

OGÓLNE WARUNKI

umowy o świadczenie usług dystrybucji Energii Trakcyjnej

PGE Energetyka Kolejowa S.A.

dla odbiorców niebędących konsumentami pobierających Energię Trakcyjną w PPE
umiejscowionych w Pojazdach trakcyjnych lub w obiektach wyposażonych w urządzenia
do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego

Obowiązujące od dnia:

01.12.2025

Data

1. Niniejsze ogólne warunki umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Energetyka Kolejowa S.A. dla odbiorców pobierających Energię Trakcyjną (dalej „OWU” lub „Ogólne warunki”), stanowią integralną część umowy o świadczenie usług dystrybucji Energii Trakcyjnej (dalej „Umowa”) zawartej pomiędzy OSD a Odbiorcą i określają, w zakresie nieuregulowanym w Umowie, wzajemne prawa i obowiązki Stron Umowy oraz zasady świadczenia przez OSD usług dystrybucji Energii Trakcyjnej.
2. OWU obowiązują odbiorców końcowych zaliczanych do grup taryfowych Bt11L, Bt21L, Bt23L niebędących konsumentami, pobierających Energię Trakcyjną z Elektrycznej trakcji kolejowej przyłączonej do sieci dystrybucyjnej OSD wyłącznie na własne potrzeby związane z prowadzeniem działalności gospodarczej związanej z prowadzeniem ruchu kolejowego przez Pojazdy trakcyjne lub w obiektach wyposażonych w urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego i nie dotyczy odbiorców będących przedsiębiorstwami energetycznymi.

§ 1

Definicje

Użyte w Umowie oraz OWU definicje, niezależnie od tego, czy pisane wielką czy małą literą, oznaczają:

1. **Dane pomiarowe** – dane pozyskiwane lub wyznaczane dla punktu pomiarowego znajdującego się w PPE,
2. **Elektryczna trakcja kolejowa** – sieć trakcyjna prądu stałego 3kV, za pomocą, której jest dostarczana energia elektryczna od granicy systemu dystrybucyjnego OSD do pojazdów trakcyjnych oraz pozostałych urządzeń lub obiektów przyłączonych do tej sieci trakcyjnej. Elektryczna trakcja kolejowa nie wchodzi w skład sieci dystrybucyjnej OSD w rozumieniu Prawa energetycznego, a jest zarządzana przez Zarządcę infrastruktury kolejowej,
3. **Energia Trakcyjna** – energia elektryczna pobierana przez Odbiorcę z Elektrycznej trakcji kolejowej w PPE umiejscowionych w Pojeździe trakcyjnym objętym Umową lub inne obiekty przyłączone do Elektrycznej trakcji kolejowej lub do Sieci OSD,
4. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług dystrybucji energii elektrycznej, w odniesieniu do której stosuje się jednaki zestaw cen i stawek opłat z tytułu dystrybucji energii elektrycznej oraz warunków stosowania tych cen i stawek opłat, określona w Taryfie,
5. **IRIESD** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD opracowana i wprowadzona do stosowania wobec odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD zgodnie z wymaganiami Prawa energetycznego.
6. **Kodeks cywilny** – ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1061, z późn. zm.).
7. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w Umowie, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania Odbiorcy, Moc umowna jest określana odrębnie dla każdego Pojazdu trakcyjnego i dla każdego PPE w obiekcie innym niż Pojazd trakcyjny.
8. **Nielegalny pobór** – pobieranie energii elektrycznej, w tym Energii Trakcyjnej, bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego lub poprzez ingerencję w tego urządzenia, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego,
9. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera Energię Trakcyjną na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji z OSD, niebędący konsumentem, dokonujący zakupu energii elektrycznej, w tym Energii Trakcyjnej, na własne potrzeby związane z prowadzeniem działalności gospodarczej, będący stroną Umowy,
10. **Ogólne warunki (OWU)** – niniejsze Ogólne warunki umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej OSD,
11. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej prądu stałego, dokonany przez OSD,
12. **OSD** – **PGE Energetyka Kolejowa Spółka Akcyjna** z siedzibą w Warszawie przy ul. Hożej 63/67, **Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej**, ul. Hoża 63/67, 00-681 Warszawa, wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000322634, kapitał zakładowy w wysokości 844 885 320,00 zł wpłacony w całości, NIP 526-25-42-704, REGON 017301607, pełniąca funkcję operatora systemu dystrybucyjnego sieci elektroenergetycznej, do której przyłączony jest obiekt Odbiorcy,
13. **PGE Energetyka - PGE Energetyka Kolejowa Spółka Akcyjna** z siedzibą w Warszawie przy ul. Hożej 63/67, **Oddział w Warszawie – Obrót Energią Elektryczną**, ul. Hoża 63/67, 00-681 Warszawa, wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod

numerem KRS 0000322634, kapitał zakładowy w wysokości 844 885 320,00 zł wpłacony w całości, NIP 526-25-42-704, REGON 017301607,

14. **POBz lub podmiot odpowiedzialny za bilansowanie** – podmiot w rozumieniu art. 2 pkt 14 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (przekształcenie) uczestniczący w rynku bilansującym energii elektrycznej na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej z OSP.
15. **Pojazd trakcyjny** – Pojedynczy pojazd szynowy z napędem (lokomotywa, elektryczny zespół trakcyjny), zasilany z Elektrycznej trakcji kolejowej.
16. **PPE** – punkt w którym produkty energetyczne (energia, usługi dystrybucyjne, moc, etc.) są mierzone przez urządzenia umożliwiające rejestrację danych pomiarowych (okresowych). Jest to najmniejsza jednostka, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy, punkt poboru energii jako punkt pomiarowy w instalacji lub sieci, dla którego dokonuje się rozliczeń oraz dla którego może nastąpić zmiana sprzedawcy, określony w Umowie;
17. **Prawo energetyczne** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.),
18. **Prawo o miarach** - ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2063 ze zm.),
19. **Prezes URE** – Prezes Urzędu Regulacji Energetyki,
20. **Prezes UTK** – Prezes Urzędu Transportu Kolejowego,
21. **Przewoźnik kolejowy** – odbiorca końcowy będący przewoźnikiem kolejowym w rozumieniu Ustawy o transporcie kolejowym,
22. **Sieć OSD** - sieć dystrybucyjna OSD, z której następuje dostarczanie energii elektrycznej do Elektrycznej trakcji kolejowej do PPE objętych Umową
23. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na sprzedaży energii elektrycznej przez niego wytworzonej lub przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną posiadające koncesję na obrót energią elektryczną oraz zawartą generalną umowę dystrybucji z OSD, z którym Odbiorca ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej. Lista Sprzedawców, z którymi OSD ma zawartą generalną umowę dystrybucji, zamieszczona jest na stronie internetowej www.pgeenergetykakolejowa.pl oraz jest dostępna w siedzibie OSD.
24. **Sprzedawca rezerwowy** – przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE na sprzedawcę zobowiązanego na obszarze działania OSD, zapewniające odbiorcom końcowym przyłączonym do danego systemu elektroenergetycznego sprzedaż rezerwową energii elektrycznej,
25. **Sprzedawca zobowiązany** – sprzedawca energii elektrycznej, o którym mowa w art. 40 ust. 1 Ustawy OZE, tj. przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE przez Prezesa URE na obszarze działania OSD (albo w przypadku braku możliwości realizacji obowiązków przez tego sprzedawcę – wyznaczone na obszarze działania OSP) i zobowiązane do zakupu energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE, zgodnie z Ustawą OZE,
26. **Sprzedaż rezerwowa** – sprzedaż energii elektrycznej Odbiorcy końcowemu przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSD dokonywana przez Sprzedawcę rezerwowego, w przypadku gdy nie jest realizowana umowa sprzedaży energii elektrycznej dla danego PPE przez dotychczasowego Sprzedawcę,
27. **Strona internetowa OSD** – strona internetowa OSD pod adresem: www.pgeenergetykakolejowa.pl.
28. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym w Prawie energetycznym. Taryfa jest zamieszczona na stronie internetowej www.pgeenergetykakolejowa.pl lub dostępna w siedzibie OSD,
29. **Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe prądu stałego, w tym układy pomiarowo - rozliczeniowe a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej prądu stałego i rozliczeń za tę energię.
Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego dzieli się ze względu na miejsce ich instalacji na:
 - a) zainstalowane w Pojeździe trakcyjnym;
 - b) zainstalowane w pozostałych urządzeniach lub obiektach niewymienionych w pkt a) zasilanych z Elektrycznej trakcji kolejowej.
30. **Umowa** – umowa o świadczenie Usług dystrybucji z załącznikami, zawarta pomiędzy OSD i Odbiorcą.
31. **Umowa sprzedaży energii elektrycznej** – umowa sprzedaży energii elektrycznej, zawarta pomiędzy Sprzedawcą i Odbiorcą, której przedmiotem jest sprzedaż energii elektrycznej przez Sprzedawcę do Odbiorcy,
32. **Umowa sprzedaży rezerwowej** – umowa sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej zawarta przez Odbiorcę ze Sprzedawcą rezerwowym.
33. **Ustawa o kogeneracji** – ustawa z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2025 r. poz. 602) wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na mocy tej ustawy.
34. **Ustawa o rynku mocy** – ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2025 r. poz. 610) wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na mocy tej ustawy.
35. **Ustawa OZE** – ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.) wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na mocy tej ustawy **Ustawa o transporcie kolejowym** - ustawa z dnia 28 marca 2003 r. o transporcie kolejowym (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1786 ze zm.),
36. **Regulamin Zarządcy infrastruktury kolejowej** – regulaminy Zarządcy infrastruktury kolejowej w zakresie, w jakim mają zastosowanie do świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej przez OSD na podstawie Umowy,
37. **Siła Wyższa** - zdarzenie nagle, nieprzewidywalne i niezależne od woli stron, uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub części, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności;
38. **Zarządca infrastruktury kolejowej** – zarządca infrastruktury kolejowej na terenie Polski - PKP Polskie Linie Kolejowe S.A z siedzibą w Warszawie.

Wszelkie terminy i pojęcia niezdefiniowane powyżej mają znaczenie nadane im w dokumentach wskazanych w § 2 ust. 5 OWU.

§ 2

Postanowienia wstępne

1. OSD świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej na podstawie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej wydanej przez Prezesa URE Nr PEE/237/3158/N/2/2001/MS z dnia 25.07.2001 r. ze zm.
2. OSD decyzją Prezesa URE z dnia 14.03.2008 r. nr DPE-47-61(5)/3158/2008/BT ze zm., został wyznaczony operatorem systemu dystrybucyjnego na obszarze działania określonym w koncesji, o której mowa w ust. 1.
3. Warunkiem koniecznym realizacji Umowy jest ustanowienie dla Odbiorcy POBz. POBz Odbiorcy jest Sprzedawca. Dopuszcza się wskazanie przez Sprzedawcę innego POBz na warunkach określonych w IRIESD.
4. Realizacja Umowy jest możliwa przy jednoczesnym obowiązywaniu:
 - a) umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy OSD a POBz Odbiorcy oraz
 - b) generalnej umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD a Sprzedawcą, który będzie dokonywać sprzedaży energii Trakcyjnej dla Odbiorcy,
 - c) umowy o korzystanie z infrastruktury kolejowej pomiędzy Odbiorcą a Zarządcą infrastruktury kolejowej – w przypadku Odbiorcy będącego Przewoźnikiem kolejowym,
 - d) umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy Odbiorcą a Sprzedawcą lub umowy sprzedaży rezerwowej.
5. Podstawę do ustalenia i realizacji Umowy stanowią:
 - a) Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi do tej ustawy,
 - b) ustawa 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 311 ze zm.),
 - c) ustawa OZE wraz z aktami wykonawczymi do tej ustawy,
 - d) ustawa z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 553 ze zm.),
 - e) Ustawa o rynku mocy wraz z aktami wykonawczymi do tej ustawy,
 - f) koncesja, o której mowa w ust. 1,
 - g) decyzja, o której mowa w ust. 2,
 - h) IRIESD,
 - i) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej Operatora Systemu Przesyłowego (IRiESP) w zakresie wynikającym z Umowy i IRIESD; IRiESP dostępna jest na stronie internetowej Operatora Systemu Przesyłowego: www.pse.pl,
 - j) Taryfa,
 - k) Ustawa o transporcie kolejowym,
 - l) Regulamin Zarządcy infrastruktury kolejowej w zakresie, w jakim ma zastosowanie do świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej przez OSD na podstawie Umowy,
 - m) Kodeks cywilny oraz inne powszechnie obowiązujące przepisy prawa.
 - n) Regulamin obiektów infrastruktury usługowej wraz z opisem obiektów infrastruktury usługowej (urządzenia przetwarzania i rozdziału energii elektrycznej na potrzeby zasilania trakcyjnego).
 - o) Ogólne warunki.IRIESD oraz Taryfa dostępne są na Stronie internetowej OSD.
6. Odbiorca i OSD zobowiązują się stosować do postanowień IRIESD oraz dokumentów w nich przywołanych w wymaganym zakresie, chyba że Umowa stanowi inaczej.

§ 3

Przedmiot Umowy

1. Przedmiotem Umowy jest w szczególności:
 - a) świadczenie przez OSD usług dystrybucji energii elektrycznej pobieranej przez Odbiorcę z Sieci OSD poprzez Elektryczną trakcję kolejową do PPE, a w przypadku Energii Trakcyjnej pobieranej przez Pojazd trakcyjny wyposażone w urządzenia do rekuperacji - również Energii Trakcyjnej zwracanej do Elektrycznej trakcji kolejowej w następstwie hamowania Pojazdu trakcyjnego,
 - b) prowadzenie dla Odbiorcy rozliczeń wynikających z realizacji niniejszej Umowy,
 - c) utrzymywanie przez OSD wymaganych parametrów jakościowych energii elektrycznej w sieci OSD oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców zgodnie z dokumentami przywołanymi w § 2 ust. 5 Ogólnych warunków i warunkami określonymi w Umowie,
 - d) przeprowadzenie procesu zmiany Sprzedawcy na wniosek Odbiorcy lub upoważnionego przez niego Sprzedawcy, na warunkach i w trybie określonym w IRIESD,
 - e) określenie odpowiedzialności za bilansowanie handlowe w przypadku zaprzestania funkcjonowania na rynku bilansującym POBz wybranego przez Sprzedawcę lub Sprzedawcę rezerwowego.
2. Zakres i sposób współpracy służb dyspozytorskich OSD oraz Odbiorcy określa Instrukcja współpracy ruchowej stanowiąca Załącznik nr 4 do Umowy.

§ 4

Zobowiązania i uprawnienia Stron

1. W ramach Umowy OSD zobowiązuje się do świadczenia na rzecz Odbiorcy usług dystrybucji Energii Trakcyjnej, o których mowa w § 3 Umowy. Zobowiązanie to obejmuje w szczególności:
 - a) dostarczanie energii elektrycznej do Elektrycznej trakcji kolejowej, z której pobierana jest Energia Trakcyjna w PPE określonych w Umowie;
 - b) utrzymywanie wymaganych parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci OSD do Elektrycznej trakcji kolejowej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 10 Ogólnych warunków, pod warunkiem pobierania przez Odbiorcę mocy nie większej od Mocy umownej;

- c) przyjmowanie i weryfikację zgłoszeń Umów sprzedaży energii elektrycznej, zawartych przez Odbiorcę na zasadach określonych w IRIESD oraz w Umowie i Ogólnych warunkach;
 - d) prowadzenie zgodnie z IRIESD eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci będących własnością OSD w części mającej wpływ na realizację usług dystrybucji będących przedmiotem Umowy;
 - e) przekazywanie Odbiorcy informacji w zakresie i na zasadach określonych w Umowie i Ogólnych warunkach;
 - f) prowadzenie rozliczeń z tytułu świadczonych usług dystrybucji zgodnie z Prawem energetycznym, Taryfą, Umową i Ogólnymi warunkami;
 - g) udostępnienie Danych pomiarowych Odbiorcy, upoważnionemu przez niego Sprzedawcy, Sprzedawcy rezerwowemu i POBz na warunkach określonych w IRIESD;
 - h) uczestnictwo OSD w procesach bilansowania handlowego poprzez: konfigurację i przyporządkowanie PPE Odbiorcy do miejsc bilansowania zgodnie z postanowieniami IRIESP oraz IRIESD, przekazywanie do OSP danych niezbędnych do konfigurowania miejsc bilansowania, wyznaczanie i przekazywanie do OSP oraz udostępnianie Sprzedawcy lub Sprzedawcy rezerwowemu upoważnionemu przez Odbiorcę oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe danych pomiarowych zgodnie z IRIESD;
 - i) przeprowadzenie, na wniosek Odbiorcy lub upoważnionego przez niego Sprzedawcy, procesu zmiany Sprzedawcy, na warunkach określonych w § 5 Ogólnych warunków;
 - j) udzielenie Odbiorcy bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakości Energii Trakcyjnej lub standardów jakości obsługi odbiorców w wysokości i terminach określonych w Taryfie;
 - k) **[z wyłączeniem Pojazdów trakcyjnych]** przekazywanie Odbiorcy Planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektów Odbiorcy podlegających ograniczeniom zgodnie z Rozporządzeniem w sprawie ograniczeń, w tym wielkości łącznych mocy określonych dla obiektu, obowiązujących Odbiorcę w stopniach zasilania od 12 do 20, w terminie do 15 kwietnia danego roku, które obowiązują Odbiorcę w terminie od 1 czerwca tego roku do 31 maja roku następnego;
 - l) wydanie Odbiorcy dokumentu w formie elektronicznej zawierającego dane identyfikujące urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego od stanu wskazań urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego w chwili demontażu, w przypadku wymiany urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego w trakcie obowiązywania Umowy, a także po jej zakończeniu, na warunkach określonych w IRIESD.
2. W ramach Umowy Odbiorca zobowiązuje się do:
- a) pobierania Energii Trakcyjnej w PPE, w ilości i na warunkach określonych w przepisach prawa, Umowie, Ogólnych warunkach, Taryfie oraz IRIESD;
 - b) pobierania Energii Trakcyjnej, o mocy nie większej od mocy znamionowej dla PPE umieszczonego w Pojeździe trakcyjnym lub mocy przyłączeniowej dla PPE nie umieszczonego w Pojeździe trakcyjnym, w miejscu dostarczania do wielkości określonej w Umowie;
 - c) pobierania Energii Trakcyjnej dostarczonej w ramach Umowy zgodnie z jej przeznaczeniem określonym w Umowie;
 - d) zapewnienia zgłaszania do OSD Umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez Odbiorcę ze Sprzedawcami na zasadach określonych w IRIESD i Umowie;
 - e) spełniania przez okres obowiązywania Umowy wymagań technicznych niezbędnych do należytego wykonania Umowy, określonych w IRIESD oraz Umowie;
 - f) prowadzenia eksploatacji swoich urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, w należyłym stanie technicznym, zgodnym z wymaganiami prawa, w tym przepisami przeciwpożarowymi, oraz IRIESD, w sposób umożliwiający OSD realizację usług dystrybucji;
 - g) zabezpieczenia przed utratą, zniszczeniem lub uszkodzeniem urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego, oraz plomb założonych przez OSD i plomb wzorcujących i oraz skutecznego uniemożliwienia dostępu osób trzecich do urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego;
 - h) umożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu wraz z niezbędnym sprzętem do urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego, elementów sieci i urządzeń znajdujących się na terenie Odbiorcy lub na Pojeździe trakcyjnym, w celu przeprowadzenia kontroli urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego, legalności pobierania energii elektrycznej, dotrzymywania warunków Umowy i prawidłowości rozliczeń, prowadzenia prac eksploatacyjnych, remontowych lub usunięcia awarii w Sieci OSD;
 - i) umożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSD dokonywania odczytów wskazań urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego;
 - j) zgłaszania zapotrzebowania na wyłączenia planowe posiadanych przez Odbiorcę urządzeń i instalacji w zakresie urządzeń i instalacji wpływających na pracę Sieci OSD;
 - k) **[dotyczy wyłącznie Odbiorców, których obiekty są przyłączone do Elektrycznej sieci trakcyjnej]** ograniczania poboru energii elektrycznej w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej zgodnie z przepisami powszechnie obowiązującego prawa i IRIESD na warunkach określonych w Umowie i Planach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (o ile dotyczy Odbiorcy);
 - l) uzgadniania i nastawiania układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością Odbiorcy zgodnie z IRIESD i Umową;
 - m) dostosowania swoich urządzeń i instalacji elektroenergetycznych do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, o których Odbiorca został uprzednio powiadomiony zgodnie z IRIESD;
 - n) terminowego dokonywania płatności na rzecz OSD za świadczone usługi dystrybucji zgodnie z postanowieniami Umowy, Taryfy oraz § 9 Ogólnych warunków;
 - o) niezwłocznego poinformowania OSD o utracie tytułu prawnego do nieruchomości, urządzenia lub obiektu, w którym znajduje się PPE;
 - p) pisemnego informowania OSD o zmianie adresu korespondencyjnego, na który powinna zostać wysłana faktura oraz wszelka inna korespondencja, w tym danych kontaktowych, na które wysyłane są informacje i dokumenty odnoszące się do ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (o ile dotyczy Odbiorcy);
 - q) wzorcowania urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego zgodnie z wymaganiami IRIESD;

- r) utrzymywania urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego i urządzeń teletransmisyjnych w należytym stanie technicznym oraz do usuwania awarii, usterek i zakłóceń w ich działaniu, w tym braku komunikacji, w terminie do 5 dni po otrzymaniu informacji od OSD. W przypadku awarii, usterek lub zakłóceń w działaniu urządzeń teletransmisyjnych do systemów OSD, Odbiorca zobowiązuje się do nieodpłatnej replikacji danych pomiarowych z własnych układów teletransmisyjnych umożliwiając dokonanie rozliczeń. Strony uznają tę drogę transmisji jako redundantną. Udostępnienie danych redundantnym kanałem transmisji nie zwalnia Odbiorcy z obowiązku usuwania awarii, usterek lub zakłóceń w podstawowym kanale komunikacji,
 - s) **[dotyczy wyłącznie Odbiorców, których obiekty są przyłączone do Elektrycznej trakcji kolejowej]** w przypadku Odbiorcy, który na podstawie Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, podlega ochronie przed ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu lub jego części zgodnie z oświadczeniem złożonym OSD - niezwłocznego poinformowania OSD o ustaniu okoliczności uzasadniających podleganie ochronie w zakresie posiadanego przez obiektu lub jego wyodrębnionej części;
 - t) **[dotyczy wyłącznie Odbiorców, których obiekty są przyłączone do Elektrycznej trakcji kolejowej]** przekazywania OSD na jego wniosek danych dotyczących sumy wielkości mocy minimalnej poboru i sumy wielkości mocy maksymalnej poboru obiektów będących w posiadaniu tego odbiorcy, a także innych danych niezbędnych do opracowania Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wymaganych przez OSD.
3. Odbiorca uprawniony jest w szczególności do:
- a) zakupu energii elektrycznej od wybranego Sprzedawcy i pobierania Energii Trakcyjnej dla PPE wskazanego w Umowie z Sieci OSD;
 - b) w przypadku Pojazdów trakcyjnych wyposażonych w urządzenia do rekuperacji – zwracania do Elektrycznej trakcji kolejowej energii elektrycznej wytworzonej w następstwie hamowania Pojazdu trakcyjnego;
 - c) zmiany Sprzedawcy zgodnie z warunkami określonymi w IRiESD;
 - d) wyboru Sprzedawcy rezerwowego zgodnie z warunkami określonymi w IRiESD;
 - e) zmiany Mocy umownej i Grupy taryfowej zgodnie z warunkami określonymi w Taryfie i Ogólnych warunkach;
 - f) otrzymywania od OSD nieodpłatnie informacji dotyczących zasad rozliczeń oraz Taryfy OSD;
 - g) **[nie dotyczy Pojazdów trakcyjnych]** wystąpienia do OSD z wnioskiem o korektę wielkości mocy określonych dla tego obiektu w Planie wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i odbiorze energii elektrycznej dla obiektu Odbiorcy w przypadkach i na warunkach określonych w Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń;
 - h) składania zgłoszeń i reklamacji związanych z realizacją Umowy.
4. Świadczenie usług dystrybucji przez OSD odbywa się po uprzednim zgłoszeniu Pojazdu trakcyjnego lub innego urządzenia zasilanego z Elektrycznej trakcji kolejowej do pobierania energii elektrycznej oraz po weryfikacji i odbiorze dokonanych przez OSD zgodnie z warunkami określonymi w IRiESD.

§ 5 Zmiana Sprzedawcy

1. Odbiorca ma prawo wyboru i zmiany Sprzedawcy na warunkach i w trybie określonym w IRiESD.
2. Warunkami koniecznymi umożliwiającymi zmianę Sprzedawcy są:
 - a) obowiązywanie generalnej umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD a nowym Sprzedawcą;
 - b) zawarcie Umowy sprzedaży energii elektrycznej pomiędzy Odbiorcą a nowym Sprzedawcą;
 - c) przekazanie do OSD powiadomienia zawierającego wszelkie informacje wymagane do zmiany Sprzedawcy, o którym mowa w IRiESD;
 - d) dokonanie przez OSD pozytywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w lit. c) powyżej.
3. OSD umożliwia Odbiorcy zmianę Sprzedawcy zgodnie z procedurą określoną w IRiESD.
4. Wymogi określone w ust. 2 i 3 nie mają zastosowania do przejścia sprzedaży przez Sprzedawcę rezerwowego.
5. Szczegółowe zasady zmiany Sprzedawcy określa IRiESD.
6. Zmiana Sprzedawcy nie wymaga zmiany Umowy.

§ 6 Sprzedawca rezerwowi

1. Sprzedawcą rezerwowym Odbiorcy jest Sprzedawca zobowiązany.
2. Jeżeli OSD powziął informację, że dla Odbiorcy nie jest realizowana umowa sprzedaży energii elektrycznej w szczególności z powodu:
 - a) niezgłoszenia do realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy kompleksowej;
 - b) zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej na podstawie dotychczasowej umowy sprzedaży energii elektrycznej;
 - c) wygaśnięcia albo rozwiązania umowy sprzedaży z dotychczasowym Sprzedawcą.
 OSD niezwłocznie informuje Sprzedawcę rezerwowego o zawarciu z mocy prawa umowy sprzedaży rezerwowej oraz o dacie zawarcia tej umowy.
3. Umowa sprzedaży rezerwowej nie jest zawierana w przypadku, gdy:
 - a) Odbiorca pobiera energię elektryczną z wykorzystaniem przedpłatowej formy rozliczeń, o której mowa w art. 11t ust. 12 Ustawy;
 - b) nastąpiło wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej Odbiorcy z przyczyn, o których mowa w art. 6a ust. 3 Ustawy lub art. 6b ust. 1 i 2 Ustawy;
 - c) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie Umowy, a Odbiorca nie zawarł nowej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej;
 - d) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży rezerwowej zawartej pomiędzy Sprzedawcą rezerwowym a Odbiorcą, a ten Odbiorca nie zawarł nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej po jej wygaśnięciu, chyba że zmiana Sprzedawcy rezerwowego nastąpiła w wyniku zmiany Sprzedawcy zobowiązanego w trakcie obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej;
 - e) na dzień poprzedzający zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej, Odbiorca objęty już był sprzedażą rezerwową,

- f) na dzień poprzedzający weryfikację informacji, o których mowa w ust. 2, nie była realizowana umowa sprzedaży energii elektrycznej.
4. Umowa sprzedaży rezerwowej zawierana jest z mocy prawa z dniem zaprzestania realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej. Umowa sprzedaży rezerwowej jest zawierana na czas nieokreślony. Rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez Sprzedawcę rezerwowego nie wymaga zmiany Umowy.
 5. OSD zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRIESD, sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej na podstawie nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy kompleksowej zawartej z wybranym przez Odbiorcę Sprzedawcą.
 6. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej, okres rozliczeniowy zmienia się również na okres 1-miesięczny, o ile w Umowie był określony inny okres rozliczeniowy. Okres ten pozostaje właściwy do rozliczeń z tytułu za świadczone Odbiorcy usługi dystrybucji, również po zakończeniu sprzedaży rezerwowej, o ile Odbiorca nie dokona zmiany okresu rozliczeniowego zgodnie z Taryfą.
 7. OSD nie ponosi odpowiedzialności za konsekwencje uruchomienia lub nieuruchomienia sprzedaży rezerwowej wynikające z działań lub zaniechań użytkowników systemu.

§ 7

Techniczne warunki realizacji Umowy

1. Wykaz PPE, dane techniczne oraz inne dane niezbędne do świadczenia usług dystrybucji określa Umowa.
2. Moc umowną określa Umowa.
3. Moc umowna, do wielkości mocy znamionowej dla PPE będącym Pojazdem trakcyjnym albo do wielkości mocy przyłączeniowej dla PPE niebędącym Pojazdem trakcyjnym, zamawiana jest na pisemny wniosek Odbiorcy w terminie do 30 września poprzedzającego rok, w którym ma obowiązywać Moc umowna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 5. Za zgodą OSD, Odbiorca może zamówić Moc umowną w różnych wielkościach na poszczególne miesiące.
4. Na wniosek Odbiorcy o zmianę Mocy umownej złożony w trakcie roku, OSD dokonuje zmiany Mocy umownej nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez Odbiorcę, określonych przez OSD, warunków zmiany mocy.
5. Zmiana Mocy umownej nie wymaga zmiany Umowy (sporządzania aneksu do Umowy). Wniosek do OSD o zmianie Mocy umownej Odbiorca składa w formie pisemnej pod rygorem nieważności.
6. Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej jest pobieranie mocy nie wyższej niż moc umowna określona w Załączniku nr 1 do Umowy i na pojedynczym uruchamianym Pociągu nie wyższej niż 6 MW na liniach kolejowych, zgodnie z załącznikiem 2.1(T) „Wykaz maksymalnych prędkości - pociągi towarowe” do Regulaminu przydzielania tras pociągów i korzystania z przydzielonych tras pociągów przez licencjonowanych przewoźników kolejowych w ramach rjp i charakterystyką linii zarządzanych przez PKP Polskie Linie Kolejowe S.A. przedstawioną w wykazie Id-12 Polskich Linii Kolejowych oraz nie wprowadzanie zakłóceń przez urządzenia Odbiorcy do sieci dystrybucyjnej OSD.
7. Grupa taryfowa jest określona w Umowie.
8. Odbiorca może zmienić Grupę taryfową wg następujących zasad:
 - a) zmiana Grupy taryfowej może nastąpić na wniosek Odbiorcy, jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy;
 - b) zmiana Grupy taryfowej odbywać się będzie zgodnie z obowiązującą Taryfą.
9. Wszelkie prace przy urządzeniach pomiarowych, związane ze zdjęciem plomb, muszą być wykonywane w obecności upoważnionych przedstawicieli OSD.

§ 8

Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych

1. OSD oświadcza, że na jego obszarze działania OSD pełni funkcję Operatora Pomiarów (OP).
2. OSD w ramach działań OP wyznacza i udostępnia Dane pomiarowe.
3. OSD udostępnia Dane pomiarowe, o których mowa w ust. 2 następującym podmiotom:
 - a) Sprzedawcy energii elektrycznej wskazanemu w Umowie;
 - b) POBz wskazanemu w Umowie;
4. W zakresie realizacji funkcji Operatora DCS (DCS – naziemny system gromadzenia danych o zużyciu energii (*data collecting system*) zgodnie z rozporządzeniem Komisji (UE) nr 1301/2014 z dnia 18 listopada 2014 r. w sprawie technicznych specyfikacji interoperacyjności podsystemu „Energia” systemu kolei w Unii (Dz. U. L 356, 12.12.2014, p. 179–227)) przez OSD, Odbiorca jest zobowiązany do zawarcia odrębnej umowy z OSD w tym zakresie.

§ 9

Zasady prowadzenia rozliczeń

1. OSD będzie rozliczać Odbiorcę za świadczone usługi dystrybucji na podstawie ustalonych w Taryfie stawek opłat właściwych dla danej Grupy taryfowej określonej w Umowie oraz ilości pobranej przez Odbiorcę Energii Trakcyjnej wynikającej ze wskazań urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego dla PPE wskazanego w Umowie, z uwzględnieniem, ilości energii zwróconej do Elektrycznej trakcji kolejowej w następstwie hamowania Pojazdu trakcyjnego (rekuperacja), o ile zgodnie z przepisami prawa ilość tę uwzględnia się w rozliczeniach za świadczone usługi dystrybucji. Wyznaczenie ilości energii zwróconej będzie dokonywane w oparciu o rzeczywiste wskazania urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego.
2. Rozliczenia z tytułu świadczonych usług dystrybucji Energii Trakcyjnej dokonywane będą w Okresach rozliczeniowych określonych w Umowie, według stawek odpowiadających poszczególnym strefom czasowym, wybranej przez Odbiorcę Grupy taryfowej z obowiązującej Taryfy oraz stawek i współczynników określonych w Umowie.
3. Dokumenty rozliczeniowe za świadczone usługi dystrybucji Energii Trakcyjnej, dla których Taryfa określa dekadowy Okres rozliczeniowy wystawiane

będą w Okresach stanowiących dekadę, przy czym:

- a) dekada I obejmuje pierwszych 10 dni każdego miesiąca (od 1 do 10 dnia danego miesiąca kalendarzowego),
 - b) dekada II obejmuje dni od 11 do 20 każdego miesiąca (od 11 do 20 dnia danego miesiąca kalendarzowego),
 - c) dekada III obejmuje dni od 21 do ostatniej doby każdego miesiąca (od 21 do ostatniego dnia danego miesiąca kalendarzowego).
- Składnik stały w każdej dekadzie Okresu rozliczeniowego będzie rozliczany w wysokości 33% opłaty miesięcznej w I oraz II dekadzie i 34% w III dekadzie, opłata przejściowa w każdej dekadzie Okresu rozliczeniowego będzie wynosiła 33% opłaty miesięcznej w I oraz II dekadzie i 34% w III dekadzie, składnik zmiennej stawki sieciowej, opłata jakościowa, opłata mocowa, opłata OZE i inne opłaty wynikające z przepisów prawa w ilości faktycznie pobranej Energii Trakcyjnej w danej dekadzie Okresu rozliczeniowego. Opłata abonamentowa oraz opłata wynikająca z ewentualnych należności z tytułu przekroczeń Mocy umownej będą rozliczane w ramach rozliczeń za III dekadę Okresu rozliczeniowego.
4. Dokumenty rozliczeniowe za świadczone usługi dystrybucji wystawiane są w Okresach rozliczeniowych wskazanych w Umowie.
 5. Płatności z tytułu świadczonych usług dystrybucji płatne będą przez Odbiorcę w terminie określonym w dokumencie rozliczeniowym, nie krótszym niż 14 dni od daty wystawienia dokumentu rozliczeniowego. OSD dostarczy Odbiorcy dokument rozliczeniowy co najmniej 7 dni przed wskazanym w tym dokumencie terminem płatności.
 6. Opłaty, o których mowa w ust. 2, wylicza się dla każdego PPE na podstawie odczytów wskazań urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego zainstalowanych w PPE.
 7. Kontrola poboru mocy odbywa się oddzielnie dla każdego PPE.
 8. Pobór mocy w danym PPE, ponad Moc umowną w Okresie rozliczeniowym, będzie rozliczany zgodnie z Taryfą.
 9. Odbiorca obciążony będzie przez OSD opłatą mocową zgodnie z zasadami określonymi w ustawie o rynku mocy i aktach wykonawczych do tej ustawy oraz Taryfie i IRiESD. Odbiorca uprawniony jest do składania do OSD wniosku o połączenie PPE objętych Umową na potrzeby obliczania opłaty mocowej zgodnie ze wzorem udostępnionym na stronie internetowej OSD: www.pgeenergetykakolejowa.pl. Wyszczególnienie połączonych PPE nie wymaga zmiany Umowy.
 10. Odbiorca obciążony będzie przez OSD miesięczną opłatą abonamentową określoną w Taryfie.
 11. Opłata abonamentowa pobierana jest dla każdego PPE w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym zawarto lub rozwiązano Umowę.
 12. Dokumenty rozliczeniowe za świadczone usługi dystrybucji wystawiane będą przez OSD i będą wysyłane na adres wskazany w Umowie.
 13. Płatności wynikające z odpowiednich dokumentów rozliczeniowych za poszczególne Okresy rozliczeniowe będą regulowane na rachunek bankowy wskazany na dokumencie rozliczeniowym.
 14. Ilość energii elektrycznej oraz moc podlegająca rozliczeniom z tytułu świadczonych usług dystrybucji będzie wyznaczana z dokładnością do 1 kWh i 1 kW.
 15. Stosowane w rozliczeniach stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji, zmieniać się będą zgodnie ze zmianami tych stawek w zatwierdzonej przez Prezesa URE Taryfie i nie wymagają zawarcia aneksu do Umowy.
 16. Do wszystkich stawek zostanie doliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.
 17. Za opóźnienia w zapłacie OSD może naliczać odsetki ustawowe za opóźnienie w transakcjach handlowych.
 18. Wszelkie należności wpłacone przez Odbiorcę zaliczane będą przede wszystkim na poczet długu wymagalnego, a jeżeli jest kilka długów wymagalnych – na poczet najdawniej wymagalnego.
 19. OSD oświadcza, że jest płatnikiem podatku od towarów i usług (VAT) i posiada numer identyfikacji podatkowej NIP: 526-25-42-704.
 20. Odbiorca upoważnia OSD do wystawiania faktur VAT bądź faktur korygujących bez podpisu Odbiorcy.
 21. Za termin płatności przyjmuje się datę uznania rachunku bankowego Strony Umowy, na rzecz której dokonywana jest płatność.
 22. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną Energię Trakcyjną:
 - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszego dokumentu rozliczeniowego wystawianego za najbliższy Okres rozliczeniowy.
 23. OSD przedstawia na rzecz Odbiorcy na fakturach ustrukturyzowanych o których mowa w art.2 pkt 32a z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 361; „Ustawa o podatku od towarów i usług”) („Faktury ustrukturyzowane”) lub w sposób określony w ust. 31. poniżej między innymi poniższe informacje:
 - a) wielkości zużycia energii elektrycznej w Okresie rozliczeniowym,
 - b) sposobie dokonania odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego (odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD albo odczyt dokonany i zgłoszony przez Odbiorcę),
 - c) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy Okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień Okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania Okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.
 24. Szczegółowe zasady rozliczeń określa Taryfa.
 25. W okresie obowiązywania w formule fakultatywnej Krajowego Systemu e-Faktur (dalej: „Krajowy System e-Faktur”), o którym mowa w art. 106nd Ustawy o podatku od towarów i usług (dalej: „Ustawa o VAT”), OSD wystawia na rzecz Odbiorcy faktury ustrukturyzowane, o których mowa w art.2 pkt 32a Ustawy VAT (dalej: „Faktury ustrukturyzowane”) jedynie w przypadku zadeklarowania przez OSD gotowości do wystawiania Faktur ustrukturyzowanych oraz wyrażenia przez Odbiorcę zgody w formie pisemnej na otrzymywanie faktur za pośrednictwem Krajowego Systemu e-Faktur.
 26. W okresie obowiązywania Krajowego Systemu e-Faktur w formule obligatoryjnej, tj. od 1 lutego 2026 r., nie obowiązują zgody na otrzymywanie Faktur ustrukturyzowanych. Obowiązek wystawiania Faktur ustrukturyzowanych wynikał będzie z przepisów prawa.
 27. Fakturę ustrukturyzowaną uznaje się za otrzymaną w dniu jej przesłania do Krajowego Systemu e-Faktur.
 28. Ustawa o VAT przewiduje 4 tryby wystawiania faktur poza Krajowym Systemem e-Faktur w okresie obowiązywania Krajowego Systemu e-Faktur w formule obligatoryjnej:
 - a) Tryb niedostępności KSeF (Offline) - tryb niedostępności Krajowego Systemu e-Faktur, który może wystąpić np. w razie zaplanowanych prac serwisowych Krajowego Systemu e-Faktur. Procedury związane ze stosowaniem trybu offline z uwagi na niedostępność systemu są określone w art. 106nh Ustawy o VAT, w brzmieniu obowiązującym od 1 lutego 2026 r.,
 - b) Tryb Offline24 - tryb wystawiania faktur poza Krajowym Systemem e-Faktur, możliwy do wykorzystania w razie trudności w wystawianiu i przysyłaniu faktur do Krajowego Systemu e-Faktur wynikających z jakości sieci transmisyjnej lub braku połączenia

- z Internetem. Procedury związane ze stosowaniem Trybu offline²⁴ określa w art. 106nd Ustawy o VAT, w brzmieniu obowiązującym od 1 lutego 2026 r.,
- c) Tryb awaryjny - tryb awarii Krajowego Systemu e-Faktur, który zostanie ogłoszony w Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Finansów oraz w oprogramowaniu interfejsowym Krajowego Systemu e-Faktur. Procedury związane z zastosowaniem trybu awaryjnego określa art. 106nf Ustawy o VAT, w brzmieniu obowiązującym od 1 lutego 2026 r.
 - d) Tryb awarii całkowitej - tryb przewidziany dla sytuacji nadzwyczajnych, tj. zagrożenie kraju lub jego infrastruktury. Tryb awarii całkowitej określa art. 106ng Ustawy o VAT, który wchodzi w życie z dniem 1 lutego 2026 r. Zostanie ogłoszony w środkach społecznego przekazu.
29. W okresie obowiązywania Krajowego Systemu e-Faktur w formule obligatoryjnej poza Trybem awaryjnym, Trybem niedostępności KSeF (Offline) oraz poza wykorzystaniem Trybu Offline²⁴:
 - a) OSD wystawia na rzecz Odbiorcy Faktury ustrukturyzowane,
 - b) Odbiorca zobowiązany jest do pobierania Faktur ustrukturyzowanych za pośrednictwem Krajowego Systemu e-Faktur,
 - c) OSD nie jest zobligowany do informowania Odbiorcy o Fakturach ustrukturyzowanych wystawionych za pośrednictwem Krajowego Systemu e-Faktur,
 - d) OSD może przekazywać na rzecz Odbiorcy w sposób z nim uzgodniony wizualizację Faktur ustrukturyzowanych zaopatrzoną w kod QR, o którym mowa w ustawie o VAT, umożliwiający dostęp do tej Faktury ustrukturyzowanej w Krajowym Systemie e-Faktur oraz umożliwiający weryfikację danych na niej zawartych. Powyższe nie stanowi jednak obowiązku OSD.
 30. W przypadku konieczności wykorzystania Trybu niedostępności KSeF (Offline), Trybu Offline²⁴ lub Trybu awaryjnego, Wykonawca jest zobowiązany wystawić fakturę w postaci elektronicznej z zachowaniem obowiązującego wzoru struktury logicznej Faktury ustrukturyzowanej oraz przesłać wystawioną fakturę do Krajowego Systemu e-Faktur w celu nadania numeru identyfikującego tę fakturę w Krajowym Systemie e-Faktur (Numer KSeF ID):
 - a) nie później niż w następnym dniu roboczym po zakończeniu okresu niedostępności - dotyczy Trybu niedostępności KSeF (Offline),
 - b) nie później niż w następnym dniu roboczym po dniu jej wystawienia - dotyczy Trybu Offline²⁴,
 - c) nie później niż w ciągu 7 dni roboczych od dnia zakończenia awarii - dotyczy Trybu awaryjnego.
 31. Przekazanie faktury wystawionej poza Krajowym Systemem e-Faktur przed przesłaniem jej do Krajowego Systemu e-Faktur na rzecz Odbiorcy:
 - a) w przypadku Trybu niedostępności KSeF (Offline) oraz Trybu Offline²⁴ - nie jest dozwolone,
 - b) w przypadku Trybu awaryjnego wymaga oznaczenia faktury dwoma kodami QR:
 - 1) pierwszym zapewniającym dostęp do faktury w Krajowym Systemie e-Faktur oraz weryfikację danych zawartych na tej fakturze (posiada oznaczenie „OFFLINE”),
 - 2) drugim umożliwiającym potwierdzenie tożsamości wystawcy przy wystawianiu tej faktury (posiada oznaczenie „CERTYFIKAT”).
 32. Przekazanie wizualizacji faktury na rzecz Odbiorcy wystawionej w Trybie niedostępności KSeF (Offline), Trybie Offline²⁴ lub w Trybie awaryjnym po przesłaniu jej do Krajowego Systemu e-Faktur wymaga opatrzenia jej jednym kodem QR (służącym do weryfikacji faktury) z napisem zawierającym nr KSeF ID.
 33. W przypadku konieczności wykorzystania Trybu awarii całkowitej:
 - a) OSD:
 - 1) wystawia na rzecz Odbiorcy Faktury w postaci papierowej lub elektronicznej poza Krajowym Systemem e-Faktur,
 - 2) nie ma obowiązku oznaczania Faktur żadnymi kodami QR,
 - 3) nie przesyła Faktur do Krajowego Systemu e-Faktur.

§ 10

Parametry jakościowe oraz standardy jakościowe obsługi odbiorców

1. Energia elektryczna dostarczana na podstawie Umowy będzie spełniać parametry jakościowe energii elektrycznej określone w obowiązujących przepisach (w tym w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. poz. 819), IRIESD oraz Umowie, przy zachowaniu parametrów jakościowych zgodnych z Polską Normą PN-EN 50163 „Zastosowania kolejowe Napięcia zasilania systemów trakcyjnych”, przy czym OSD ponosi odpowiedzialność za spełnienie parametrów jakościowych energii elektrycznej wyłącznie w Sieci OSD, tj. do miejsca przyłączenia Elektrycznej trakcji kolejowej do Sieci OSD, a za parametry jakościowe Energii Trakcyjnej w Elektrycznej trakcji kolejowej odpowiada Zarządca infrastruktury kolejowej.
Warunkiem utrzymania parametrów napięcia zasilającego jest pobieranie przez Odbiorcę mocy czynnej nie większej od Mocy umownej oraz niewprowadzania przez Odbiorcę zakłóceń do Elektrycznej trakcji kolejowej, w tym zgodnie z § 7 ust. 6.
2. Napięcie znamionowe i jego dopuszczalne ograniczenie w odniesieniu do wartości i czasu trwania dla Elektrycznej trakcji kolejowej określa IRIESD.
3. W przypadku, gdy Umowa nie stanowi inaczej, czasy przerw planowych i nieplanowych określa IRIESD.
4. Do okresu przerw w dostawie energii elektrycznej nie zalicza się czasu trwania wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy bądź spowodowane jego działaniem, uszkodzeń lub wyłączeń Elektrycznej trakcji kolejowej, które powstały z powodu okoliczności, za które OSD nie ponosi odpowiedzialności oraz przerw, które wystąpiły z powodu zdarzeń, o których mowa w § 11 lub §14 Ogólnych warunków.
5. W Sieci OSD mogą występować nieprzewidziane, krótkotrwałe zakłócenia (przerwy krótkie i przemijające) w dostarczaniu energii elektrycznej, wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączeń ruchowych. Zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowane ww. przyczynami, nie są przerwami w ciągłości dostarczania energii elektrycznej.
6. W celu utrzymywania standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej OSD zobowiązuje się do:
 - a) utrzymywania infrastruktury technicznej stanowiącej własność OSD na poziomie umożliwiającym realizację postanowień Umowy w oparciu o zasady określone w IRIESD;
 - b) planowania wyłączeń i koordynowania prac w swojej sieci dystrybucyjnej zgodnie z IRIESD;

- c) udzielania informacji i danych związanych z usługami utrzymywania standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej, w tym ciągłości i niezawodności sieci, zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD oraz Umowie;
 - d) spełniania przez okres obowiązywania Umowy wymagań w zakresie urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego, systemów zdalnego pomiaru określonych w IRIESD, a także dostosowania ww. układów, systemów i infrastruktury do zmian, wprowadzanych w IRIESD.
7. OSD zapewnia następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:
- a) przyjmuje od odbiorców przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostarczania energii elektrycznej z Sieci OSD;
 - b) bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą Sieci OSD;
 - c) udziela odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w Sieci OSD;
 - d) powiadamia z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
 - e) informuje na piśmie z co najmniej: tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci, 3-letnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci;
 - f) odpłatnie podejmuje stosowne czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
 - g) nieodpłatnie udziela informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej Taryfy;
 - h) rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorcy w sprawie rozliczeń i udziela odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych w lit. i), które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;
 - i) na wniosek odbiorcy, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci określonych w Umowie, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w Umowie koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w Taryfie;
 - j) na pisemny wniosek Odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udziela bonifikaty w wysokości określonej w Taryfie za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w Umowie, w zakresie i na zasadach określonych w ust. 1;
 - k) niezwłocznie przekazuje Odbiorcy protokoły z czynności określonych w lit. f lub i.
8. Odbiorca ma obowiązek ograniczenia oddziaływania swoich jednostek odbiorczych na warunki pracy Sieci OSD w takim stopniu, aby w każdym PPE nie zostały przekroczone wymagania określone w IRIESD.
9. **[dotyczy wyłącznie Odbiorców, których obiekty są przyłączone do Elektrycznej sieci trakcyjnej]** W okresach wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w powszechnie obowiązujących przepisach prawa lub IRIESD, OSD ma prawo ograniczyć wielkość poboru mocy i Energii Trakcyjnej zgodnie z przepisami prawa, zarządzeniami właściwych organów oraz Planem wprowadzenia ograniczeń dla obiektu Odbiorcy, a Odbiorca obowiązany jest stosować się do wprowadzonych ograniczeń.
10. Zgłoszenia lub reklamacje dotyczące realizacji Umowy, w zakresie dostarczania energii elektrycznej i świadczonych przez OSD usług dystrybucji, w przypadku wystąpienia awarii instalacji, urządzeń lub sieci, należy przekazywać do OSD w postaci papierowej lub za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344) opatrzonych kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym lub ustnie do:
- PGE Energetyka Kolejowa S.A. - Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej,
ul. Hoża 63/67
00-681 Warszawa
Nr tel. (22) 474 19 0 lub 801 77 29 29
Adres e-mail: bok.pgeek@gkpge.pl
11. Zgłoszenia lub reklamacje dotyczące realizacji Umowy, w zakresie jej zapisów i ich zmian, należy przekazywać do OSD w postaci papierowej lub za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344) opatrzonych kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym lub ustnie do:
- PGE Energetyka Kolejowa S.A. - Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej,
ul. Hoża 63/67
00-681 Warszawa,
Nr tel. (22) 474 19 0 lub 801 77 29 29
Adres e-mail: zmianasprzedawcy.pgeek@gkpge.pl lub bok.pgeek@gkpge.pl z zastrzeżeniem, że adres zmianasprzedawcy.pgeek@gkpge.pl będzie wykorzystywany tylko w reklamacjach dotyczących procedury zmiany sprzedawcy lub na adresy, w tym dedykowane adresy poczty elektronicznej, wskazane na stronie internetowej OSD, z uwzględnieniem pkt H.2 IRIESD-Bilansowanie
12. Zgłoszenia lub reklamacje dotyczące realizacji Umowy, w zakresie rozliczeń, należy przekazywać do OSD w postaci papierowej lub za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344) opatrzonych kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym lub ustnie do:

PGE Energetyka Kolejowa S.A. - Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej,
ul. Hoża 63/67
00-681 Warszawa,
Nr tel. (22) 474 19 0 lub 801 77 29 29
Adres e-mail: bok.pgeek@gkpge.pl

13. Zgłoszenia lub reklamacje dotyczące realizacji Umowy, w zakresie obsługi urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego i odczytów, należy przekazywać do OSD w postaci papierowej lub za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344) opatrzonych kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym lub ustnie do:
PGE Energetyka Kolejowa S.A. - Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej,
ul. Hoża 63/67
00-681 Warszawa,
Nr tel. (22) 474 19 0 lub 801 77 29 29
Adres e-mail: bok.pgeek@gkpge.pl
14. Szczegółowa procedura rozpatrywania reklamacji została określona w IRIESD

§ 11

Odpowiedzialność Stron za niewykonanie lub nienależyte wykonanie Umowy

1. OSD odpowiada za własne działania i zaniechania, jak również za działania i zaniechania podmiotu upoważnionego do działania w jej imieniu.
2. Odbiorca odpowiada za działania i zaniechania własne, jak również za działania i zaniechania podmiotu upoważnionego do działania w jego imieniu.
3. Odpowiedzialność Stron z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy jest ograniczona do rzeczywistych szkód z wyłączeniem utraconych korzyści.
4. W przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy w zakresie świadczonych usług dystrybucji przez jedną ze Stron, Strony przystępują do wyznaczenia rekompensaty za poniesione szkody.
5. Strony zobowiązują się do wyznaczenia i przyjęcia rekompensaty, w wysokości umożliwiającej Stronie wypłacającej zminimalizowanie poniesionych kosztów z zachowaniem postanowień ust. 3. oraz z uwzględnieniem standardów określonych w IRIESD i Umowie.
6. Wysokość rekompensaty, o której mowa w ust. 4 i 5 Strony określą w sporządzonym na tę okoliczność protokole.
7. W przypadku braku porozumienia co do rekompensaty z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy, Strony zastosują procedurę dotyczącą rozstrzygania spraw spornych zgodnie z § 15 Ogólnych warunków.
8. W przypadku niedochowania przez OSD parametrów jakościowych energii elektrycznej lub standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości określonej w Taryfie.
9. OSD nie ponosi odpowiedzialności za szkody spowodowane w rezultacie przerw lub ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej:
 - a) wprowadzonych na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa lub IRIESD, jeżeli konieczność ich wprowadzenia nie nastąpiła na skutek okoliczności, za które odpowiedzialność ponosi OSD;
 - b) wprowadzonych przez OSP zgodnie z przepisami prawa, o ile wprowadzenie tych przerw lub ograniczeń nie jest spowodowane okolicznościami, za które odpowiedzialność ponosi OSD;
 - c) powstałych w wyniku wystąpienia określonych przez IRIESD zdarzeń zagrażających lub powodujących utratę ciągłości zasilania energią elektryczną przez okres ich trwania i likwidację ich skutków;
 - d) spowodowanych użytkowaniem przez Odbiorcę urządzeń lub instalacji w sposób niezgodny z przepisami prawa lub normami technicznymi lub niedotrzymaniem przez Odbiorcę warunków określonych w IRIESD lub Umowie;
 - e) spowodowanych zakłóceniami, wyłączeniem oraz awariami zachodzącymi w Elektrycznej trakcji kolejowej;
 - f) których czas nie przekracza dopuszczalnych czasów, o których mowa w § 10 Ogólnych warunków;
 - g) związanych ze wstrzymaniem przez OSD dostarczania energii elektrycznej zgodnie z § 14 Ogólnych warunków;
 - h) spowodowanych okolicznościami stanowiącymi przypadki Siły Wyższej;
 - i) spowodowanych działaniami osoby trzeciej, w tym Zarządcy Infrastruktury Kolejowej, za którą OSD nie ponosi odpowiedzialności,
 - j) zagrożenia życia, zdrowia, środowiska lub innych, wymienionych przepisami prawa, w tym również w IRIESD;
 - k) spowodowanych zaprzestaniem, niezależnie od przyczyn, sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę Sprzedawcę lub Sprzedawcę rezerwowego.
10. W przypadku uszkodzenia lub zerwania plomb nałożonych przez OSD, znajdujących się na urządzeniu do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego Odbiorca poniesie koszty sprawdzenia stanu technicznego urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego rozliczeniowego oraz założenia nowych plomb, zgodnie z obowiązującą Taryfą, chyba że uszkodzenie lub zerwanie plomb będzie następstwem okoliczności, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności i powiadomi o tym fakcie OSD.
11. W przypadku wadliwego działania urządzeń Odbiorcy mających wpływ na Sieć OSD, w następstwie których powstanie roszczenie osób trzecich, Odbiorca będzie odpowiedzialny za szkodę poniesioną przez OSD w związku z roszczeniami tychże osób trzecich.
12. W przypadku Nielegalnego poboru przez Odbiorcę, OSD może obciążyć Odbiorcę opłatą w wysokości określonej w Taryfie.
13. Postanowienia zawarte w niniejszym paragrafie pozostają bez wpływu na inne uprawnienia przysługujące OSD w przypadku niewywiązywania się przez Odbiorcę z Umowy, określone stosownymi przepisami.

§ 12
Zabezpieczenie należytego wykonania Umowy

1. W uzasadnionych przypadkach, w szczególności w przypadku uzyskania negatywnej informacji o wiarygodności finansowej Odbiorcy, a także w przypadku opóźnienia Odbiorcy w płatnościach należności wynikających z Umowy o więcej niż 14 dni, niezależnie od innych środków prawnych przysługujących OSD na mocy Umowy, OSD może zażądać ustanowienia i złożenia przez Odbiorcę zabezpieczenia należytego wykonania Umowy lub ewentualnych roszczeń OSD wobec Odbiorcy mogących powstać w związku z nieterminową zapłatą należności z tytułu Umowy.
Jako negatywną informację o wiarygodności finansowej Odbiorcy rozumie się negatywną informację gospodarczą, w szczególności: pogorszenie kondycji finansowej (na podstawie danych finansowych); wpisy w biurze informacji gospodarczej (zgodnie z Ustawą z dnia 9 kwietnia 2010 r. o udostępnianiu informacji gospodarczych i wymianie danych gospodarczych) informację z baz i rejestrów działalności gospodarczych (KRS, CEiDG), informację z rejestrów publicznych (Krajowy Rejestr Zadłużonych), oraz inne informacje ogólnodostępne mogące mieć wpływ na ocenę wiarygodności finansowej Odbiorcy.
2. W przypadku skorzystania przez OSD z prawa żądania złożenia zabezpieczenia, o którym mowa w ust. 1 powyżej, Odbiorca jest zobowiązany do ustanowienia zabezpieczenia w terminie 7 dni od daty otrzymania przez Odbiorcę wezwania.
3. OSD w formie dokumentowej w wezwaniu do ustanowienia zabezpieczenia wskaże wysokość zabezpieczenia oraz akceptowalne, zgodnie z ust. 4 poniżej, formy zabezpieczenia. Wartość zabezpieczenia wymaganego przez OSD stanowi wartość całego zadłużenia wraz z odsetkami, powiększona o wartość brutto wierzytelności OSD w okresie kolejnych 3 (trzech) miesięcy, wynikająca z wystawionych dokumentów rozliczeniowych zgodnie z Umową oraz innych wierzytelności wynikających z Umowy.
4. Do akceptowalnych form zabezpieczenia należą:
 - a) Nieodwołalna i bezwarunkowa, i płatna na pierwsze żądanie gwarancja bankowa lub ubezpieczeniowa wystawiona przez bank lub firmę ubezpieczeniową posiadającą siedzibę lub przedstawicielstwo na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej. Ważność gwarancji winna obejmować okres obowiązywania Umowy wydłużony o 90 dni lub, w przypadku Umowy zawartej na czas nieoznaczony, okres 5 lat, z obowiązkiem odnowienia gwarancji na okres kolejnych 5 lat nie później niż 30 dni przed upływem okresu ważności gwarancji. W ramach gwarancji powinien być wprowadzony zapis, że bank lub firma ubezpieczeniowa dokona zapłaty na pierwsze żądanie OSD w terminie 7 dni kalendarzowych do kwoty gwarancji, po otrzymaniu w formie dokumentowej żądania zapłaty od OSD, zawierającego oświadczenie, że Odbiorca nie wykonał zobowiązań zgodnie z warunkami Umowy;
 - b) Kaucja lub depozyt pieniężny na rachunku bankowym wskazanym przez OSD powiększone o koszty prowadzenia rachunku oraz koszty przelewu bankowego przekazane przez Odbiorcę na rachunek bankowy OSD. Kwota kaucji nie będzie podlegała oprocentowaniu. Kaucja zostanie ustanowiona na okres 5 lat liczony od dnia jej wpływu na rachunek bankowy wskazany przez OSD.
 - c) Środki na rachunku bankowym typu escrow (rachunek zastrzeżony) Odbiorcy prowadzonym przez bank posiadający siedzibę lub przedstawicielstwo na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej; rachunek bankowy, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, zostanie otworzony na okres obowiązywania Umowy wydłużony o 90 dni, lub w przypadku Umowy zawartej na czas nieoznaczony – na okres 5 lat. W treści umowy z bankiem powinien znaleźć się zapis zobowiązujący bank do wypłaty zablokowanej na rachunku bankowym kwoty na pierwsze żądanie OSD w terminie 7 dni kalendarzowych po otrzymaniu pisemnego żądania zapłaty od OSD zawierającego oświadczenie, że Odbiorca nie wykonał zobowiązań zgodnie z warunkami Umowy.
5. Ustanowienie zabezpieczenia w innej formie lub na inne okresy niż wskazane w ust. 4 powyżej, wymaga zgody OSD w formie - dokumentowej. Treść dokumentu zabezpieczenia oraz podmiotu ją wystawiającego wymaga uprzedniej akceptacji OSD w formie dokumentowej.
6. Jeżeli na koniec obowiązywania okresu zabezpieczenia Odbiorca nie będzie posiadał względem OSD żadnych zaległości z tytułu Umowy, zabezpieczenie może zostać zwolnione na jego pisemny wniosek, złożony najpóźniej w terminie 14 dni od upływu okresu jego obowiązywania. Po otrzymaniu wniosku, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, OSD zwolni zabezpieczenie w terminie 30 dni pod warunkiem, że wniosek nie zawiera błędów formalnych oraz pod warunkiem uregulowania wszelkich zobowiązań wynikających z Umowy, w tym odsetek za opóźnienie w płatnościach.
7. Na uzasadniony pisemny wniosek Odbiorcy, OSD może zwolnić zabezpieczenie przed upływem jego obowiązywania, w przypadku braku negatywnych informacji o wiarygodności finansowej Odbiorcy, o której mowa w ust. 1 oraz terminowego regulowania zobowiązań wobec OSD przez okres co najmniej 12 miesięcy.
8. Dokument zabezpieczenia stanowi integralną część Umowy.
9. OSD w formie dokumentowej ma prawo żądać zwiększenia wartości zabezpieczenia należytego wykonania umowy wskazanej w ust. 3, jeżeli wartość 1-miesięcznych (jednomiesięcznych) zobowiązań Odbiorcy wynikających z Umowy będzie wyższa niż 50% (pięćdziesiąt procent) wartości wniesionego zabezpieczenia. W przypadku wezwania do uzupełnienia zabezpieczenia przez OSD, Odbiorca zobowiązany jest do jego wniesienia w terminie 7 (siedmiu) dni roboczych od dnia otrzymania wezwania.
10. W przypadku wygaśnięcia zabezpieczenia lub całkowitego lub częściowego wykorzystania przez OSD zabezpieczenia, o którym mowa w ust. 2, Odbiorca zobowiązany jest do odnowienia, lub odpowiednio, uzupełnienia zabezpieczenia w terminie 3 dni roboczych bez dodatkowego wezwania. Informacja o wykorzystaniu zabezpieczenia zostanie przekazana przez OSD w formie pisemnej na adres e-mail wskazany przez Odbiorcę w Umowie.
11. W przypadku nieustanowienia zabezpieczenia w terminie określonym w ust. 2 lub, odpowiednio, nieuzupełnienia lub nieodnowienia zabezpieczenia w terminie określonym w ust. 9, OSD ma prawo rozwiązać Umowę na zasadach określonych w ust. 13.
12. Koszty i opłaty związane z ustanowieniem, utrzymywaniem, zwolnieniem i wykorzystaniem zabezpieczenia, ponosi Odbiorca.
13. OSD jest uprawniony do wypowiedzenia Umowy w całości lub w części ze skutkiem natychmiastowym, z winy Odbiorcy w przypadku: nieustanowienia zgodnie z ust. 2 lub nieodnowienia lub nieuzupełnienia przez Odbiorcę zabezpieczenia należytego wykonania Umowy zgodnie z ust. 9

§ 13

Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego

1. Podstawą rozliczeń pomiędzy OSD a Odbiorcą są wielkości wskazane przez Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego.
2. Odbiorca własnym kosztem i staraniem zabuduje Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego w poszczególnych miejscach dostarczania energii elektrycznej spełniające wymagania określone w IRIESD.
3. Ogólną charakterystykę Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego określa Umowa.
4. W przypadku dokonania korekt za czas trwania niesprawności Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego, okres korekty zostanie ustalony na podstawie porozumienia między Stronami Umowy, lecz nie może być dłuższy niż od dnia ostatniego sprawdzenia Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego, które wykazało poprawność jego działania.
5. Do obowiązków Stron związanych z Urządzeniami do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego należy:
 - a) prowadzenie dokumentacji technicznej oraz jej aktualizacja należy do obowiązków właściciela Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego;
 - b) Strony zobowiązują się do wzajemnego informowania się o zmianach w Urządzeniach do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego;
 - c) za stan techniczny i poprawną eksploatację urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego, jego konserwację, kontrolę i wzorcowanie i oraz dokumentację techniczno-eksploatacyjną odpowiada jego właściciel;
 - d) każda ze Stron może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego lub jego elementów. Jeśli badania wykażą poprawność funkcjonowania Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego (elementu) lub odchylenia mieszczą się w granicach dopuszczalnych uchybów, koszt badania pokrywa wnioskodawca, a gdy odchylenia przekraczają granice - właściciel Urządzenia (elementu) do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego;
 - e) w przypadku stwierdzenia objawów niesprawności Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego lub jego elementu Strony zobowiązują się do bezzwłocznego wzajemnego informowania się o tym fakcie. Właściciel Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego rozliczeniowych jest zobowiązany do możliwie szybkiej naprawy lub wymiany wadliwego elementu pomiarowego;
 - f) wszystkie części nieizolowane w obwodach wtórnych Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego powinny być zaopatrzone w osłony i zaplombowane przez uprawnione służby;
 - g) przyjęcie nowego lub zmodernizowanego Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego do eksploatacji może nastąpić na podstawie przedstawionej dokumentacji i przeprowadzonych pomiarów a w szczególności po:
 - sprawdzeniu, czy instalacja Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego została wykonana zgodnie z projektem
 - sprawdzeniu dowodów wzorcowania (jeśli jest wymagane) oraz klasy dokładności liczników i przetworników na zgodność z uzgodnioną dokumentacją techniczną;
 - stwierdzeniu poprawności transmisji danych pomiarowych do systemu akwizycyjnego.Nowe lub zmodernizowane Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach i normach oraz spełniać wymagania określone w IRIESD.
6. Do obowiązków osób odpowiedzialnych za obsługę obiektu lub Pojazdu trakcyjnego Odbiorcy w zakresie energetyki należą:
 - a) bezzwłoczne powiadomienie służb pomiarowych OSD o zauważonych usterkach lub uszkodzeniach w Urządzeniach do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego oraz o innych okolicznościach mających wpływ na poprawne określenie ilości energii elektrycznej i odnotowanie tych faktów w księdze uszkodzeń i napraw;
 - b) zabezpieczenie przed uszkodzeniem Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego, w tym zapewnienie nienaruszonego stanu plomb na Urządzeniach do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego. Ewentualne zdjęcie plomb przez Odbiorcę może być dokonane na zasadach określonych w IRIESD;
 - c) niedopuszczenie do prac przy Urządzeniach do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego nieupoważnionych osób;
 - d) dopuszczenie każdej ze Stron o każdej porze do wizualnej kontroli Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego.
7. Do obowiązków właściciela Urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego należą:
 - a) sprawdzenie Urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego lub jego elementu, na każde żądanie zainteresowanej Strony;
 - b) przekazanie licznika do wzorcowania na podstawie czasookresu w IRIESD
 - c) bezzwłoczna naprawa lub wymiana urządzenia w przypadku wykrycia jego niesprawności;
 - d) utrzymywanie w poprawnym stanie technicznym elementów obwodów pomiarowych i pomocniczych oraz ich połączeń.
8. Koszty związane ze spełnieniem wymagań dla Urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego ponosi właściciel.
9. OSD na żądanie Odbiorcy dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego, nie później niż w terminie 14 dni od dnia zgłoszenia żądania przez Odbiorcę.
10. Odbiorca lub OSD ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego. Badanie laboratoryjne przeprowadza się w terminie 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
11. Odbiorca, jako podmiot niebędący właścicielem Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania tego urządzenia oraz badania. W ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 10, Odbiorca może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego. OSD umożliwi przeprowadzenie takiej ekspertyzy. Koszty ekspertyzy pokrywa Odbiorca.
12. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego, z wyłączeniem Nielegalnego poboru, OSD zwraca koszty, o których mowa w ust. 11, a także dokonuje korekty należności za świadczone usługi dystrybucji, a także informuje sprzedawcę o korekcie:
 - 1) danych pomiarowo-rozliczeniowych lub innych danych wpływających na dokonywane przez sprzedawcę rozliczenia;
 - 2) należności za usługę dystrybucji energii elektrycznej świadczonej na podstawie umowy kompleksowej.

13. W przypadku wymiany Urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania OSD wydaje Odbiorcy dokument zawierający dane identyfikujące urządzenia do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego i stan wskazań licznika w chwili demontażu.

§ 14

Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej przez OSD

1. OSD ma prawo, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, do wstrzymania lub ograniczenia dostarczania energii elektrycznej do danego PPE Odbiorcy w przypadkach i na zasadach określonych w art. 6b Prawa energetycznego tj. gdy:
 - a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił Nielegalny pobór energii,
 - b) Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności;
2. OSD wstrzymuje dostarczenie energii elektrycznej do danego PPE Odbiorcy, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w przypadku gdy:
 - a) OSD otrzyma od Sprzedawcy lub Sprzedawcy rezerwowego żądanie wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jeżeli Odbiorca zwleka z zapłatą Sprzedawcy lub Sprzedawcy rezerwowemu za pobraną energię elektryczną co najmniej przez okres 30 dni od upływu terminu płatności;
 - b) w wyniku przeprowadzonej kontroli OSD stwierdzi, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
3. OSD zobowiązany jest do realizacji żądania wstrzymania dostarczania energii elektrycznej wystawionych przez Sprzedawcę lub Sprzedawcę rezerwowego. OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu nieuzasadnionego lub bezprawnego wstrzymania dostaw Energii elektrycznej z tytułu realizacji żądania Sprzedawcy lub Sprzedawcy rezerwowego.
4. OSD jest obowiązany wznowić dostarczanie energii elektrycznej i świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej niezwłocznie po ustaniu przyczyny uzasadniającej wstrzymanie, przy czym w przypadku wstrzymania dostarczania energii elektrycznej na wniosek Sprzedawcy lub Sprzedawcy rezerwowego, wznowienie dostarczania energii elektrycznej i świadczenie usług dystrybucji następuje niezwłocznie na wniosek Sprzedawcy lub Sprzedawcy rezerwowego.
5. Koszty wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji Energii Trakcyjnej w przypadkach, w których wstrzymanie nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialność ponosi Odbiorca, pokrywa Odbiorca w wysokości i na warunkach określonych w Taryfie.
6. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej nie oznacza rozwiązania lub wypowiedzenia Umowy.
7. Wstrzymanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy pobierającego Energię Trakcyjną z Elektrycznej trakcji kolejowej przyłączonej do sieci dystrybucyjnej OSD dokonywane jest poprzez wstrzymanie przez Zarządcę infrastruktury kolejowej możliwości korzystania przez Odbiorcę z linii kolejowych z wykorzystaniem Elektrycznej trakcji kolejowej. OSD nie ponosi wobec Sprzedawcy odpowiedzialności za działania lub zaniechania Zarządcy infrastruktury kolejowej związane z decyzją Zarządcy infrastruktury kolejowej oraz z takim wstrzymaniem lub wznowieniem.
8. W przypadku braku możliwości wstrzymania dostarczania energii elektrycznej w sposób opisany w ust. 7, pomimo spełnienia warunków, o których mowa w ust. 1 lub 2, OSD uprawniony jest do przekazania Zarządcy infrastruktury kolejowej informacji o braku spełnienia wymagań poruszania się Pojazdu trakcyjnego i zasilania z Elektrycznej trakcji kolejowej lub wypowiedzenia Umowy zgodnie z § 16 Ogólnych warunków.
9. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej odbywa się na zasadach określonych w IRIESD, w tym w pkt. II.3. IRIESD.

§ 15

Rozstrzyganie spraw spornych

1. W przypadku sporu powstałego w toku realizacji postanowień Umowy, Strony podejmą próbę polubownego rozwiązania sporu.
2. Jeżeli spór nie zostanie rozstrzygnięty w drodze negocjacji w ciągu 30 dni od daty jego zaistnienia to rozstrzygany on będzie przez właściwy sąd powszechny, chyba że sprawy sporne wynikające z Umowy będą należeć do właściwości Prezesa URE.
3. W przypadku sporów dotyczących praw i obowiązków Stron określonych w IRIESD, Odbiorca przed skierowaniem sprawy do rozstrzygnięcia przez właściwy sąd gospodarczy zobowiązany jest do wyczerpania postępowania reklamacyjnego określonego w IRIESD. Wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego Umowy nie zwalnia Stron Umowy od wykonania swoich zobowiązań wynikających z Umowy.

§ 16

Okres obowiązywania Umowy

1. Umowa wchodzi w życie z dniem wskazanym w Umowie.
2. Umowa może być zawarta na czas nieokreślony albo na czas określony. Okres obowiązywania Umowy określa Umowa.
3. W przypadku zawarcia Umowy na czas określony, ulega ona rozwiązaniu z upływem terminu, na jaki Umowa została zawarta.
4. Odbiorcy przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy z zachowaniem 1-miesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, kiedy oświadczenie Odbiorcy w przedmiocie wypowiedzenia Umowy dotarło do OSD. Odbiorca może wskazać późniejszy termin rozwiązania Umowy.
5. W przypadku zawarcia Umowy na czas nieokreślony, Odbiorcy przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy bez ponoszenia dodatkowych kosztów. W przypadku umowy na czas oznaczony Odbiorca może wypowiedzieć Umowę bez ponoszenia dodatkowych kosztów i odszkodowań innych niż wynikające z treści Umowy. W przypadku wypowiedzenia Umowy Odbiorca zobowiązany jest pokryć należności z tytułu świadczonych usług dystrybucji energii elektrycznej za okres do dnia zakończenia świadczenia tych usług.
6. OSD przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy w całości lub w części bez zachowania okresu wypowiedzenia w każdym z poniższych przypadków:
 - a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił Nielegalny pobór w danym PPE;

- b) Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji Energii Trakcyjnej dla danego PPE co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności;
 - c) w przypadku braku możliwości wstrzymania dostarczania energii elektrycznej z przyczyn określonych w § 14 ust. 1 lub 2 Ogólnych warunków w sposób, o którym mowa w § 14 ust. 7,
 - d) w wyniku przeprowadzonej kontroli OSD stwierdzi, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska,
 - e) jeżeli dalsza realizacja Umowy naraziłaby OSD na odpowiedzialność wobec osób trzecich ze względu na nieposiadanie przez Odbiorcę tytułu prawnego do PPE.
7. OSD przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy w całości lub w części z zachowaniem 1-miesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca w każdym z poniższych przypadków:
- a) w przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania przez Odbiorcę obowiązków, o których mowa w § 4 ust. 2 lit. j), p) lub t) Ogólnych warunków, które nie zostało usunięte w ciągu 30 dni od otrzymania od OSD pisemnego wezwania do usunięcia naruszenia, chyba że niewykonanie lub nienależyte wykonanie przez Odbiorcę obowiązków nastąpiło na skutek okoliczności, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności;
 - b) w przypadku odłączenia instalacji PPE nie będącego pojazdem trakcyjnym od sieci dystrybucyjnej OSD bądź elektrycznej trakcji kolejowej przez okres dłuższy niż 30 dni;
 - c) jeżeli Odbiorca utraci Sprzedawcę i sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawca rezerwowo utraci POBz wskazanego przez tego sprzedawcę, jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe;
8. OSD jest uprawniony do wypowiedzenia Umowy w całości lub w części z zachowaniem 7-dniowego okresu wypowiedzenia w każdym z poniższych przypadków:
- a) wprowadzania do sieci OSD zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa;
 - b) utrzymywania przez Odbiorcę urządzeń elektrycznych wchodzących w skład instalacji odbiorczej w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej,
 - c) uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, w celu usunięcia awarii w sieci,
 - d) wystąpienia braku technicznych możliwości dostarczania energii elektrycznej.
9. W przypadku wypowiedzenia Umowy przez OSD, OSD prześle propozycję nowych warunków świadczenia usług dystrybucji, o ile Odbiorca nadal spełnia warunki do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji.
10. Umowa może zostać rozwiązana w każdym czasie w drodze pisemnego porozumienia Stron.
11. Wypowiedzenie Umowy może być dokonane wyłącznie w formie pisemnego oświadczenia, pod rygorem nieważności.
12. W związku z rozwiązaniem Umowy, o ile przed jej rozwiązaniem Odbiorca nie zwróci się do OSD o zawarcie nowej umowy o świadczenie usług dystrybucji lub nie zawrze umowy kompleksowej, Odbiorca zobowiązany jest do trwałego zaprzestania poboru Energii Trakcyjnej i współdziałania z OSD w tym zakresie oraz uregulowania należności wobec OSD z tytułu świadczonych usług dystrybucji.
13. W przypadku rozwiązania Umowy OSD powiadamia Zarządcę infrastruktury kolejowej informacji o braku obowiązującej umowy o świadczenie usług dystrybucji i w konsekwencji braku możliwości korzystania przez Odbiorcę z infrastruktury kolejowej przy użyciu Elektrycznej trakcji kolejowej.

§ 17 Zmiany Umowy oraz Ogólnych warunków

1. Wszelkie zmiany lub uzupełnienia Umowy mogą być dokonywane tylko za pisemną zgodą obu Stron w formie aneksu do Umowy, z wyłączeniem zmian o których mowa w ust. 2.
2. Aneksu do Umowy nie sporządza się w przypadku:
 - a) zmiany Mocy umownej dokonywanej przez Odbiorcę w formie pisemnej zgodnie z postanowieniami Umowy, przy jednoczesnym potwierdzeniu przyjęcia zmian mocy przez OSD;
 - b) zmiany Grupy taryfowej dokonywanej przez Odbiorcę w formie pisemnej zgodnie z postanowieniami Umowy, przy jednoczesnym potwierdzeniu zmiany Grupy taryfowej przez OSD;
 - c) połączenia PPE na wniosek Odbiorcy dokonany zgodnie z art. 70b Ustawy o rynku mocy;
 - c) zmiany danych kontaktowych Odbiorcy dokonanych w formie pisemnego zgłoszenia;
 - d) zmiany Sprzedawcy lub Sprzedawcy rezerwowego dokonanych zgodnie z postanowieniami Umowy;
 - e) zmiany IRIESD;
 - f) zmiany Taryfy.
3. Zmiany lub wprowadzenie nowej Taryfy zatwierdzonej przez Prezesa URE obowiązują Strony bez konieczności sporządzania aneksu do Umowy, z dniem wprowadzenia Taryfy do stosowania zgodnie z postanowieniami Prawa energetycznego.
4. Zmiany lub wprowadzenie nowej IRIESD obowiązują Strony bez konieczności sporządzania aneksu do Umowy, z dniem wejścia w życie zmiany lub wprowadzenia nowej IRIESD. Jeżeli zmiany lub wprowadzenie nowej IRIESD wymagają dostosowania postanowień Umowy do powyższych zmian, dostosowanie Umowy nastąpi zgodnie z postanowieniami ust. 6.
5. Zmiany Ogólnych warunków lub Umowy są dopuszczalne w przypadku ważnych przyczyn, za które uznaje się w szczególności:
 - a) istotną zmianę okoliczności faktycznych lub stanu prawnego, wyrok sądowy lub decyzję administracyjną, jeżeli Umowa lub Ogólne Warunki zawierają postanowienia analogiczne do ocenianych przez sąd lub organ administracji, a konsekwencją wyroku lub decyzji jest konieczność ich zmiany;
 - b) zmiany IRIESD lub Taryfy;
 - c) rekomendację wydaną przez organ administracyjny sprawujący nadzór nad działalnością OSD.
 - d) zmiany regulacji stosowanych przez Zarządcę infrastruktury kolejowej.
6. Zmiana Umowy lub Ogólnych warunków następuje poprzez dostarczenie Odbiorcy, przed dniem wejścia w życie proponowanych zmian, pisemnej propozycji zmiany Umowy lub Ogólnych warunków wraz z informacją o prawie Odbiorcy do wypowiedzenia Umowy. Zmiany

Umowy lub Ogólnych warunków wiąza Strony poczynając od daty wskazanej w przesłanej Odbiorcy propozycji zmian Umowy lub Ogólnych warunków, o ile Odbiorca w ciągu 14 dni od tej daty nie złoży w formie pisemnej pod rygorem nieważności oświadczenia o wypowiedzeniu Umowy. W takim przypadku Umowa ulega rozwiązaniu zgodnie z § 16 ust. 4 Ogólnych warunków.

7. W razie zmiany bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa mających zastosowanie do Umowy oraz Ogólnych warunków, postanowienia Umowy oraz Ogólnych warunków sprzeczne z tymi przepisami tracą ważność, a w ich miejsce będą miały zastosowanie zmienione przepisy prawa, w szczególności w zakresie parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców.
8. Z zastrzeżeniem ust. 7, w przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami Umowy, Strony podejmą bezzwłocznie i z uwzględnieniem słusznym interesów każdej ze Stron, jej renegocjacje, pod kątem dostosowania zapisów Umowy do nowych okoliczności.

§ 18

Dane osobowe

1. Strony zobowiązują się do stosowania technicznych i organizacyjnych środków w celu ochrony wzajemnie udostępnionych danych osobowych w związku z zawarciem Umowy, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w zakresie ochrony danych osobowych, w tym Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych (ogólne rozporządzenie o ochronie danych; dalej „RODO”).
2. Strony oświadczają, że dane osobowe udostępniane w związku z realizacją Umowy będą przetwarzane wyłącznie w celu jej realizacji. Udostępniane dane osobowe mogą zawierać następujący zakres: w przypadku osób wskazanych do kontaktu i/lub niezbędnych do realizacji umowy: imię, nazwisko, stanowisko, numer telefonu, adres e-mail; w przypadku osób uprawnionych do reprezentacji: imię i nazwisko, stanowisko/funkcja, dane wynikające z pełnomocnictwa.
3. Zgodnie z art. 13 ust. 1-2 oraz art. 14 ust. 1-2 RODO Strony informują się nawzajem o zasadach przetwarzania danych osobowych oraz przekazują niezwłocznie po zawarciu niniejszej Umowy te informacje osobom występującym w ich imieniu oraz osobom biorącym udział w realizacji Umowy. Przedmiotowy obowiązek Strony zobowiązują się wypełniać także względem każdej nowej osoby, której dane osobowe będą udostępniane w związku z realizacją Umowy.
4. Informacja dotycząca przetwarzania danych osobowych przekazanych przez Odbiorcę w związku z realizacją Umowy znajduje się w Załączniku nr 2 do Umowy.
5. Niezależnie od postanowień powyżej, każda ze Stron, jeśli będzie to konieczne, zrealizuje własny obowiązek informacyjny w przyjęty przez siebie sposób.
6. Strony zobowiązują się do tego, aby udostępnienie danych osobowych odbywało się z zachowaniem najwyższych standardów bezpieczeństwa, w szczególności dane przekazywane w formie elektronicznej, w zakresie szerszym niż dane kontaktowe, zostaną zabezpieczone w sposób kryptograficzny, a hasła niezbędne do ich odczytania zostaną przekazane inną drogą komunikacji.

§ 19

Postanowienia końcowe

1. Strony Umowy zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.
2. Za Informacje poufne w rozumieniu niniejszej Umowy uznaje się wszelkie informacje finansowe, techniczne, technologiczne, operacyjne, administracyjne, biznesowe, korporacyjne, handlowe ujawnione ustnie, wizualnie, pisemnie lub w formie elektronicznej albo w jakiegokolwiek innej formie przekazywane w ramach Umowy, udostępnione na rzecz drugiej Strony, bez względu na to, w jaki sposób zostały pozyskane. W szczególności za Informacje poufne rozumie się informacje o ilości energii elektrycznej, zabezpieczeniach finansowych, czasach planowanych wyłączeń, terminach płatności, oraz specyfikacje.
3. Strony zobowiązują się zachować w tajemnicy Informacje poufne oraz nie wykorzystywać ich do celów innych niż związanych z realizacją Umowy, jak również nie przekazywać żadnej Informacji poufnej osobie trzeciej, z wyjątkiem konieczności ich udostępnienia:
 - a) osobom fizycznym zatrudnionym przez Strony (zarówno na podstawie umowy o pracę lub na podstawie umowy cywilnoprawnej), świadczącym pracę przy realizacji Umowy, którym Informacje poufne są niezbędne do realizacji Umowy lub do zabezpieczenia jej wykonania;
 - b) innym podmiotom zewnętrznym, którym udostępnienie Informacji poufnych jest niezbędne do realizacji Umowy;
 - c) swoim prawnikom, doradcom podatkowym, biegłym rewidentom, audytorom, księgowym lub innym podmiotom w celu niezbędnym do zabezpieczenia wykonania Umowy;
 - d) w związku z koniecznością przekazania ich na potrzeby zawarcia lub wykonywania umów ubezpieczenia zakładom ubezpieczenia lub reasekuracji oraz brokerom ubezpieczeniowym, pośredniczącym w zawarciu umów ubezpieczenia.
4. Zakaz wynikający z ust. 3 powyżej nie obejmuje ujawnienia Informacji poufnych:
 - a) gdy obowiązek taki wynika z przepisów prawa wiążących Strony, orzeczenia sądu lub decyzji innego uprawnionego organu. W takim przypadku, o ile będzie to prawnie dozwolone, Strony niezwłocznie powiadomią o tym na piśmie, a takie powiadomienie powinno nastąpić przed ujawnieniem Informacji poufnej, chyba że orzeczenie lub decyzja organu, lub charakter, lub tryb żądania ze strony uprawnionego organu będą tego rodzaju, że dochowanie obowiązku uprzedniego powiadomienia Stron nie będzie możliwe; lub
 - b) w związku ze sporem, rozbieżnością lub postępowaniem sądowym pomiędzy Stronami, obejmującym Informacje poufne – przy czym Strony podejmą działania w celu ograniczenia zakresu ujawnienia Informacji poufnych do celów związanych z takim postępowaniem; lub
 - c) które stały się publicznie dostępne w inny sposób niż poprzez naruszenie zachowania poufności przez Strony albo osobę trzecią; lub
 - d) które zostały uprzednio zaaprobowane na piśmie przez Strony jako informacje, które mogą zostać ujawnione; lub
 - e) które zostały otrzymane od stron trzecich zgodnie z prawem i bez naruszenia jakiegokolwiek zobowiązania do zachowania poufności.

5. Udostępnienie Informacji poufnych osobom i podmiotom wskazanym w ust. 3 powyżej może nastąpić pod warunkiem zapewnienia dochowania przez takie osoby/podmioty zasad poufności określonych w niniejszym paragrafie oraz przyjęcia przez każdą ze Stron odpowiedzialności wobec drugiej Strony za naruszenie przez takie osoby/podmioty obowiązku zachowania poufności. W takim wypadku każda ze Stron ponosi odpowiedzialność za działania tych osób/podmiotów jak za swoje działania.
6. W przypadku rozwiązania lub wygaśnięcia Umowy lub na każde żądanie jednej ze Stron, Strony zobowiązują się do zwrotu wszelkich materiałów zawierających Informacje poufne, jakie sporządziły, zebrały, opracowały lub otrzymały w czasie trwania Umowy albo w związku lub przy okazji jej wykonania, włączając w to ich kopie, odpisy a także zapisy na jakichkolwiek nośnikach zapisu, najpóźniej w ciągu 7 dni roboczych od dnia rozwiązania, wygaśnięcia Umowy lub otrzymania żądania od jednej ze Stron, o ile Strony nie postanowią inaczej. Zwrot ww. materiałów nie zwalnia Stron z zobowiązań wynikających z niniejszego paragrafu. Niezależnie od powyższego obowiązku każda ze Stron ma prawo do zachowania jednego egzemplarza przekazanych jej informacji, jak również efektów usług i prac na potrzeby obrony przed ewentualnymi przyszłymi roszczeniami. Żadna ze Stron nie jest również zobowiązana do usunięcia elektronicznych kopii Informacji poufnych i ww. materiałów o charakterze automatycznie generowanych kopii zapasowych tworzonych w celu awaryjnego odtworzenia danych na wypadek ich utraty, których usunięcie nie jest możliwe przy ekonomicznie racjonalnych kosztach (back up), z zastrzeżeniem zachowania tychże Informacji w poufności.
7. Strony zobowiązują się do przechowywania Informacji poufnych w bezpiecznym środowisku oraz zobowiązują się nie kopiować, nie powielać, ani w jakikolwiek inny sposób nie utrzymywać i nie rozpowszechniać Informacji poufnych lub ich części, z wyjątkiem przypadków wewnętrznego użytku, gdy jest to niezbędne dla celów pozyskania tych informacji.
8. Strony zapewniają, że osoby lub podmioty biorące udział w realizacji Umowy, zostaną pouczone o obowiązkach wynikających z Umowy oraz zostaną zobowiązane przez Strony do nieujawniania i niewykorzystywania Informacji poufnych oraz do ochrony Informacji poufnych na zasadach określonych w Umowie.
9. Zobowiązania wynikające z niniejszego paragrafu wiążą Strony, osoby działające w ich imieniu i na ich rzecz przez okres wykonywania niniejszej Umowy oraz 6 lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu.
10. W przypadku, gdy przekazywane Informacje poufne będą stanowić informacje chronione przez przepisy powszechnie obowiązującego prawa, Strony zobowiązują się do przestrzegania stosownych regulacji prawnych w zakresie ochrony takich informacji.
11. Strony wyrażają zgodę na przekazanie tej umowy do PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., jako podmiotu dominującego w stosunku do PGE Energetyka Kolejowa S.A. na potrzeby zgodnego z prawem wykonania przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. obowiązków informacyjnych wynikających z Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 596/2014 z dnia 16 kwietnia 2014 r. w sprawie nadużyć na rynku (rozporządzenie w sprawie nadużyć na rynku) oraz uchylającego dyrektywę 2003/6/WE Parlamentu Europejskiego i Rady i dyrektywy Komisji 2003/124/WE, 2003/125/WE i 2004/72/WE.
12. Strony Umowy wyrażają zgodę na przysyłanie dokumentów zawierających dane osobowe drogą pocztową, w tym: listem poleconym, przesyłką kurierską lub za pomocą poczty elektronicznej. Strony Umowy nie ponoszą odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dokumenty.
13. Informacje dotyczące zmiany Umowy, z wyłączeniem procesu zmiany Sprzedawcy, o którym mowa w IRiESD, należy przysyłać do: PGE Energetyka Kolejowa S.A. - Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej, Departament Realizacji Umów i Rozliczeń, Wydział Umów Dystrybucyjnych, ul. Warszawska 158, 25-414 Kielce.
14. Strona Umowy nie może przenieść na osobę trzecią praw i obowiązków wynikających z Umowy, w całości lub części bez wcześniejszej, pisemnej zgody drugiej Strony. Odbiorca wyraża zgodę na cesję wierzytelności OSD z tytułu Umowy na podmiot finansujący działalność OSD.
15. OSD oświadcza, że posiada status dużego przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych.
16. W sprawach nieuregulowanych Umową i Ogólnymi warunkami mają zastosowanie przepisy Prawa energetycznego i aktów wykonawczych, kodeksu cywilnego jak również inne dokumenty wymienione w § 2 ust. 5 Ogólnych warunków.