

**ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY KOMPLEKSOWEJ
SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ
I ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI**

§ 1

1. Przedmiotem **Umowy** jest sprzedaż **Odbiorcy** przez **Sprzedawcę** energii elektrycznej, zwanej dalej również **Energią Trakcyjną** oraz zapewnienie przez **Sprzedawcę** świadczenia przez operatora sieci dystrybucyjnej, z której korzysta **Odbiorca** zwanego dalej **OSD**, usługi dystrybucji **Energii Trakcyjnej** na rzecz **Odbiorcy**, tj. świadczenie usługi kompleksowej na potrzeby prowadzenia działalności przewozowej trakcją elektryczną w następujących kategoriach pociągów **Odbiorcy**:
 - 1) pociągi międzyregionalne,
 - 2) pociągi regionalne,
 - 3) pociągi służbowe.
2. Sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usługi dystrybucji odbywa się na podstawie:
 - 1) Ustawy z dn. 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.), zwanej dalej **Ustawą**;
 - 2) Ustawy z dn. 20 lutego 2015 r.- o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r., poz. 478 z późn. zm.);
 - 3) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej **Rozporządzeniem Systemowym**;
 - 4) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r. poz. 1200.), zwanego dalej **Rozporządzeniem Taryfowym**;
 - 5) Ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.);
 - 6) Ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831) wraz z rozporządzeniami wykonawczymi;
 - 7) Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (tekst jednolity Dz. U. z 2014 r. poz. 752 z późn. zm.);
 - 8) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2007 r. Nr 133, poz. 924);
 - 9) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 października 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz. U. z 2012 r., poz. 1229 z późn. zm.);
 - 10) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 10 grudnia 2014 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2014 r. poz.1940);
 - 11) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r. w sprawie przeprowadzania kontroli przez przedsiębiorstwa energetyczne (Dz. U. z 2000 r. Nr 75, poz. 866);

- 12) Rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 28 kwietnia 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad stwierdzania posiadania kwalifikacji przez osoby zajmujące się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci (Dz. U. z 2003 r. Nr 89, poz. 828 z późn. zm.);
- 13) posiadanej przez **Sprzedawcę** koncesji udzielonej na obrót energią elektryczną nr wraz z decyzjami zmieniającymi i decyzjami zastępującymi tę decyzję;
- 14) posiadanej przez **OSD** koncesji na dystrybucję energii elektrycznej;
- 15) zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki „Taryfy dla energii elektrycznej” **OSD** , zwanej dalej **Taryfą**;
- 16) instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **OSD** zwanej dalej **IRiESD**;
- 17) szczegółowych zasad prowadzenia rozliczeń z tytułu sprzedaży **Energii Trakcyjnej** i usługi dystrybucji na podstawie wielkości pracy przewozowej, stanowiących Załącznik nr 2 do **Umowy**, zwanych dalej **Zasadami**;
- 18) Niniejszej **Umowy**.

§ 2

1. **Odbiorca** oświadcza, że nie posiada koncesji na wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucję, obrót energią elektryczną w rozumieniu przepisów **Ustawy**.
2. **Odbiorca** zobowiązuje się poinformować **Sprzedawcę** o złożeniu wniosku o udzielenie mu jednej z koncesji, o których mowa w ust. 1 w terminie 7 dni od dnia złożenia wniosku.
3. **Odbiorca** zobowiązuje się bezzwłocznie powiadomić **Sprzedawcę** o wydaniu w stosunku do niego decyzji w przedmiocie udzielenia koncesji na podstawie wniosku, o którym mowa w ust. 2. wskazując jednocześnie dzień, w którym powyższa decyzja stanie się ostateczna (data uzyskania koncesji).
4. W przypadku uzyskania powiadomienia, o który mowa w ust. 3, **Sprzedawca** dokona odczytu wskaźników pomiarowych zabudowanych na pojazdach trakcyjnych wymienionych w Załączniku nr 1 do **Umowy** w dacie uzyskania przez **Odbiorcę** koncesji. Przy czym poprzez wskaźniki pomiarowe należy rozumieć urządzenia służące do pomiaru energii elektrycznej trakcyjnej niepełniące funkcji układu pomiarowo-rozliczeniowego.
5. W przypadku, gdy **Sprzedawca** uzyska informację o uzyskaniu przez **Odbiorcę** jednej z koncesji, o których mowa w ust. 1, po dacie uzyskania koncesji przez **Odbiorcę**, **Sprzedawca** dokona odczytu wskaźników pomiarowych zabudowanych na pojazdach trakcyjnych w terminie 3 dni roboczych od dnia, w którym **Sprzedawca** uzyska informację o uzyskaniu przez **Odbiorcę** tej koncesji.
6. Począwszy od dnia następującego po dniu, w którym dokonano odczytu wskaźników pomiarowych na pojazdach trakcyjnych, cena energii elektrycznej za 1 MWh ulega zmniejszeniu o kwotę równą aktualnej na dzień odczytu licznika stawce podatku akcyzowego.

§ 3

1. **Sprzedawca** zobowiązuje się do sprzedaży **Energii Trakcyjnej**, oraz zapewnienia świadczenia usługi dystrybucji **Energii Trakcyjnej** do pojazdów trakcyjnych, w tym również wymienionych w Załączniku nr 1 do **Umowy**, a **Odbiorca** do jej odebrania zgodnie z potrzebami. Aktualizacja Załącznika nr 1 do **Umowy**, w tym poprzez wykreślenie pojazdu trakcyjnego, dodanie pojazdu trakcyjnego oraz zmiana parametrów pojazdu trakcyjnego nie wymaga aneksu. Dodanie nowego pojazdu trakcyjnego w Załączniku nr 1 do **Umowy**, co skutkuje dostarczaniem energii elektrycznej do tego pojazdu, jest możliwe po uprzednim przekazaniu przez **Odbiorcę** do **OSD** wypełnionej Karty pojazdu i jej weryfikacji przez **OSD** w zakresie możliwości dostarczania energii elektrycznej. Karta pojazdu jest dostępna na stronie internetowej **Sprzedawcy** po adresem:

2. Miejscem dostarczania **Energii Trakcyjnej** jest pojazd trakcyjny **Odbiorcy**, przy czym granica stron w dostarczaniu energii elektrycznej znajduje się na końcówkach zasilaczy od strony sieci trakcyjnej. Zasilacz stanowi element sieci dystrybucyjnej pomiędzy siecią trakcyjną a podstacją trakcyjną lub kabiną sekcyjną. Sieć trakcyjna nie jest siecią dystrybucyjną i jest własnością PKP PLK S.A.
3. Prognozowaną wielkość zapotrzebowania **Odbiorcy** na **Energię Trakcyjną** oraz charakterystykę jej zużycia, odrębnie dla każdej kategorii pociągów, przedstawia tabela 3 w Załączniku nr 2 do niniejszej **Umowy**.
4. **Odbiorca** zalicza się do III grupy przyłączeniowej.
5. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną i usługę dystrybucji energii trakcyjnej odbywają się stosownie do wymogów **Ustawy**, a w szczególności §23 **Rozporządzenia Taryfowego**, w oparciu o układy pomiarowo-rozliczeniowe w grupie taryfowej Bt21L albo Bt23L. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych, rozliczenia następują w oparciu o pracę przewozową w grupie taryfowej Bt21. Rozliczenia w oparciu o grupę taryfową Bt21L albo Bt23L, wymagają zawarcia nowej umowy.
6. Do czasu zainstalowania przez **Odbiorcę** na wszystkich pojazdach trakcyjnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, **Sprzedawca** warunkowo dopuszcza w algorytmach wyznaczających ilość pobranej energii trakcyjnej w oparciu o pracę przewozową (grupa taryfowa Bt21) lub pozyskiwanie tej ilości ze wskaźników pomiarowych zainstalowanych w tym celu na poszczególnych pojazdach trakcyjnych, przy czym wskaźniki pomiarowe muszą spełniać wymagania określone w **IRiESD**, a ich wykorzystanie do rozliczeń pobranej energii trakcyjnej będzie możliwe po ich odbiorze technicznym dokonany przez **OSD**.
7. Rozliczenia w grupie taryfowej Bt21L i Bt23L, w tym również skorzystanie z prawa do zmiany sprzedawcy, jest możliwe po uprzednim zainstalowaniu na pojazdach trakcyjnych układów pomiarowo-rozliczeniowych spełniających wymagania zawarte w **IRiESD** i ich odbiorze technicznym dokonany przez **OSD**.
8. Rozliczenie wielkości zużycia **Energii Trakcyjnej** odbywać się może od następnego miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym zainstalowane zostaną przez **Odbiorcę** i odebrane przez **OSD** wskaźniki pomiarowe we wszystkich pojazdach trakcyjnych wymienionych w Załączniku nr 1 do Umowy. Przy czym **Odbiorca** zobowiązuje się do zawarcia osobnej umowy z, której przedmiotem będzie usługa dotycząca akwizycji pobranej energii elektrycznej z wskaźników pomiarowych. Brak zawarcia tej umowy uniemożliwia dokonywanie rozliczeń przy uwzględnieniu wskaźników pomiarowych, o których mowa w ust.6.
9. Aktualizacja Załącznika nr 1 do **Umowy**, w tym poprzez wykreślenie pojazdu trakcyjnego, dodanie pojazdu trakcyjnego oraz zmiana parametrów pojazdu trakcyjnego nie wymaga aneksu. Dodanie nowego pojazdu trakcyjnego w Załączniku nr 1 do **Umowy**, co skutkuje dostarczaniem energii elektrycznej do tego pojazdu, jest możliwe po uprzednim przekazaniu przez **Odbiorcę** do **OSD** wypełnionej Karty pojazdu i jej pozytywnej weryfikacji przez **OSD** w zakresie możliwości dostarczania energii elektrycznej. Karta pojazdu jest dostępna na stronie internetowej **OSD** pod adresem:
10. Wielkość zapotrzebowania **Odbiorcy** na moc w okresie rozliczeniowym, zwaną dalej **Mocą Umowną** przedstawia tabela 5 w Załączniku nr 2 do niniejszej **Umowy**.
11. **Odbiorca** zobowiązany jest do dostarczania **Sprzedawcy** na piśmie danych, niezbędnych do określenia zgodnie z **Zasadami** wielkości rzeczywistego zużycia **Energii Trakcyjnej** w okresie rozliczeniowym przez kategorie pociągów **Odbiorcy** w terminie najpóźniej do jednego miesiąca po jego zakończeniu.
12. Dane, o których mowa w ust. 11 dotyczą udokumentowanej wielkości wykonanej pracy przewozowej w bruttonokilometrach i pociągokilometrach przez poszczególne kategorie pociągów, w tym kategorie pociągów **Odbiorcy**, w rozbiciu na rodzaj trakcji E i J.
13. W przypadku dostarczenia **Sprzedawcy** danych, o których mowa w ust. 11 w terminie późniejszym niż wskazany w ust 11 **Sprzedawca** przedłuża termin wystawienia faktury, z zastrzeżeniem § 7 ust. 4.
14. **Odbiorca** może zlecić wykonanie obowiązku, o którym mowa w ust. 11 innemu podmiotowi za pisemną zgodą **Sprzedawcy**, przy czym **Odbiorca** odpowiada za działania i zaniechania tego podmiotu jak za własne działania i zaniechania.

15. **Sprzedawcy** przysługuje prawo, bez zgody **Odbiorcy**, do wglądu i kontroli wykonanej pracy przewozowej zarejestrowanej u zarządzającego liniami kolejowymi, na których **Odbiorca** prowadzi działalność przewozową oraz do kontroli ilości lokomotyw czynnych **Odbiorcy**.

§ 4

1. **Sprzedawca** zobowiązuje się, że **Energia Trakcyjna** dostarczana na podstawie **Umowy** będzie spełniać parametry jakościowe energii elektrycznej określone w obowiązujących przepisach (w tym **Rozporządzeniu Systemowym**), **IRiESD** oraz **Umowie** przy zachowaniu parametrów jakościowych energii elektrycznej w miejscu dostarczania zgodnych z Polską Normą PN-EN 50163 „Zastosowania kolejowe Napięcia zasilania systemów trakcyjnych”.
2. Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej jest pobieranie mocy nie wyższej niż moc umowna i na pojedynczym uruchamianym pociągu nie wyższej niż 4 MW oraz nie wprowadzania zakłóceń przez urządzenia **Odbiorcy** do sieci dystrybucyjnej **OSD**.
3. Za niedotrzymanie z winy **Sprzedawcy** parametrów jakościowych, **Odbiorcy** na jego pisemny wniosek przysługują bonifikaty określone w **Taryfie**.
4. Dopuszcza się przerwy i zakłócenia w dostarczaniu **Energii Trakcyjnej**: planowane wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci oraz nieplanowane – spowodowane wystąpieniem awarii w sieci, działaniem automatyki zabezpieczeniowej i łączeniowej.
5. Łączny czas trwania w ciągu roku przerw planowych w zasilaniu sieci trakcyjnej, które powodują brak napięcia w sieci trakcyjnej na wydzielonym pod względem zasilania szlaku, stacji linii kolejowej, mających na celu przeprowadzenie prac planowych nie powinien przekroczyć 24 godzin. Czas trwania jednorazowej planowanej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej na szlaku, stacji linii kolejowej nie powinien przekraczać 6 godzin od chwili zgłoszenia. Zamiar wprowadzenia przerw planowych należy zgłaszać **Odbiorcy** w terminie 14 dni przed ich wprowadzeniem.
6. Łączny czas trwania w ciągu roku przerw nieplanowanych w zasilaniu sieci trakcyjnej, które powodują brak napięcia w sieci trakcyjnej na wydzielonym pod względem zasilania szlaku, stacji linii kolejowej, mających na celu przeprowadzenie pilnych prac koniecznych do zapobieżenia lub usunięcia skutków awarii urządzeń zasilania sieci trakcyjnej nie powinien przekroczyć 72 godzin. Czas trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej w dostarczaniu **Energii Trakcyjnej** na szlaku, stacji linii kolejowej nie powinien przekraczać 6 godzin od chwili zgłoszenia. Występowanie przerw w zasilaniu trakcji elektrycznej należy zgłaszać do..... mieszczącej się w
7. Do okresów przerw określonych w ust. 5 i 6 nie wlicza się przerw lub ograniczeń w dostarczaniu **Energii Trakcyjnej** spowodowanych działaniem **Siły Wyższej** lub stanem wyższej konieczności oraz uszkodzeń lub wyłączeń sieci trakcyjnej, które powstały nie z winy **Sprzedawcy** lub **OSD** w ramach świadczenia usługi dystrybucji. Przez pojęcie **Siły Wyższej** należy rozumieć zdarzenie nagłe i nieprzewidywalne, niezależne od woli **Stron**, uniemożliwiające wykonanie **Umowy** w całości lub części, któremu nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności **Stron**.

Przejawami **Siły Wyższej** są w szczególności:

- 1) klęski żywiołowe, w tym m.in. powódź, pożar, szał katastrofalny, gwałtowne zjawiska atmosferyczne,
 - 2) akty władzy państwowej np. stan wojenny, embargo, blokady oraz inne akcje, akty prawne lub decyzje organów władzy państwowej albo samorządowej, a także regulatora lub innych organów posiadających władztwo nad **Stronami** i ich majątkiem,
 - 3) działania wojenne, akty sabotażu, akty terroru itp.,
 - 4) strajki, blokady dróg, publiczne demonstracje, lokauty itp.
8. Za niedotrzymanie z winy **Sprzedawcy** lub **OSD** parametrów jakościowych **Energii Trakcyjnej** lub standardów jakościowych obsługi odbiorców, **Odbiorcy** na jego pisemny wniosek przysługują bonifikaty określone w **Taryfie**. Za każdą niedostarczoną jednostkę **Energii Trakcyjnej**, **Odbiorcy** przysługuje bonifikata w wysokości określonej w **Taryfie**, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w ust. 5 i 6. Ilość niedostarczonej **Energii Trakcyjnej** ustalona będzie na podstawie planowanego zużycia **Energii Trakcyjnej** w okresie, w którym wystąpiła przerwa. Wyliczenie wielkości energii nastąpi zgodnie

z **Zasadami**, z uwzględnieniem wynikającej z rozkładu jazdy planowanej pracy przewozowej na pozbawionym zasilania wydzielonym szlaku, stacji linii kolejowej.

9. W okresach wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w **Ustawie i IRiESD** oraz innych przepisach, **Sprzedawca** ma prawo ograniczyć wielkość poboru mocy i energii elektrycznej zgodnie z zarządzeniami właściwych organów, a **Odbiorca** obowiązany jest dostosować przebieg obciążeń do zaleceń **Sprzedawcy**.
10. **Sprzedawca** w zakresie standardów jakościowych obsługi **Odbiorcy**:
 - 1) przyjmuje od **Odbiorcy** przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej **OSD**. Szczegółowe zasady zgłaszania i rozpatrywania reklamacji są zawarte w **IRiESD**;
 - 2) bezzwłocznie zapewnia przystąpienie do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci dystrybucyjnej **OSD**;
 - 3) udziela **Odbiorcy**, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwano z powodu awarii w sieci dystrybucyjnej **OSD**;
 - 4) powiadamia z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, poczty elektronicznej;
 - 5) informuje **Odbiorcę** na piśmie z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na dostarczanie energii elektrycznej;
 - 6) odpłatnie zapewnia podjęcie stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez **Odbiorcę** lub inny podmiot prac, w obszarze oddziaływania sieci dystrybucyjnej **OSD**;
 - 7) nieodpłatnie udziela informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej **Taryfy** lub zatwierdzonego przez Zarząd **Sprzedawcy** „Cennika dla energii elektrycznej”, zwanego dalej **Cennikiem**;
 - 8) 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 lub – w sprawach określonych w pkt 9 – od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;
 - 9) na wniosek **Odbiorcy**, zapewnia sprawdzenie dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci dystrybucyjnej **OSD** 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**;
 - 10) na pisemny wniosek **Odbiorcy**, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udziela bonifikaty w wysokości określonej w **Taryfie** za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w § 38 ust. 1 i 3 **Rozporządzenia Systemowego** lub, które określono w **Umowie**.
11. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi **Odbiorcy**, **Odbiorcy** na jego pisemny wniosek przysługują bonifikaty w wysokości określonej w **Taryfie** lub **Cenniku**. **Sprzedawca** zobowiązany jest udzielić stosownej bonifikaty w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.

§ 5

1. Dopuszcza się do niezbędnego i koniecznego ograniczenia w wykonywaniu niniejszej **Umowy**, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu przez **Sprzedawcę**, w przypadkach wystąpienia:
 - 1) **Siły Wyższej** uniemożliwiającej wykonanie niniejszej **Umowy** w całości lub w części, przez czas jej trwania;
 - 2) wprowadzonych przez **OSD** ograniczeń w poborze energii elektrycznej przez okres ich trwania i likwidacji ich skutków, zgodnie z **IRiESD**;
 - 3) wystąpienia określonych przez **IRiESD**, zdarzeń zagrażających lub powodujących utratę ciągłości zasilania energią elektryczną, przez okres ich trwania i likwidację ich skutków;

- 4) niedotrzymania przez **Odbiorcę** warunków określonych w **IRiESD**;
 - 5) ograniczeń wprowadzonych na podstawie Art. 11, **Ustawy**;
 - 6) awarii w sieci wywołanej przez instalacje, sieci lub urządzenia nie będące własnością **OSD**, których łączny czas trwania w ciągu roku oraz czas trwania jednorazowych przerw liczonych dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez **Odbiorcę** braku zasilania do jego przywrócenia nie przekroczy wartości określonej w § 4 niniejszej **Umowy**;
 - 7) awarii w sieci elektroenergetycznej wywołanej przez instalacje, sieci lub urządzenia będące własnością **Odbiorcy** lub spowodowanych zakłóceniami, wyłączeniem oraz awariami zachodzącymi w sieci trakcyjnej;
 - 8) zagrożenia życia, zdrowia, środowiska lub innych, wymienionych przepisami prawa, w tym również w **IRiESD**.
2. Wprowadzone zgodnie z postanowieniami **Umowy** przerwy, ograniczenia lub wstrzymania w dostarczaniu energii elektrycznej, nie stanowią niewykonania lub nienależytego wykonywania **Umowy**, a ewentualne szkody **Odbiorcy** wynikające z okoliczności nie mogą być podstawą do dochodzenia przez **Odbiorcę** jakichkolwiek roszczeń odszkodowawczych.
3. **Sprzedawca** lub **OSD**, bez ponoszenia odpowiedzialności, mogą wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej **Odbiorcy** na zasadach określonych w Art. 6b **Ustawy**.
4. Odpowiedzialność **Stron** z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania **Umowy** jest ograniczona do strat rzeczywistych z wyłączeniem utraconych korzyści.

§ 6

1. **Odbiorca** ponosi na rzecz **Sprzedawcy** następujące opłaty:
- 1) za zużytą **Energię Trakcyjną** przez poszczególne kategorie pociągów **Odbiorcy**;
 - 2) opłatę za obsługę rozliczenia;
 - 3) opłatę stałą za usługi dystrybucji odpowiadającą opłacie za **Moc Umowną**, o której mowa w § 3 ust. 10 dla poszczególnych kategorii pociągów;
 - 4) opłatę przejściową;
 - 5) opłatę zmienną sieciową za usługi dystrybucji;
 - 6) opłatę jakościową za świadczenie usług dystrybucji;
 - 7) opłatę OZE;
 - 8) opłatę abonamentową odrębnie dla każdej rozliczanej kategorii pociągu;
 - 9) opłatę za przekroczenie **Mocy Umownej**, zgodnie z zapisami zawartymi w **Zasadach**;
 - 10) inne opłaty przewidziane w **Taryfie**.
2. Do rozliczeń z tytułu sprzedaży **Energii Trakcyjnej** i usługi dystrybucji na podstawie niniejszej **Umowy** mają zastosowanie ceny i stawki opłat wg grupy taryfowej Bt21 odpowiednio w Załączniku nr 3 i w **Taryfie**.

§ 7

1. **Strony** zgodnie ustalają, że okresem rozliczeniowym jest miesiąc kalendarzowy, w którym rozliczenia z tytułu sprzedaży **Energii Trakcyjnej** i usługi dystrybucji dokonywane będą w oparciu o wystawioną przez **Sprzedawcę** fakturę VAT z uwzględnieniem stawki podatku VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, zwaną dalej **Fakturą Rozliczeniową**. Należność w fakturze rozliczeniowej określona zostanie zgodnie z **Zasadami**, z uwzględnieniem postanowień § 6 ust. 1 punkty 1-8.
2. Z uwagi na ciągły charakter dostaw **Energii Trakcyjnej**, **Odbiorca** zobowiązuje się do dokonywania wpłat rat planowych, na podstawie wystawianych przez **Sprzedawcę** faktur VAT, zwanych dalej **Fakturami Przejściowymi**, w wysokości do 1/3 przewidywanej należności z tytułu sprzedaży **Energii Trakcyjnej**

i usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym określonej zgodnie z **Zasadami**, z uwzględnieniem charakterystyki zużycia **Energii Trakcyjnej** zawartej w tabeli 2 w Załączniku nr 2 oraz postanowień § 6 ust. 1 punkty 1 i 3-7.

3. Faktura VAT, o której mowa w ust. 1, zawierać będzie rozliczenie należności do zapłaty po uwzględnieniu rat planowych ustalonych zgodnie z postanowieniem ust. 2.
4. Jeżeli zużycie **Energii Trakcyjnej** w okresie rozliczeniowym określone zgodnie z **Zasadami** na podstawie udokumentowanych danych o wykonanej pracy przewozowej w tym okresie, z uwzględnieniem korekty do rzeczywistego jej zużycia na podstacjach trakcyjnych, będzie inne niż wielkość zawarta w charakterystyce zużycia **Energii Trakcyjnej** w tabeli 2 w Załączniku nr 2, **Sprzedawca** wystawi fakturę korygującą należność z faktury rozliczeniowej. Faktura ta zawierać będzie również rozliczenie za przekroczenie mocy, o którym mowa w § 6 ust. 1 punkt 9. Faktura wystawiana będzie po uzyskaniu udokumentowanych danych o wykonanej pracy przewozowej, w tym przez kategorie pociągów **Odbiorcy**, nie później jednak niż 3 miesiące od zakończenia okresu rozliczeniowego, z uwzględnieniem § 3 ust. 12. W przypadku nie dostarczenia danych o wykonanej pracy przewozowej w 3-miesięcznym terminie, o którym mowa w niniejszym ustępie, z winy **Odbiorcy** do rozliczeń zostanie przyjęta wielkość pracy przewozowej na podstawie planu w wysokości 120% tej wielkości.
5. Jeżeli w wyniku korekty opłat wynikających z faktury rozliczeniowej, o której mowa w ust. 4, powstanie nadpłata lub niedopłata za zużytą **Energię Trakcyjną** i moc przekroczoną w okresie rozliczeniowym, a także usługi dystrybucji, to odpowiednio:
 - 1) nadpłata - podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **Odbiorca** nie zażąda jej zwrotu,
 - 2) niedopłata - podlega zapłacie w terminie 14 dni od daty otrzymania faktury korygującej.
6. Termin płatności **Faktury Rozliczeniowej** ustala się na 14 dni od daty otrzymania faktury. Faktura dostarczona będzie nie później niż 7 dni przed terminem płatności.
7. Termin płatności rat planowych ustala się na 10, 20 i 30 dzień każdego miesiąca. Jeśli 10 lub 20 lub 30 jest dniem wolnym od pracy termin płatności przypada na najbliższy dzień roboczy po tym dniu. **Sprzedawca** doręczy **Odbiorcy** faktury najpóźniej 7 dni przed terminem płatności określonym w zdaniu pierwszym.
8. Za przekroczenie przez **Odbiorcę** terminu płatności faktur, **Sprzedawcy** przysługują odsetki ustawowe za opóźnienie w transakcjach handlowych za każdy dzień opóźnienia w zapłacie. **Sprzedawca** ma prawo zaliczyć wpłatę dokonaną przez **Odbiorcę** na należność główną lub na należności uboczne.
9. **Odbiorca** upoważnia **Sprzedawcę** do dostarczenia faktur VAT bez podpisu **Odbiorcy**.
10. Faktury za dostarczoną **Energię Trakcyjną**, **Odbiorca** reguluje przelewem zgodnie z danymi zawartymi w fakturze na rachunek bankowy **Sprzedawcy** nr
11. O zmianach w brzmieniu kont bankowych strony **Umowy** winny się wzajemnie informować, pod rygorem poniesienia kosztów związanych z mylnymi operacjami bankowymi.
12. Za dzień zapłaty uznaje się datę obciążenia rachunku bankowego **Odbiorcy**.
13. **Odbiorcy** przysługuje prawo wniesienia reklamacji dotyczącej wyliczenia należności w fakturze, nie później jednak niż 30 dni od daty otrzymania tej faktury.
14. Złożenie reklamacji nie zwalnia **Odbiorcy** z obowiązku zapłacenia faktur z tytułu sprzedaży **Energii Trakcyjnej** i usługi dystrybucji, w części nie objętej reklamacją.
15. **Sprzedawca** ma prawo do pisemnego wezwania **Odbiorcy** do złożenia zabezpieczenia należytego wykonania **Umowy** w przypadku przekroczenia przez **Odbiorcę** płatności należności wynikających z **Umowy** o więcej niż 14 dni od terminu płatności.
16. **Odbiorca** jest zobowiązany do ustanowienia, w ciągu 7 dni od daty doręczenia mu pisemnego wezwania – o którym mowa w ust. 15, zabezpieczenia należytego wykonania **Umowy** według własnego wyboru, w jednej z następujących postaci:
 - oświadczenia w formie aktu notarialnego o dobrowolnym poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 5 Kpc do kwoty trzymiesięcznej szacunkowej wartości należności brutto wynikających z umowy, co do zapłaty należności wynikających z **Umowy** na podstawie wystawionych zgodnie z tą

Umową faktur oraz innych wierzytelności wynikających z przedmiotowej Umowy; zdarzeniem wskazanym w ramach aktu notarialnego od którego uzależnione będzie wykonanie obowiązku, będzie wysłanie przez **Sprzedawcę** do **Odbiorcy** wezwania do zapłaty przeterminowanych należności wynikających z wystawionych w ramach Umowy faktur, czego dowodem będzie potwierdzenie nadania przesyłki rejestrowanej w rozumieniu przepisu art. 3 pkt 23 Ustawy z dnia 23 listopada czerwca 2012 r. Prawo pocztowe, które to potwierdzenie nadania, na podstawie art. 17 ww. ustawy będzie miało moc dokumentu urzędowego. **Sprzedawca** będzie uprawniony do wystąpienia o nadanie aktowi notarialnemu klauzuli wykonalności w dowolnym momencie trwania Umowy, jeśli zostaną spełnione powyższe przesłanki, jednak nie później niż 3 miesiące po zakończeniu obowiązywania niniejszej Umowy. **Sprzedawca** będzie uprawniony do prowadzenia przeciwko **Odbiorcy** egzekucji z całości lub części roszczenia;

- lub
bezwarunkowej i nieodwołalnej i płatnej na pierwsze żądanie gwarancji bankowej lub ubezpieczeniowej **na kwotę trzymiesięcznej szacunkowej wartości należności brutto wynikających z umowy**, wystawionej przez bank posiadający siedzibę lub przedstawicielstwo na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej albo instytucję ubezpieczeniową posiadającą siedzibę lub przedstawicielstwo na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej; ważność gwarancji winna obejmować okres obowiązywania Umowy wydłużony o 90 dni; bank nieodwołalnie dokona zapłaty na pierwsze żądanie **Sprzedawcy** w terminie 21 dni kalendarzowych do kwoty gwarancji, po otrzymaniu pisemnego żądania zapłaty od **Sprzedawcy**, zawierającego oświadczenie, że **Odbiorca** nie wykonał zobowiązań zgodnie z warunkami Umowy.
 - lub
kaucji w kwocie trzymiesięcznej szacunkowej wartości należności brutto wynikających z umowy, przekazanej przez **Odbiorcę** na rachunek bankowy **Sprzedawcy**; kwota kaucji nie będzie podlegała oprocentowaniu; kaucja zostanie zwrócona na pisemny wniosek **Odbiorcy**, po upływie 60 dni kalendarzowych od daty zakończenia terminu obowiązywania Umowy, pod warunkiem uregulowania wszelkich zobowiązań wynikających z niniejszej Umowy, w tym odsetek za opóźnienie w płatnościach.
17. W przypadku wykorzystania zabezpieczenia przez **Sprzedawcę**, **Odbiorca** zobowiązany jest do odnowienia zabezpieczenia w terminie 7 dni roboczych, bez dodatkowego wezwania.
18. W przypadku nieustanowienia zabezpieczenia w terminie określonym w ust. 16 albo w przypadku nieodnowienia zabezpieczenia w terminie określonym w ust. 17, **Sprzedawca** ma prawo rozwiązać Umowę z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia.
19. Koszty związane z ustanowieniem zabezpieczeń ponosi **Odbiorca**.

§ 8

W zakresie wierzytelności wynikających z niniejszej umowy **Sprzedawca** lub inny wierzyciel nie mogą bez pisemnej zgody **Odbiorcy** dokonać przeniesienia tych wierzytelności na osoby trzecie, ustanawiać zastawów rejestrowych ani w żaden sposób obciążać tych wierzytelności prawami osób trzecich. Wszelkie zmiany, modyfikacje i odwołania czynności, o których mowa w zdaniu poprzednim wymagają pisemnej zgody **Odbiorcy** pod rygorem nieważności. **Odbiorca** wyraża zgodę na przenoszenie wierzytelności na podmiot finansujący działalność **Sprzedawcy** pod warunkiem uwzględnienia prawa **Odbiorcy** do potrącania lub kompensowania wierzytelności przysługujących **Odbiorcy** od **Sprzedawcy** z wierzytelnościami przysługującymi **Sprzedawcy** od **Odbiorcy**

§ 9

1. **Odbiorca** zobowiązuje się do pobierania mocy i energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami i warunkami niniejszej Umowy.
2. **Odbiorca** zobowiązuje się do terminowego regulowania należności określonych na otrzymywanych fakturach.

3. **Odbiorca** wyraża zgodę na gromadzenie i przetwarzanie jego danych pobieranych ze wskaźników pomiarowych zainstalowanych w pojazdach trakcyjnych przez **Sprzedawcę** w celu wywiązania się z niniejszej **Umowy**, zgoda obejmuje również przetwarzanie danych w przyszłości.

§ 10

1. **Umowa** obowiązuje w okresie od dnia 01 kwietnia 2017 r. do 31 sierpnia 2019 r.
2. Dzień wejścia w życie **Umowy** jest dniem rozpoczęcia sprzedaży **Energii Trakcyjnej** i usługi dystrybucji.
3. **Sprzedawcy** przysługuje prawo rozwiązania **Umowy** za uprzednim 14-dniowym wypowiedzeniem w jednym z następujących przypadków:
 - a) gdy **Odbiorca** nie uregulował płatności za pobraną **Energię Trakcyjną** lub świadczoną usługę dystrybucji, przez co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności pomimo uprzedniego powiadomienia **Odbiorcy** na piśmie o zamiarze wypowiedzenia **Umowy** i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności,
 - b) doszło do wstrzymania dostarczania energii elektrycznej na podstawie art. 6b **Ustawy**, a w ciągu kolejnych 14 dni nie ustały przyczyny uzasadniające wstrzymanie.
4. **Odbiorcy** przysługuje prawo rozwiązania **Umowy** w trybie natychmiastowym w przypadku, gdy **Sprzedawca** realizuje **Umowę** w sposób nienależyty lub narusza warunki **Umowy**, pomimo wezwania przez **Odbiorcę** na piśmie do zmiany sposobu wykonania i wyznaczenia **Sprzedawcy** w tym celu odpowiedniego, nie krótszego niż 14 dni terminu.
5. W przypadku rozwiązania **Umowy**, **Sprzedawca** powiadomi o tym fakcie podmiot zarządzający liniami kolejowymi, na których **Odbiorca** prowadzi działalność przewozową.
6. W przypadku pobierania **Energii Trakcyjnej** przez **Odbiorcę** po rozwiązaniu **Umowy**, zostanie on obciążony opłatą za nielegalny pobór tej energii zgodnie z **Taryfą**.
7. Załączniki stanowią integralną część **Umowy**.
8. W przypadku zmiany przepisów, o których mowa w § 1 ust. 2, na które **Umowa** się powołuje, **Strony** stosują nowe postanowienia od dnia ich wejścia w życie.
9. **Strony** zobowiązują się do nieujawniania osobom trzecim bez uprzedniej pisemnej zgody drugiej **Strony** informacji dotyczących drugiej **Strony**, których ujawnienie mogłoby narazić tę **Stronę** na szkodę majątkową lub niemajątkową, w tym w szczególności informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa drugiej **Strony**, jeżeli informacje te zostały uzyskane w trakcie prowadzonych rozmów oraz w związku z wykonywaniem obowiązków wynikających z **Umowy**, z wyjątkiem przypadków, w których:
 - 1) ujawnienie informacji jest wymagane przez przepisy prawa, w tym jeśli ujawnienia informacji zażądały uprawnione organy państwa lub instytucji unijnych;
 - 2) informacje były dostępne publicznie przed zawarciem **Umowy**.

Strony zobowiązują się do:

- 1) wykorzystywania uzyskanych w związku z realizacją umowy informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa w zakresie i celu niezbędnym do należytego wykonania obowiązków wynikających z niniejszej Umowy;
- 2) udostępniania swoim pracownikom informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa tylko w zakresie niezbędnym do wykonania niniejszej Umowy,
- 3) stosowania technicznych i organizacyjnych zabezpieczeń ograniczających dostęp osób nieupoważnionych do przetwarzanych informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa,
- 4) wzajemnego informowania o wszelkich incydentach naruszenia zasad ochrony informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa oraz o podjętych działaniach zmierzających do zapobieżenia negatywnym skutkom utraty poufności, dostępności lub integralności informacji podlegających ochronie według postanowień niniejszej umowy oraz podjętych działaniach w celu zapobiegania wystąpienia podobnych incydentów w przyszłości.

10. W sprawach nieuregulowanych niniejszą **Umową** zastosowanie mieć będą przepisy Kodeksu Cywilnego i **Ustawy** oraz przepisy wykonawcze wydane na jej podstawie.
11. Spory powstające przy wykonywaniu niniejszej **Umowy** rozstrzygane będą w pierwszej kolejności w sposób polubowny przez **Strony Umowy**, zaś w przypadku braku możliwości ich polubownego rozstrzygnięcia, spory zostaną poddane pod rozstrzygnięcie Sądu Powszechnego właściwego dla **Odbiorcy**, z wyjątkiem spraw, które z mocy bezwzględnie obowiązujących przepisów należą do kompetencji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
12. Poza przypadkami wyraźnie uregulowanymi w **Umowie** odmiennie, zmiana postanowień **Umowy** wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.
13. Dla uniknięcia wątpliwości **Strony** postanawiają, że poza przypadkami wskazanymi w ust. powyżej, aneksu do **Umowy** nie wymaga zmiana danych kontaktowych, np. danych osób upoważnionych do kontaktu w sprawie realizacji **Umowy** określonych w Załączniku nr 4. Do ich zmiany wystarczy wysłanie pisemnego powiadomienia do drugiej **Strony** o zmianie tej informacji.
14. Dopuszcza się zmianę zawartej umowy w szczególności w przypadku:
 - 1) zmiany przepisów prawa wprowadzonych po jej zawarciu, w celu dostosowania jej postanowień do nowych uregulowań,
 - 2) zmiany ceny jednostkowej brutto w przypadku ustawowej zmiany stawki podatku od towarów i usług VAT (ustawowej zmiany podatku VAT i/lub podatku akcyzowego),
 - 3) zmiany bądź nałożenia dodatkowych obowiązków związanych w szczególności z zakupem Praw Majątkowych do świadectw pochodzenia energii elektrycznej oraz świadectw efektywności energetycznej,
 - 4) zmiany cen i opłat dla grup taryfowych Bt21 lub BT21L Taryfy dla energii elektrycznej zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,
 - 5) zaistnienia okoliczności, o których mowa w art. 144 ust. 1 pkt 4 lit. b ustawy Prawo zamówień publicznych
 - 6) reorganizacji u **Sprzedawcy** polegającej na przeniesieniu na nowy podmiot, powiązany kapitałowo ze **Sprzedawcą** w 100%, przedmiotowej **Umowy**, o ile taki podmiot spełnia warunki udziału w postępowaniu, nie zachodzą wobec niego podstawy wykluczenia oraz nie pociąga to za sobą innych istotnych zmian **Umowy**. Wówczas dopuszcza się zmianę **Umowy** polegającą na dokonaniu cesji wierzytelności (praw) i przejęcia długu wynikającego z niniejszej **Umowy**.
15. Zmiana wysokości wynagrodzenia należnego **Sprzedawcy** może zostać wprowadzona aneksem w przypadku wprowadzenia zmian:
 - 1) stawki podatku VAT, w takim przypadku Strony zmieniają stawkę podatku, dostosowując ją do zmienionej wysokości stawki podatku VAT. W przypadku zmiany ustawowej stawki VAT zmianie ulegnie cena brutto, a cena netto pozostanie bez zmian,
 - 2) wysokości minimalnego wynagrodzenia za pracę ustalonego na podstawie art. 2 ust. 3-5 ustawy z dnia 10 października 2002 r. o minimalnym wynagrodzeniu za pracę, o ile ma to wpływ na koszt wykonania umowy, a informacja o takiej zmianie nie była podana do publicznej wiadomości przed dniem złożenia oferty. W takim przypadku Strona może zwrócić się do drugiej Strony w terminie 30 dni od wejścia w życie przepisów dokonujących zmiany wysokości wynagrodzenia wynikającego z niniejszej umowy. W trakcie negocjacji Strona występująca o wprowadzenie zmian do umowy jest zobowiązana wykazać drugiej Stronie zasadność zmiany wynagrodzenia.
 - 3) zasad podlegania ubezpieczeniom społecznym lub ubezpieczeniu zdrowotnemu lub wysokości stawki składki na ubezpieczenia społeczne lub zdrowotne, o ile ma to wpływ na koszt wykonania umowy, a informacja o takiej zmianie nie była podana do publicznej wiadomości przed dniem złożenia oferty. W takim przypadku Strona może zwrócić się do drugiej Strony w terminie 30 dni od dnia wejścia w życie przepisów dokonujących zmiany zasad podlegania ubezpieczeniom społecznym lub ubezpieczeniu zdrowotnemu lub wysokości stawki składki na ubezpieczenia społeczne lub zdrowotne o przeprowadzenie negocjacji w sprawie odpowiedniej zmiany wynagrodzenia wynikającego z niniejszej umowy. W trakcie negocjacji Strona występująca o wprowadzenie zmian do umowy jest zobowiązana wykazać drugiej Stronie zasadność zmiany wynagrodzenia.

§ 11

Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, jeden dla **Sprzedawcy** i jeden dla **Odbiorcy**.

§ 12

Załączniki do **Umowy**:

Załącznik nr 1 - Wykaz taboru i wskaźników pomiarowych

Załącznik nr 2 - Dane ilościowe i wartościowe

Załącznik nr 3 - Ceny energii elektrycznej i opłaty rozliczeniowe

Załącznik nr 4 - Zasady rozliczania energii elektrycznej zużywanej przez pojazdy trakcyjne wjeżdżające i poruszające się w obrębie wydzielonej i opomiarowanej sieci trakcyjnej

Załącznik nr 5 – Opis przedmiotu zamówienia

Załącznik nr 6 - Formularz cenowy

Załącznik nr 7 - Szczegółowe zasady prowadzenia bezpośrednich rozliczeń z tytułu sprzedaży energii trakcyjnej i usługi dystrybucji na podstawie wielkości pracy przewozowej

Sprzedawca

Odbiorca

.....
/podpis, pieczęć imienna/

.....
/podpis, pieczęć imienna/

.....
/podpis, pieczęć imienna/

.....
/podpis, pieczęć imienna/

Wykaz taboru i wskaźników pomiarowych

Lp.	Typ Taboru	Nr wskaźnika pomiarowego	Rodzaj taboru (J/E)	Tabor efektywny, posiadający możliwość rekuperacji energii elektrycznej (T,N)
1	111Eb 001	1545	E	T
2.	111Eb 002	1765	E	T
3.	45WE 002A	1667	J	T
4	45WE 002D	1729	J	T
5	45WE 003B	1663	J	T
6	45WE 003D	1666	J	T
7	45WE 004B	1664	J	T
8	45WE 004D	1730	J	T
9	45WE 005B	1555	J	T
10	45WE 005D	1556	J	T
11	45WE 006B	1550	J	T
12	45WE 006B	1630	J	T
13	45WE 007B	1553	J	T
14	45WE 007D	1634	J	T
15	45WE 008B	1551	J	T
16	45WE 008D	1631	J	T
17	45WE 009B	1554	J	T
18	45WE 009D	1636	J	T
19	45WE 010B	1727	J	T
20	45WE 010D	1728	J	T
21	45WE 011B	1655	J	T
22	45WE 011D	1665	J	T
23	45WE 012B	1633	J	T
24	45WE 012D	1662	J	T
25	45WE 013B	1635	J	T
26	45WE 013D	1654	J	T
27	E583 001	1055	E	T
28	E583 002	1053	E	T
29	E583 003	1048	E	T
30	E583 004	1051	E	T
31	E583 005	1153	E	T
32	E583 006	1052	E	T
33	E583 007	1057	E	T

34	E583 008	1054	E	T
35	E583 009	1047	E	T
36	E583 010	1050	E	T
37	E583 011	1154	E	T
38	EN57 0038	174	J	N
39	EN57 AL 0204	476	J	T
40	EN57 0935	221	J	N
41	EN57 1000	590	J	N
42	EN57 1109	518	J	N
43	EN57 1173	327	J	N
44	EN57 1232	417	J	N
45	EN57 1318	516	J	N
46	EN57 1397	513	J	N
47	EN57 AKM 1597	545	J	T
48	EN57 AL 1647	52201048	J	T
49	EN57 AL 1653	52201027	J	T
50	EN57 AL 1656	52201066	J	T
51	EN57 AL 1657	52201047	J	T
52	EN57 AL 1658	52201028	J	T
53	EN57 AL 1659	52201045	J	T
54	EN57 AL 1699	52201029	J	T
55	EN57 AL 1712	53201033	J	T
56	EN57 1715	522	J	N
57	EN57 AL 1716	52201042	J	T
58	EN57 AL 1717	52201018	J	T
59	EN57 AL 1728	521	J	T
60	EN57 AL 1733	52201031	J	T
61	EN57 AL 1734	52201026	J	T
62	EN57 AL 1739	52201019	J	T
63	EN57 AL 1740	52201025	J	T
64	EN57 AL 1742	52201032	J	T
65	EN57 AL 1743	52201067	J	T
66	EN57 AL 1744	52201044	J	T
67	EN57 AL 1748	52201030	J	T
68	EN57 1754	414	J	N
69	EN57 1755	533	J	N
70	EN57 1756	612	J	N
71	EN57 AL 1763	52201059	J	T
72	EN57 AL 1764	52201060	J	T
73	EN57 AL 1766	52201068	J	T

74	EN57 AL 1767	52201061	J	T
75	EN57 AL 1773	52201073	J	T
76	EN57 1778	182	J	N
77	EN57 1780	491	J	N
78	EN57 1784	451	J	N
79	EN57 1785	551	J	N
80	EN57 1796	466	J	N
81	EN57 AL 1798	52201072	J	T
82	EN57 1799	600	J	N
83	EN57 1800	185	J	N
84	EN57 1801	463	J	N
85	EN57 1807	526	J	N
86	EN57 1808	582	J	N
87	EN57 1809	425	J	N
88	EN57 1810	318	J	N
89	EN57 1811	313	J	N
90	EN57 1812	555	J	N
91	EN57 1813	402	J	N
92	EN57 1814	215	J	N
93	EN57 1817	560	J	N
94	EN57 1900	472	J	N
95	EN57 1901	504	J	N
96	EN57 1902	424	J	N
97	EN57 1903	412	J	N
98	EN57 1904	411	J	N
99	EN57 1905	401	J	N
100	EN57 1906	492	J	N
101	EN57 1907	406	J	N
102	EN57 1908	503	J	N
103	EN57 1909	443	J	N
104	EN57 1910	168	J	N
105	EN57 1911	490	J	N
106	EN57 1912	177	J	N
107	EN57 1913	442	J	N
108	EN57 1914	179	J	N
109	EN57 1915	543	J	N
110	EN57 1916	514	J	N
111	EN57 1917	154	J	N
112	EN57 1918	458	J	N
113	EN57 1920	496	J	N

114	EN57 1922	418	J	N
115	EN57 1923	329	J	N
116	EN57 1924	415	J	N
117	EN57 1925	599	J	N
118	EN57 1926	510	J	N
119	EN57 1927	497	J	N
120	EN57 1928	428	J	N
121	EN57 1929	316	J	N
122	EN57 1930	430	J	N
123	EN57 1934	410	J	N
124	EN57 1935	426	J	N
125	EN57 1939	598	J	N
126	EN57 1941	455	J	N
127	EN57 1942	407	J	N
128	EN57 AKM 1295	558	J	T
129	EN57 AKM 1299	459	J	T
130	EN57 AKM 1486	557	J	T
131	EN57 AKM 1559	573	J	T
132	EN57 AKM 1560	432	J	T
133	EN57 AKM 1561	525	J	T
134	EN57 AKM 1562	523	J	T
135	EN57 AKM 1564	576	J	T
136	EN57 AKM 1565	457	J	T
137	EN57 AKM 1567	444	J	T
138	EN57 AKM 1568	584	J	T
139	EN57 AKM 1569	448	J	T
140	EN57 AKM 1571	405	J	T
141	EN57 AKM 1572	468	J	T
142	EN57 AKM 1573	156	J	T
143	EN57 AKM 1577	520	J	T
144	EN57 AKM 1578	511	J	T
145	EN57 AKM 1581	422	J	T
146	EN57 AKM 1582	581	J	T
147	EN57 AKM 1584	601	J	T
148	EN57 AKM 1585	473	J	T
149	EN57 AKM 1586	597	J	T
150	EN57 AKM 1587	564	J	T
151	EN57 AKM 1588	535	J	T
152	EN57 AKM 1589	419	J	T
153	EN57 AKM 1590	488	J	T

154	EN57 AKM 1591	499	J	T
155	EN57 AKM 1592	494	J	T
156	EN57 AKM 1593	498	J	T
157	EN57 AKM 1594	435	J	T
158	EN57 AKM 1596	541	J	T
159	EN57 AKM 1598	508	J	T
160	EN57 AKM 1599	506	J	T
161	EN57 AKM 1601	436	J	T
162	EN57 AKM 1604	595	J	T
163	EN57 AKM 1605	553	J	T
164	EN57 AKM 1606	465	J	T
165	EN57 AKM 1607	1673	J	T
166	EN57 AKM 1609	605	J	T
167	EN57 AKM 1611	460	J	T
168	EN57 AKM 1613	431	J	T
169	EN57 AKM 1614	480	J	T
170	EN57 AKM 1616	592	J	T
171	EN57 AKM 1619	561	J	T
172	EN57 AKM 1620	563	J	T
173	EN57 AKM 1621	475	J	T
174	EN57 AKM 1622	181	J	T
175	EN57 AKM 1624	260	J	T
176	EN57 AKM 1626	454	J	T
177	EN57 AKM 1627	437	J	T
178	EN57 AKM 1629	429	J	T
179	EN57 AKM 1630	462	J	T
180	EN57 AKM 1631	439	J	T
181	EN57 AKM 1633	527	J	T
182	EN57 AKM 1634	440	J	T
183	EN57 AKM 1636	583	J	T
184	EN57 AKM 1637	482	J	T
185	EN57 AKM 1639	323	J	T
186	EN57 AKM 1640	549	J	T
187	EN57 AKM 1641	416	J	T
188	EN57 AKM 1642	477	J	T
189	EN57 AKM 1643	175	J	T
190	EN57 AKM 1646	464	J	T
191	EN57 AKM 1655	602	J	T
192	EN57 AKM 1660	562	J	T
193	EN57 AKM 1682	554	J	T

194	EN57 AKM 1700	517	J	T
195	EN57 AKM 1713	515	J	T
196	EN57 AKM 1761	489	J	T
197	EN57 AL 0203	421	J	T
198	EN57 AL 1610	587	J	T
199	EN57 AL 1632	509	J	T
200	EN57 AL 1645	505	J	T
201	EN57 AL 1648	575	J	T
202	EN57 AL 1649	544	J	T
203	EN57 AL 1650	470	J	T
204	EN57 AL 1651	589	J	T
205	EN57 AL 1652	568	J	T
206	EN57 AL 1654	483	J	T
207	EN57 AL 1661	495	J	T
208	EN57 AL 1662	572	J	T
209	EN57 AL 1664	449	J	T
210	EN57 AL 1665	474	J	T
211	EN57 AL 1666	578	J	T
212	EN57 AL 1667	507	J	T
213	EN57 AL 1668	540	J	T
214	EN57 AL 1673	613	J	T
215	EN57 AL 1674	487	J	T
216	EN57 AL 1681	571	J	T
217	EN57 AL 1689	450	J	T
218	EN57 AL 1690	565	J	T
219	EN57 AL 1698	500	J	T
220	EN57 AL 1736	404	J	T
221	EN57 AL 1749	484	J	T
222	EN57 AKM 1566	512	J	T
223	EN71 100sa	586	J	N
224	EN71 100sb	556	J	N
225	EN71 101sa	577	J	N
226	EN71 101sb	486	J	N
227	EN71 102sa	446	J	N
228	EN71 102sb	427	J	N
229	EN71 103sa	433	J	N
230	EN71 103sb	566	J	N
231	EN71 104sa	538	J	N
232	EN71 104sb	585	J	N
233	EN71 105sa	528	J	N

234	EN71 105sb	570	J	N
235	EN76 10 A	1109	J	T
236	EN76 10 D	1106	J	T
237	EN76 11 A	1122	J	T
238	EN76 11 D	1121	J	T
239	EN76 12 A	1103	J	T
240	EN76 12 D	1094	J	T
241	EN76 13 A	1148	J	T
242	EN76 13 D	1149	J	T
243	EN76 14 A	1126	J	T
244	EN76 14 D	1125	J	T
245	EN76 15 A	1123	J	T
246	EN76 15 D	1124	J	T
247	EN76 16 A	1176	J	T
248	EN76 16 D	1102	J	T
249	EN76 17 A	1174	J	T
250	EN76 17 D	1175	J	T
251	EN76 18 A	1145	J	T
252	EN76 18 D	1177	J	T
253	EN76 19 A	1130	J	T
254	EN76 19 D	1129	J	T
255	EN76 20 A	1133	J	T
256	EN76 20 D	1147	J	T
257	EN76 21 A	1132	J	T
258	EN76 21 D	1150	J	T
259	EN76 22 A	1496	J	T
260	EN76 22D	1089	J	T
261	EN76 23 A	1237	J	T
262	EN76 23 D	1211	J	T
263	EN76 24 A	1093	J	T
264	EN76 24 D	1105	J	T
265	EN76 25 A	1159	J	T
266	EN76 25 D	1158	J	T
267	ER75 001A	1338	J	T
268	ER75 001B	1339	J	T
269	ER75 002A	1344	J	T
270	ER75 002B	1347	J	T
271	ER75 004A	1350	J	T
272	ER75 004B	1343	J	T
273	ER75 006A	1354	J	T

274	ER75 006B	1355	J	T
275	ER75 007A	1348	J	T
276	ER75 007B	1351	J	T
277	ER75 009A	1352	J	T
278	ER75 009B	1353	J	T
279	ER75 010A	1356	J	T
280	ER75 010B	1357	J	T
281	ER75 012A	1346	J	T
282	ER75 012B	1345	J	T
283	ER75 013A	1349	J	T
284	ER75 013B	1341	J	T
285	ER75 014A	1342	J	T
286	ER75 014B	1362	J	T
287	EW60 001	403	J	T
288	EW60 002	453	J	T

Dane ilościowe i wartościowe

1. Planowaną przez **Odbiorcę** wielkość pracy przewozowej dla poszczególnych kategorii pociągów przedstawia poniższa tabela:

Tabela 1

Lp	Okres	Planowana praca przewozowa wagonowa w roku 2017 r. (Wwag)		
		[tys.br.tkm]		
		Pociągi międzyregionalne	Pociągi regionalne	Pociągi służbowe
1	2	3	4	5
1.	Styczeń	1711	359498	8938
2.	Luty	1521	328116	8140
3.	Marzec	1521	366432	9084
4.	Kwiecień	1711	342742	8532
5.	Maj	1711	359859	8958
6.	Czerwiec	3663	350055	8749
7.	Lipiec	11387	348441	9148
8.	Sierpień	11007	352193	9256
9.	Wrzesień	1711	349365	8683
10.	Październik	1711	362845	9003
11.	Listopad	1711	350497	8709
12.	Grudzień	1901	362011	8998

2. Wskaźniki i współczynniki służące do określania zgodnie z **Zasadami** wielkości zużycia **Energii Trakcyjnej** i mocy umownej w 2017 r. i dla każdej z kategorii pociągów, o których mowa w ust. 1, przedstawia poniższa tabela:

Tabela 2

Lp	Okres	Międzywojewódzkie		Regionalne		Służbowe	
		E	J	E	J	E	J
		wjze (Wh/tys.br.tkm)					
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Styczeń	65,0	58,5	65,0	58,5	65,0	58,5
2.	Luty	62,8	50,4	62,8	50,4	62,8	50,4
3.	Marzec	61,3	48,8	61,3	48,8	61,3	48,8
4.	Kwiecień	56,8	43,0	56,8	43,0	56,8	43,0
5.	Maj	55,6	40,6	55,6	40,6	55,6	40,6
6.	Czerwiec	52,4	40,8	52,4	40,8	52,4	40,8
7.	Lipiec	41,8	38,9	41,8	38,9	41,8	38,9
8.	Sierpień	42,6	39,1	42,6	39,1	42,6	39,1
9.	Wrzesień	52,6	40,6	52,6	40,6	52,6	40,6
10.	Październik	66,2	52,8	66,2	52,8	66,2	52,8
11.	Listopad	67,4	51,5	67,4	51,5	67,4	51,5
12.	Grudzień	67,6	53,3	67,6	53,3	67,6	53,3

3. Prognozowana wielkość zużycia **Energii Trakcyjnej** (E_{tr}) w 2017 r., określona zgodnie z **Zasadami** i na podstawie danych określonych w tabeli 1, 2 przedstawia poniższa tabela:

Tabela 3

Lp .	Kategoria pociągu	E_{tr} [MWh]
1	2	3
1.	Międzyregionalne	2076,200
2.	Regionalne	201493,838
3.	Służbowe	5146,495
RAZEM		208 716,533

4. Charakterystykę zużycia **Energii Trakcyjnej** określonej w tabeli 5 w poszczególnych miesiącach 2017 r. przedstawia poniższa tabela:

Tabela 4

Lp .	Okres	E_{tr} [MWh]			
		Pociągi międzyregionalne	Pociągi regionalne	Pociągi służbowe	Razem
1	2	3	4	5	6
1.	Styczeń	111,215	21248,513	533,124	21 892,852
2.	Luty	95,519	16916,698	428,125	17 440,342
3.	Marzec	93,237	18312,733	463,612	18 869,582
4.	Kwiecień	97,185	15170,122	387,190	15 654,497
5.	Maj	95,132	15118,915	387,650	15 601,697
6.	Czerwiec	191,941	14663,014	375,438	15 230,393
7.	Lipiec	475,977	13650,474	360,955	14 487,406
8.	Sierpień	468,898	13890,705	368,219	14 727,822
9.	Wrzesień	89,999	14573,439	370,842	15 034,280
10.	Październik	113,268	19612,234	496,652	20 222,154
11.	Listopad	115,321	18575,121	473,191	19 163,633
12.	Grudzień	128,508	19761,870	501,497	20 391,875
RAZEM		2076,200	201493,838	5146,495	208 716,533

5. Wielkość mocy umownej (P_u) w okresie rozliczeniowym przedstawia poniższa tabela:

Tabela 5

Lp .	Kategoria pociągu	P_u
		[kW]
1	2	3
1.	Międzyregionalne	1 007
2.	Regionalne	85 105
3.	Służbowe	3 233
Suma		89 345

Ceny energii elektrycznej i opłaty rozliczeniowe

Cena za MWh zł – w okresie od 01.04.2017 do 31.08.2019r.	Cena zawiera: • podatek akcyzowy w wysokości 20,00 zł/MWh, • koszt zakupu Praw Majątkowych do świadectw pochodzenia energii elektrycznej, • koszt związany z przejęciem całkowitego ryzyka niezbilansowania, • koszt obsługi formalno-prawnej. Cena nie zawiera: • podatku od Towarów i Usług (VAT).
Opłata rozliczeniowa zł/kat.poc/m-c	Opłata nie zawiera: • podatku od Towarów i Usług (VAT).

Do cen i opłat zostanie doliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**Zasady rozliczania energii elektrycznej zużywanej przez pojazdy trakcyjne
wjeżdżające i poruszające się w obrębie wydzielonej i opomiarowanej sieci trakcyjnej**

Wprowadzone zasady mają na celu wyeliminowanie sytuacji podwójnego naliczania zużywanej energii elektrycznej na potrzeby trakcyjne w sieci trakcyjnej, której operatorem jest **Dostawca**.

1. Rozliczenie zużywanej energii elektrycznej jest wykonywane na podstawie wskazań wskaźników pomiarowych.
2. Rozliczenie zużywanej energii elektrycznej przez pojazdy trakcyjne, poruszające się w obrębie sieci trakcyjnej, a zmieniające granice wydzielonych obszarów (Zakłady Napraw Taboru Kolejowego - **ZN**), które posiadają jednostronne zasilanie oraz zostały wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe energii elektrycznej odbywać się będzie poprzez wyliczenie zużycia energii elektrycznej przez raport obszarowy dla **ZN**. Raport obszarowy generowany będzie poprzez system informatyczny służący do ewidencji zużycia energii elektrycznej prądu stałego należący do Dostawcy. Raport ten zawiera sumę poszczególnych okresów zużycia energii elektrycznej zarejestrowanej przez wskaźnik pomiarowy, dla których współrzędne GPS związane ze zużyciem zawarte są wewnątrz zdefiniowanego obszaru należącego do **ZN**.
3. W trakcie poruszania się pojazdu trakcyjnego **Odbiorcy** na terenie **ZN**:
 - 1) **Odbiorca** zostanie obciążony za zużytą energię elektryczną wg urządzenia pomiarowego pomniejszoną o ilość energii zużytej na terenie **ZN**; podstawą rozliczenia będą raporty obszarowe sporządzane wg zasad opisanych w ust. 2).
 - 2) Zakład Napraw (**ZN**) zostanie obciążony za zużytą ilość energii wg wskazań..
4. W przypadku wykonywania przez Zakład Napraw przejazdów technicznych (wykonywanie prób technicznych, testów itp.) poza terenem **ZN**, zużyta energia elektryczna zaliczana będzie na konto Odbiorcy.
5. Wykonanie demontażu i montażu urządzenia pomiarowego energii elektrycznej, które jest wyposażony pojazd trakcyjny:
 - 1) wykonanie demontażu układu pomiarowego energii elektrycznej przez **ZN** (w trakcie wykonywania czynności naprawczych) może nastąpić wyłącznie po uprzednim zgłoszeniu tej czynności dyspozytorowi **CDE**, który potwierdzi przyjęcie tego zgłoszenia oraz dokona zdalnego odczytu wskaźnika pomiarowego. Poza tym, w takim przypadku należy sporządzić protokół demontażu wskaźnika pomiarowego, który należy dostarczyć do **CDE** w terminie do jednego dnia po dokonaniu demontażu.
 - 2) wykonanie czynności urządzeń pomiarowych będą realizowane w procesie naprawy pojazdu. Po wykonaniu czynności montażowych i sprawdzeniu poprawności połączeń oraz poprawności pracy urządzeń, **ZN** za pośrednictwem **Odbiorcy** zgłosi urządzenia pomiarowe do odbioru. Pojazd trakcyjny bez zainstalowanego i zaplombowanego urządzenia pomiarowego nie może opuścić terenu **ZN**.
6. Wykonywanie prac takich jak zerwanie plomby, modernizacja, montaż, demontaż elementów wchodzących w skład urządzeń pomiarowych może nastąpić po uprzednim uzyskaniu zgody od **Dostawcy**, które potwierdzi przyjęcie tego zgłoszenia.
7. Zlecenie wykonania odbioru urządzeń pomiarowych przez **Dostawcę**, **Odbiorca** wystawi na trzy dni robocze przed planowanym odbiorem.

8. Wykaz telefonów i adresów kontaktowych:

- a)
- | | |
|------------------|-------|
| 1. nr tel. | |
| 2. nr fax | |
| 3. nr tel. kom. | |
| 4. adres e-mail: | |

b)

1. nr tel.

2. nr fax

3. adres e-mail: