionymi informacji przekazanych przez Kontrahentów oraz w/w opracowań.

2. Wykres kołowy obrazujący graficznie strukturę paliw i innych nośników energii pierwotnej zużytych do wytworzenia energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 1.

Struktura paliw 2019



3. Informacja o wpływie wytworzenia energii elektrycznej na środowisko w zakresie wielkości emisji dla poszczególnych paliw i innych nośników energii pierwotnej zużywanych do wytworzenia energii elektrycznej sprzedanej przez innogy Polska S.A. w 2019 roku.

Informacje o miejscu, w którym dostępne są informacje o wpływie wytworzenia energii elektrycznej na środowisko w zakresie wielkości emisji dla poszczególnych paliw i innych nośników energii pierwotnej zużywanych do wytwarzania energii elektrycznej sprzedanej przez innogy Polska S.A. w roku 2019.

L.p.	Miejsce, w którym dostępne są informacje o wpływie wytwarzanej energii elektrycznej na środowisko	Rodzaj paliwa	CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły	Odpady radioaktywne
			[Mg/MWh]				
1	www.innogy.pl	węgiel kamienny, węgiel brunatny, gaz ziemny, odnawialne źródła energii, olej opałowy, odpady komunalne, inne	0,717726	0,000687	0,000606	0,000040	0,000000