

UMOWA O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Nr

Niniejsza Umowa o świadczenie usług dystrybucji zwana dalej **Umową**, została zawarta w dniu roku, pomiędzy:

Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Kaczycach ul. G. Morcinka 17, Zarejestrowana w Sądzie Rejonowym w Bielsku-Białej, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000293914, NIP 525-24-11-277, REGON 141189229, kapitał zakładowy : 2 150 000 zł, zwaną dalej Przedsiębiorstwem energetycznym (PE), którą reprezentują:

1.
2.

a

..... z siedzibą w przy ul. wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla miasta, Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS z kapitałem zakładowym w wysokości zł zwanymi dalej Odbiorcą, którą reprezentują:

1.
2.

§ 1

Postanowienia wstępne

1. Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością jako przedsiębiorstwo energetyczne świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej na podstawie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DEE/228-ZTO/18728/W/2/2009/MZn z dnia 6 lipca 2009r. na okres do dnia 5 marca 2021.
2. Odbiorca oświadcza, że posiada tytuł prawny do obiektów, do których dostarczana będzie energia elektryczna.
3. Warunkiem koniecznym realizacji niniejszej Umowy jest posiadanie przez Odbiorcę podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie handlowe. Załącznik Nr 6 niniejszej Umowy zawiera szczegółowe informacje dotyczące podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe Odbiorcy.
4. Odbiorca oświadcza, że na dzień podpisania umowy posiada zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej. Wykaz zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej zawiera Załącznik Nr 4 niniejszej Umowy.
5. Realizacja niniejszej Umowy jest możliwa przy jednoczesnym obowiązywaniu:
 - 5.1. umowy zawartej z PE i OSD świadczącym usługę Operatora Pomiarów, zwanego dalej OSD oraz podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe Odbiorcy i OSD.
oraz
 - 5.2. generalnej umowy dystrybucyjnej zawartej PE i Sprzedawcą/Sprzedawcami, którzy będą dokonywać sprzedaży energii elektrycznej dla Odbiorcy.
6. Strony zgodnie przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji niniejszej Umowy stanowią:
 - 6.1. Ustawa Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 roku, Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami wraz z aktami wykonawczymi do tej Ustawy.
 - 6.2. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PE (IRiESD).
 - 6.3. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) w zakresie wynikającym z niniejszej Umowy i IRiESD.
 - 6.4. Instrukcja Współpracy Ruchowej każdego obiektu, do którego będzie dostarczana energia elektryczna, uzgodniona pomiędzy, a

- 6.5. Aktualna Taryfa dla usług dystrybucji PE zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zwana dalej Taryfą.
- 6.6. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci dystrybucyjnej na stronie internetowej i Taryfa jest zamieszczona na stronie internetowej PE.
7. Strony zobowiązują się stosować do postanowień IRiESP, IRiESD oraz dokumentów w nich przywołanych w wymaganym zakresie chyba, że z niniejszej Umowy wynika co innego.
8. PE nadaje Odbiorcy następujący kod identyfikacyjny:

§ 2

Przedmiot Umowy

1. Przedmiotem niniejszej Umowy jest świadczenie przez PE usług dystrybucji energii elektrycznej na rzecz Odbiorcy.
2. Przez świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej rozumie się:
 - 1) Przesyłaniu energii elektrycznej do miejsc dostarczania Odbiorcy, za pomocą sieci dystrybucyjnej w ilościach wynikających z przyjętych do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez Odbiorcę.
 - 2) Przesyłaniu energii elektrycznej do miejsc dostarczania Odbiorcy w ilości wynikającej z różnicy pomiędzy energią elektryczną zgłoszoną do realizacji, a rzeczywistą energią elektryczną wykazaną w miejscach bilansowania, określaną jako energia odchylenia.
 - 3) Prowadzeniu dla Odbiorcy rozliczeń wynikających z realizacji niniejszej Umowy.
 - 4) Utrzymywaniu wymaganych standardów jakościowych zgodnie z dokumentami przywołanymi w § 1 i warunkami określonymi w niniejszej Umowie.
3. Zakres i sposób współpracy służb dyspozytorskich PE oraz Odbiorcy jest przedmiotem odrębnych uzgodnień.

§ 3

Zobowiązania Stron

1. W ramach niniejszej Umowy PE zobowiązuje się do świadczenia na rzecz Odbiorcy, usług dystrybucji energii elektrycznej, o których mowa w § 2. Zobowiązanie to w szczególności obejmuje:
 - 1.1. Dostarczania energii elektrycznej do miejsc dostarczania energii elektrycznej opisanych w Załączniku 1 i 2.

- 1.2. Utrzymywania wymaganych standardów jakościowych sieci dystrybucyjnej, o których mowa w § 7 niniejszej Umowy pod warunkiem pobierania przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej przy współczynniku $\text{tg } \varphi$ nie większym niż określony w Załączniku Nr 1.
 - 1.3. Przyjmowania i weryfikacji zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej, zawartych przez Odbiorcę na zasadach określonych w niniejszej Umowie.
 - 1.4. Przyjmowania zgłoszeń zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe Odbiorcy na zasadach określonych w odrębnych porozumieniach.
 - 1.5. Zawarcia umowy w imieniu i na rzecz Odbiorcy z podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe (URB_{SD}), który będzie obsługiwał Odbiorcę w przypadku nie wskazania przez Odbiorcę podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie handlowe lub zaprzestanie działalności URB wskazanego w Umowie.
 - 1.6. Zawarcia, w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę Sprzedawcę, umowy sprzedaży energii elektrycznej w imieniu i na rzecz Odbiorcy ze Sprzedawcą rezerwowym wskazanym przez Sprzedawcę, który zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej.
 - 1.7. Prowadzenia zgodnie z aktualnymi przepisami, eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci będących własnością PE w części mającej wpływ na realizację usług dystrybucji będących przedmiotem niniejszej Umowy.
 - 1.8. Przekazywania informacji do Odbiorcy w zakresie i na zasadach określonych przez niniejszą Umowę.
 - 1.9. Niezwłocznego informowania Odbiorcy o zauważonych wadach lub usterkach technicznych oraz o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość dokonania niewłaściwych rozliczeń lub uniemożliwiających należyte wykonanie Umowy.
 - 1.10. Terminowego przekazywania danych pomiarowych oraz informacji o zdarzeniach mających wpływ na wielkość przekazywanych danych, zgodnie z postanowieniami niniejszej Umowy.
 - 1.11. Prowadzenia rozliczeń z tytułu niniejszej Umowy zgodnie z obowiązującą Taryfą oraz zapisami niniejszej Umowy.
 - 1.12. Zachowania tajemnicy handlowej w zakresie niniejszej Umowy oraz parametrów umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez Odbiorcę.
2. W ramach niniejszej Umowy Odbiorca zobowiązuje się do:

- 2.1. Odbioru z sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej z miejsc dostarczenia w ilości wynikającej z zawartych umów i parametrach jakościowych określonych w § 7 niniejszej Umowie.
- 2.2. Odbierania energii elektrycznej z miejsc dostarczenia w sposób zgodny z obowiązującymi przepisami, warunkami niniejszej umowy oraz warunkami technicznymi.
- 2.3. Zgłaszania do PE ilości energii elektrycznej, na zasadach określonych w niniejszej Umowie.
- 2.4. Informowania PE o planowanych zmianach w umowach sprzedaży energii elektrycznej nie później, niż na 14 dni przed ich wprowadzeniem.
- 2.5. Spełniania przez okres obowiązywania niniejszej Umowy wymagań technicznych niezbędnych dla należytego wykonania Umowy, określonych w aktualnych przepisach oraz niniejszej Umowie.
- 2.6. Prowadzenia eksploatacji swoich urządzeń i instalacji elektroenergetycznych w sposób umożliwiający realizację usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem niniejszej Umowy. Wprowadzenie innych standardów eksploatacji urządzeń i instalacji mających wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej PE wymaga wcześniejszego uzgodnienia z PE.
- 2.7. Stosowania się do zasad współpracy z PE w zakresie prowadzenia ruchu sieci dystrybucyjnej.
- 2.8. Aktualizowania każdorazowo przy wprowadzanych zmianach w Instrukcji Współpracy Ruchowej.
- 2.9. Uzgadniania i nastawiania układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością PE zgodnie z niniejszą Umową.
- 2.10. Umożliwienia upoważnionym przedstawicielom PE dostępu wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń znajdujących się na terenie Odbiorcy, w celu przeprowadzenia kontroli zgodnie z Ustawą Prawo energetyczne oraz prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii.
- 2.11. Niezwłocznego informowania PE o zauważonych wadach lub usterkach technicznych oraz o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość dokonania niewłaściwych rozliczeń lub uniemożliwiających należyte wykonanie Umowy.
- 2.12. Ograniczania odbioru energii elektrycznej w przypadkach i na zasadach określonych w § 9 niniejszej Umowy.
- 2.13. Terminowego przekazywania danych pomiarowych oraz informacji o zdarzeniach mających wpływ na wielkość przekazywanych danych, zgodnie z postanowieniami niniejszej Umowy.

- 2.14. Terminowego dokonywania płatności na rzecz PE za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej zgodnie z zapisami § 6 niniejszej Umowy.
- 2.15. Dostarczania i uaktualniania niezbędnych do realizacji niniejszej Umowy danych.
- 2.16. Zachowania tajemnicy handlowej w zakresie niniejszej Umowy.

§ 4

Techniczne warunki realizacji Umowy

1. Wykaz miejsc dostarczania i ich danych technicznych oraz innych danych, potrzebnych do realizacji niniejszej Umowy, zawarte są w Załączniku Nr 2 do niniejszej Umowy.
 2. Moc umowną oraz grupę taryfową w poszczególnych miejscach dostarczania określa Załącznik Nr 1.
 3. Odbiorca może zmienić moc umowną wg następujących zasad:
 - 3.1. Zmiana mocy umownej, o której mowa w ust. 2 na kolejny rok kalendarzowy może nastąpić na pisemny wniosek Odbiorcy złożony do dnia 30 września roku bieżącego na rok następny. Moc umowna nie może przekroczyć wielkości mocy przyłączeniowej.
 - 3.2. W przypadku zmniejszenia mocy umownej w trakcie roku kalendarzowego, moc umowna będzie rozliczona z zastosowaniem składnika stałego stawki sieciowej podwyższonego o 20 % dla okresów rozliczeniowych, których zmiana dotyczy. Podwyższenie opłaty dotyczy każdego zmniejszenia mocy umownej w trakcie roku.
 - 3.3. Jeżeli zmiana mocy umownej wymaga:
 - 3.3.1. określenia nowych warunków przyłączenia, to wyrażenie zgody na tę zmianę nastąpi po uprzednim zrealizowaniu przez Odbiorcę wydanych przez PE nowych warunków technicznych,
 - 3.3.2. dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, dostosowanie to nastąpi po uprzedniej zgodzie i na warunkach określonych przez PE wyrażonych w formie pisemnej. Odbiorca dostosuje układ pomiarowo-rozliczeniowy własnym kosztem i staraniem.
- Zmianę mocy umownej PE wprowadza po spełnieniu przez Odbiorcę w.w. wymagań od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie.
4. Odbiorca może zmienić grupę taryfową wg następujących zasad:

- 4.1. Zmiana grupy taryfowej może nastąpić na wniosek Odbiorcy jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 4.2. Zmiana grupy taryfowej odbyć się będzie zgodnie z obowiązującą taryfą dla energii elektrycznej PE.
- 4.3. Zmiana grupy taryfowej wymaga podpisania aneksu do niniejszej Umowy.
5. Własność układów pomiarowo-rozliczeniowych określa Załącznik Nr 2 do niniejszej Umowy.
6. Strony ponoszą koszty związane z zakupem, montażem, eksploatacją, legalizacją lub badaniami laboratoryjnymi w zakresie elementów swoich układów pomiarowo-rozliczeniowych.
7. Wszelkie prace przy urządzeniach pomiarowych, związane ze zdjęciem plomb, muszą być wykonywane w obecności upoważnionych przedstawicieli obu Stron Umowy.
8. Plany remontów urządzeń, instalacji i sieci w zakresie, w jakim mają wpływ na ruch i eksploatację sieci dystrybucyjnej PE wymagają zgłoszenia z 60- dniowym wyprzedzeniem.

§ 5

Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych

1. PE w ramach swoich działań wyznaczy i udostępni dane pomiarowe zgodnie z Załącznikiem Nr 2 niniejszej Umowy.
2. PE udostępni dane pomiarowe następującym podmiotom:
 - 2.1. Odbiorcy
 - 2.2. Sprzedawcom energii elektrycznej
 - 2.3. Podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe Sprzedawcy
 - 2.4. Operatorowi Pomiarów

§ 6

Rozliczenie za realizację Umowy

1. PE będzie rozliczać Odbiorcę za zrealizowane usługi dystrybucji na podstawie ustalonych w taryfie dla energii elektrycznej cen i stawek opłat oraz ilości pobranej przez Odbiorcę energii elektrycznej. Szczegółowy sposób realizacji rozliczeń przedstawia Załącznik Nr 3.
2. Ilość energii elektrycznej oraz moc podlegająca rozliczeniom z tytułu świadczonych usług dystrybucji będzie wyznaczana z dokładnością do 1 kWh, 1 kVarh i 1 kW, 1 kVar w przypadku należności z dokładnością do 1 gr.

3. Podstawą do przeprowadzenia rozliczeń o których mowa w ust. 1 są wielkości wskazane przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wykazane w Załączniku Nr 2.
4. Stosowane w rozliczeniach ceny i stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji określone w Załączniku Nr 3, zmieniać się będą zgodnie ze zmianami tych cen i stawek w zatwierdzonej przez Prezesa URE Taryfie i nie wymagają zawarcia aneksu do Umowy.
5. Do wszystkich cen i stawek zostanie doliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.
6. Zobowiązania finansowe Odbiorcy regulowane będą na podstawie wystawionych faktur VAT w terminie i na zasadach określonych w Załączniku Nr 3.
7. Płatności z tytułu realizowanej Umowy będą realizowane w formie przelewu na konto rachunku bankowego podanego na wystawionej fakturze VAT.
8. Strony dopuszczają możliwość wystawienia faktur korygujących VAT-Korekta.
9. PE oświadcza, że jest płatnikiem podatku od towarów i usług (VAT) i posiada numer identyfikacji podatkowej NIP:
10. Odbiorca oświadcza, że jest płatnikiem podatku od towarów i usług (VAT) i posiada numer identyfikacji podatkowej NIP:
11. Strony Umowy upoważniają się do wystawiania faktur VAT bądź faktur VAT – Korekta bez podpisu odbiorcy.
12. Za termin zapłaty faktury VAT przyjmuje się datę uznania przelewu przez bank prowadzący konto bankowe Strony Umowy na rzecz której dokonywany jest przelew.
13. W przypadku opóźnienia w zapłacie z tytułu należności, wynikającej z Umowy PE ma prawo do naliczania odsetek ustawowych.
14. Odbiorca zobowiązany jest do terminowego regulowania należności związanych z opłatą systemową w części wynikającej ze stawki jakościowej – wyznaczonych przez PE zgodnie z Taryfą.
15. Odbiorca zobowiązany jest do terminowego regulowania należności związanych z opłatą przejściową – wyznaczoną przez PE zgodnie z Taryfą

§ 7

Standardy jakościowe

1. Strony Umowy zobowiązują się do dostarczania energii elektrycznej do miejsc dostarczania energii elektrycznej określonych w Załączniku Nr 1 zgodnie ze standardami jakościowymi podanymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne oraz niniejszej Umowie.

2. Uzgodnione przez Strony Umowy standardy jakościowe energii elektrycznej określa Załącznik Nr 7.
3. W celu utrzymywania standardowych parametrów jakości energii elektrycznej Strony zobowiązują się do:
 - 3.1. Utrzymywania infrastruktury technicznej na poziomie umożliwiającym realizację postanowień niniejszej Umowy w oparciu o aktualne przepisy.
 - 3.2. Planowania wyłączeń i koordynowania prac w sieci dystrybucyjnej zgodnie z Instrukcją Współpracy Ruchowej oraz z IRiESD
 - 3.3. Przekazywania sobie informacji i danych zgodnie z zasadami określonymi w niniejszej Umowie związanych z usługami utrzymywania standardowych parametrów jakości energii elektrycznej, w tym ciągłości i niezawodności sieci.
4. Spełniania przez okres obowiązywania Umowy wymagań w zakresie swoich układów pomiarowo-rozliczeniowych, systemów zdalnego pomiaru określonych w Załączniku Nr 2 do Umowy.
5. Odbiorca ma obowiązek ograniczenia oddziaływania swoich jednostek odbiorczych na warunki pracy sieci dystrybucyjnej w takim stopniu, aby nie zostały przekroczone w miejscu dostarczania energii elektrycznej wymagania określone w aktualnym przepisach oraz niniejszej Umowie.
6. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej przez PE, Odbiorca ma prawo do bonifikaty według zasad określonych w Taryfie.

§ 8

Odpowiedzialność Stron za niewykonanie lub nienależyte wykonanie Umowy

1. PE odpowiada za działania i zaniechania własne 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 działającego 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 przystąpią 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 niniejszej Umowie.
6. Wysokość rekompensaty, o której mowa w ust. 4 i 5 Strony określą w sporządzonym na tę okoliczność protokole.
7. Do sporządzenia protokołu powołany zostanie na wniosek Strony domagającej się rekompensaty czteroosobowy zespół – po dwóch przedstawicieli każdej ze Stron.
8. Zespół, o którym mowa w ust. 7 sporządzi protokół z prowadzonych ustaleń w ciągu 10 dni od dnia jego powołania.
9. W przypadku braku porozumienia, co do rekompensaty z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy, Strony zastosują procedurę dotyczącą rozstrzygania spraw spornych zgodnie z § 10 niniejszej Umowy.
10. PE ma prawo, w razie utraty przez Odbiorcę możliwości wywiązania się z obowiązku zapłaty za świadczoną usługę dystrybucji zażądać złożenia przez Odbiorcy zabezpieczenia finansowego należytego wykonania Umowy (weksel In blanco, kaucja gwarancyjna, poddanie się egzekucji z aktu notarialnego itp.).
11. Strony ustalają, że w przypadku powstania należności przeterminowanych za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej powyżej 14 dni, PE może zażądać od Odbiorcy zabezpieczenia wekslem in blanco (zwanym gwarancyjnym) całego zadłużenia oraz przyszłej należności jednomiesięcznej wraz z deklaracją wekslową, a Odbiorca dostarczy weksel w terminie do 5-dni roboczych od daty powzięcia takiej decyzji.
12. W przypadku nie ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa wyżej PE zastrzega sobie prawo rozwiązania Umowy w trybie określonym w § 11 ust.8.

§ 9

Ograniczenia w wykonywaniu Umowy

1. PE jest uprawnione, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu do wprowadzenia ograniczeń w świadczeniu usług dystrybucji zgodnie z niniejszą Umową w przypadku:

- 1.1. Siły wyższej uniemożliwiającej wykonanie niniejszej Umowy w całości lub w części.
- 1.2. Zaplanowanych i uzgodnionych pomiędzy Stronami planowych wyłączeń urządzeń, instalacji i sieci niezbędnych do realizacji Umowy, lub wyłączeń, o których Odbiorca został poinformowany zgodnie ze standardami jakościowymi obsługi klientów.
- 1.3. Wprowadzonych przez PE ograniczeń w poborze energii elektrycznej przez okres ich trwania i likwidacji ich skutków.
- 1.4. Nietrzymania przez Odbiorcę warunków określonych w niniejszej Umowie.
- 1.5. Ograniczeń wprowadzonych na podstawie Art. 11, ustawy Prawo energetyczne i niniejszej Umowy.
- 1.6. Awarii w sieci wywołanej przez instalacje, sieci lub urządzenia nie będące własnością PE 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 Załączniku Nr 7 do niniejszej Umowy.
- 1.7. Awarii w sieci elektroenergetycznej wywołanej przez instalacje, sieci lub urządzenia będące własnością Odbiorcy.
- 1.8. Zagrożenia życia lub zdrowia ludzkiego.
2. PE ma prawo, bez ponoszenia odpowiedzialności do wstrzymania lub ograniczenia przesyłu energii elektrycznej, gdy:
 - 2.1. Kontynuowanie dostawy energii elektrycznej ze względu na zły stan techniczny urządzeń Odbiorcy, który pomimo udokumentowanego ostrzeżenia nie został usunięty przez Odbiorcę, powoduje zagrożenie dla osób lub zagrożenie wystąpienia strat majątkowych, lub uniemożliwia dostawę energii elektrycznej innym odbiorcom o obowiązujących parametrach jakościowych, lub stwarza zagrożenie dla środowiska.
 - 2.2. W wyniku przeprowadzonej kontroli, o której mowa w § 3 ust. 2.11. stwierdzono, że Odbiorca prowadzi eksploatację swoich urządzeń i instalacji niezgodnie z zapisami niniejszej Umowy.
 - 2.3. Nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
3. Strony Umowy zobowiązują się do niezwłocznego, wzajemnego poinformowania się o zaistnieniu okoliczności stanowiących siłę wyższą, awarię w sieci, mogącej mieć wpływ na ograniczenie w wykonaniu niniejszej Umowy.

4. Jeżeli ograniczenie w wykonaniu Umowy, z przyczyn podanych w ust. 1, będzie trwało dłużej niż 14 dni kalendarzowych, licząc od daty wystąpienia ograniczenia, Strony Umowy przystąpią do negocjacji w przedmiocie ustalenia warunków dalszej realizacji niniejszej Umowy.
5. PE może wstrzymać świadczenie usług dystrybucji także w przypadku, gdy Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
6. W razie stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez Odbiorcę, PE pobierze opłatę za nielegalnie pobraną energię elektryczną, zgodnie z zapisami w Taryfie.

§ 10

Rozstrzygnięcie spraw spornych

1. W przypadku sporu powstałego w toku realizacji postanowień niniejszej 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 gospodarczy, chyba że sprawy sporne wynikające z niniejszej Umowy będą należeć do właściwości Prezesa URE.
3. Wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego niniejszej Umowy nie zwalnia Stron Umowy od wykonania swoich zobowiązań wynikających z niniejszej Umowy.

§ 11

Okres obowiązywania Umowy, zmiany i renegotiacje Umowy

1. Umowa wchodzi w życie z dniem r. i obowiązuje do (lub na czas nieokreślony).
2. Dzień wejścia w życie Umowy jest dniem rozpoczynającym świadczenie usługi dystrybucji przez PE.
3. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami niniejszej Umowy, Strony podejmą bezzwłocznie i w dobrej wierze jej renegotiacji, pod kątem dostosowania zapisów niniejszej Umowy do nowych okoliczności.
4. Wszelkie zmiany lub uzupełnienia niniejszej Umowy mogą być dokonywane tylko za pisemną zgodą obu Stron w formie aneksu do Umowy, pod rygorem nieważności z wyłączeniem §12 ust. 2. oraz Załącznika Nr 4.

5. Każdej ze Stron przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy w całości lub w części z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego.
6. Wypowiedzenie Umowy może być dokonane tylko w formie pisemnego zawiadomienia drugiej Strony.
7. W przypadku wypowiedzenia Umowy przez PE, PE prześle propozycję nowych warunków świadczenia usług dystrybucji, o ile Odbiorca nadal spełniał warunki do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji.
8. Każdej ze Stron przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy w całości lub w części z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia w poniższych przypadkach:
 - 8.1. Istotnego naruszenia przez jedną ze Stron postanowień Umowy, które nie zostało usunięte w ciągu 30-tu dni od otrzymania od drugiej Strony pisemnego zawiadomienia zawierającego:
 - 8.1.1. Stwierdzenie przyczyny uzasadniającej wypowiedzenie Umowy.
 - 8.1.2. Określenie istotnych szczegółów naruszenia.
 - 8.1.3. Żądanie usunięcia wymienionych naruszeń.
 - 8.2. Wydania przez sąd postanowienia o otwarciu postępowania układowego, upadłościowego lub likwidacyjnego wobec drugiej Strony, bądź też cofnięcie koncesji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE).
 - 8.3. Nie zastosowania się przez jedną ze Stron do orzeczenia wydanego przez sąd lub decyzji Prezesa URE związanych z realizacją niniejszej Umowy.

§ 12

Postanowienia końcowe

1. Wykaz osób upoważnionych do wymiany informacji wynikających z realizacji niniejszej Umowy określa Załącznik Nr 6.
2. Zmiana osób upoważnionych do wymiany informacji, o których mowa w ust. 1 oraz ich danych adresowych, możliwa jest po pisemnym powiadomieniu drugiej Strony Umowy i nie wymaga sporządzania aneksu. Powyższe zapisy dotyczą również Załącznika Nr 4.
3. Strony Umowy zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.

4. Informacje techniczne lub handlowe przekazywane w związku z realizacją niniejszej Umowy nie mogą być przekazywane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób w okresie obowiązywania Umowy oraz w okresie 5 lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu.
5. Tajemnica handlowa, o której mowa w ust. 4, nie będzie stanowiła przeszkody dla którejkolwiek ze Stron Umowy w ujawnieniu informacji zleceniobiorcom działającym w imieniu i na rzecz Strony przy wykonaniu niniejszej Umowy, z zastrzeżeniem zachowania przez nich w tajemnicy uzyskanych informacji.
6. Postanowienia ust. 4 i 5 nie dotyczą informacji, która należy do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa lub informacji, która zostanie zaaprobowana na piśmie przez drugą Stronę Umowy jako informacja, która może zostać ujawniona.
7. Strony Umowy wyrażają zgodę na przesyłanie 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.
8. Strony Umowy wyrażają zgodę na gromadzenie i przetwarzanie swoich danych osobowych w zakresie niezbędnym dla realizacji niniejszej Umowy.
9. Strona niniejszej Umowy nie może przenieść na osobę trzecią praw i obowiązków wynikających z Umowy, w całości lub części bez wcześniejszej, pisemnej zgody drugiej Strony.
10. W sprawach nieuregulowanych niniejszą Umową mają zastosowanie przepisy ustawy Prawo energetyczne, rozporządzeń wykonawczych wydanych na jej podstawie oraz Kodeksu cywilnego jak również inne dokumenty wymienione w § 1 niniejszej Umowy.
11. Pomimo rozwiązania Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w mocy pozostaje zobowiązanie Stron do zapłaty należności wynikających z tytułu niniejszej Umowy.
12. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.
13. Integralną część Umowy stanowią następujące Załączniki:

Załącznik Nr 1	Opis techniczny, parametry techniczne urządzeń.
Załącznik Nr 2	Układy pomiarowo-rozliczeniowe.
Załącznik Nr 3	Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji, okresy rozliczeniowe, zasady wystawiania faktur.

- Załącznik Nr 4 Wykaz przyjętych do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez Odbiorcę na dzień zawarcia umowy.
- Załącznik Nr 5 Zakres umocowania podmiotów oraz wykaz osób upoważnionych do występowania w imieniu i na rzecz Stron Umowy.
- Załącznik Nr 6 Sprawy organizacyjne i harmonogram przekazywania informacji.
- Załącznik Nr 7 Parametry jakości energii elektrycznej.
- Załącznik Nr 8 Wskazanie podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe Odbiorcy.

Przedsiębiorstwo Energetyczne

Odbiorca

.....

PROJEKT

Załącznik nr 1

do Umowy nr ___/___/___ o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy
 Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a

OPIS TECHNICZNY, PARAMETRY TECHNICZNE URZĄDZEŃ

Stan na dzień

1. Nazwa i adres Odbiorcy.....
2. Nazwa i adres miejsc dostarczania.....
3. Odpowiedzialny za gospodarkę energetyczną
- Tel./fax/adres internetowy:
4. Dane miejsc dostarczania:

Przyłącze	Napięcie zasilania [kV]	Nr / nazwa linii	Nr / nazwa stacji transformatorowej Odbiorcy	Rodzaj linii (napowietrzna, kablowa, napow.-kabl.)	Dane linii zasilającej			Rodzaj i nastawienie zabezpieczeń u:	
					Typ	Dł. [km]	Przekrój [mm ²]	DALKIA	Odbiorca

5. Granica własności urządzeń i instalacji :
6. Dane zainstalowanych u Odbiorców transformatorów:

Lp.	Moc [kVA]	Przekładnia [kV/kV]	Grupa połączeń	Napięcie zwarcia	Straty biegu jałowego [W]
1.					
2.					
3.					
4.					

7. Moc największego odbiornika, napięcie, sposób uruchomienia
8. Napięcie sieci wewnętrznych Odbiorcy
9. System ochrony przeciwporażeniowej
10. Urządzenia kompensacyjne:

Nazwa	Napięcie [kV]	Moc baterii [kvar]	Rodzaj regulacji (automat./ręczna)

11. Urządzenia prądotwórcze niewspółpracujące z siecią dystrybucyjną Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością:

Lp.	Typ urządzenia – przeznaczenie	Napięcie [kV]	Moc [kW]/ [kVA]

1. Sprawy związane z przekazywaniem danych i informacji niezbędnych do prowadzenia ruchu sieciowego i eksploatacji sieci będą realizowane zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej pomiędzy:
 - a) PE reprezentowanym przez właściwe terenowo służby dyspozytorskie:
..... tel./fax.
 - b) Odbiorca reprezentowanym przez właściwe terenowo służby dyspozytorskie:
..... tel./fax.
2. Schemat zasilania i opomiarowania stanowi integralną część **Załącznika 1**

Przedsiębiorstwo energetyczne

Odbiorca

.....

.....

PROJEKT

Załącznik nr 2

do Umowy nr ____/____/____ o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy
Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a _____.

UKŁADY POMIAROWO-ROZLICZENIOWE

1. Podstawą rozliczeń pomiędzy PE a Odbiorcą są wielkości wskazane przez podstawowe układy pomiarowo – rozliczeniowe, a w przypadku ich niesprawności rezerwowe układy pomiarowo – rozliczeniowe.
2. Odbiorca własnym kosztem i staraniem wykona podstawowy oraz rezerwowy układ pomiarowo – rozliczeniowy w poszczególnych miejscach dostarczania energii elektrycznej zgodnie z wymogami w aktualnych przepisach.
3. Jeżeli rozbieżności wynikające ze wskazań podstawowego układu pomiarowo – rozliczeniowego oraz rezerwowego układu pomiarowo – rozliczeniowego wskazują na awarie jednego z nich, a nie można jednoznacznie stwierdzić wskazania, którego układu są poprawne oraz nie można wykonać sprawdzenia elementów układów przed terminem wystawienia faktur VAT, to do czasu wykonania sprawdzenia do rozliczeń przyjmuje się wskazania podstawowego układu pomiarowo – rozliczeniowego.
4. W przypadku równoczesnej niesprawności podstawowego i rezerwowego układu pomiarowo – rozliczeniowego ilość energii elektrycznej pobieranej przez Odbiorca określa się w następujący sposób:
 - a) na podstawie współczynników korekcyjnych właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii.
 - b) jako średnią arytmetyczną ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu z czterech ostatnich okresów rozliczeniowych.
5. Ogólna charakterystyka urządzeń pomiarowych oraz wykaz urządzeń komunikacyjnych zdalnej akwizycji danych pomiarowych wykorzystywanych w podstawowych i rezerwowych układach pomiarowo – rozliczeniowych przedstawiono w ustępie 12.
6. W przypadku dokonania korekt za czas trwania niesprawności układu pomiarowo -rozliczeniowego, okres korekty zostanie ustalony na podstawie porozumienia między Stronami Umowy, lecz nie może być dłuższy niż do dnia ostatniego sprawdzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, które wykazało poprawność jego działania.

7. Do obowiązków Stron związanych z układami pomiarowo - rozliczeniowymi należy:

- 7.1. Prowadzenie dokumentacji technicznej oraz jej aktualizacja należy do obowiązków właściciela układów pomiarowo - rozliczeniowych.
- 7.2. Strony zobowiązują się do wzajemnego informowania się o zmianach w urządzeniach pomiarowych.
- 7.3. Za stan techniczny i poprawną eksploatację układu pomiarowo - rozliczeniowego, jego konserwację, kontrolę i legalizację oraz dokumentację techniczno-eksploatacyjną odpowiada jego właściciel.
- 7.4. Każda ze Stron może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego układu pomiarowo - rozliczeniowego lub jego elementów. Jeśli badania wykażą poprawność funkcjonowania układu pomiarowo rozliczeniowego (elementu) lub odchylenia mieszczą się w granicach dopuszczalnych uchybów, koszt badania pokrywa wnioskodawca, a gdy odchylenia przekraczają granice - właściciel układu (elementu) pomiarowo - rozliczeniowego.
- 7.5. W przypadku stwierdzenia objawów niesprawności układu pomiarowo - rozliczeniowego lub jego elementu Strony zobowiązują się do bezzwłocznego wzajemnego informowania się o tym fakcie. Właściciel układów pomiarowo - rozliczeniowych jest zobowiązany do możliwie szybkiej naprawy lub wymiany wadliwego elementu pomiarowego.
- 7.6. Wszystkie części niez izolowane w obwodach wtórnych podstawowego i rezerwowego układu pomiarowo - rozliczeniowego energii elektrycznej powinny być zaopatrzone w osłony i zaplombowane przez uprawnione służby.
- 7.7. Przyjęcie nowego lub zmodernizowanego układu pomiarowo - rozliczeniowego do eksploatacji może nastąpić na podstawie przedstawionej dokumentacji i przeprowadzonych pomiarów a w szczególności po:
 - 7.7.1. Sprawdzeniu, że układ pomiarowo - rozliczeniowy został wykonany zgodnie z projektem.
 - 7.7.2. Sprawdzeniu dowodów legalizacji oraz klasy dokładności liczników i przekładników na zgodność z wydanymi warunkami.
 - 7.7.3. Po stwierdzeniu poprawności transmisji danych pomiarowych do stacji centralnej.

- 7.8. Układ pomiarowo – rozliczeniowy powinien spełniać wymagania określone w obowiązujących w tym zakresie normach PN i aktach prawnych.
8. Do obowiązków załogi obiektu energetycznego należą:
- 8.1. Bezzwłoczne powiadomienie służb pomiarowych PE o zauważonych usterkach lub uszkodzeniach w układach pomiarowo - rozliczeniowych oraz o innych okolicznościach mających wpływ na poprawne określenie ilości energii elektrycznej i odnotowanie tych faktów w księdze uszkodzeń i napraw.
 - 8.2. Dopilnowanie nienaruszonego stanu plomb na urządzeniach układów pomiarowo - rozliczeniowych.
 - 8.3. Niedopuszczenie do prac przy układzie pomiarowo - rozliczeniowym nieupoważnionych osób.
 - 8.4. Dopuszczenie każdej ze Stron o każdej porze do wizualnej kontroli układów pomiarowo – rozliczeniowych.
9. Do obowiązków właściciela układu pomiarowo - rozliczeniowego należą:
- 9.1. Sprawdzenie uchybu licznika nie rzadziej niż raz na 24 miesiące.
 - 9.2. Sprawdzenie układu pomiarowo - rozliczeniowego lub jego elementu, na każde żądanie zainteresowanej Strony.
 - 9.3. Przekazanie licznika do legalizacji w wyznaczonym przez GUM terminie.
 - 9.4. Bezzwłoczna naprawa lub wymiana urządzenia w przypadku wykrycia jego niesprawności.
 - 9.5. Utrzymywanie w poprawnym stanie technicznym elementów obwodów pomiarowych i pomocniczych oraz ich połączeń.
10. Koszty związane ze spełnieniem wymagań dla układów pomiarowo - rozliczeniowych ponosi Odbiorca.
11. Koszty sprawdzenia ponosi Strona żądająca sprawdzenia wtedy, gdy sprawdzenie wykaże poprawność pracy sprawdzanego urządzenia.

PROJEKT

12. Dane dotyczące układu pomiarowego-podstawowego

Urządzenia pomiarowe (własność.....)		Miejsce dostarczenia					
Liczniki energii							
1.	Rodzaj	Czynnej		Biernej pobór		Biernej oddawanie	
		podstawowy	rezerwowy	podstawowy	rezerwowy	podstawowy	Rezerwowy
	Typ						
	Nr fabryczny						
2.	Rodzaj	Czynnej		Biernej pobór		Biernej oddawanie	
		podstawowy	rezerwowy	podstawowy	rezerwowy	podstawowy	Rezerwowy
	Typ						
	Nr fabryczny						
3.	Rodzaj						
	Typ						
	Nr fabryczny						
4.	Rodzaj						
	Typ						
	Nr fabryczny						

Właścicielem układu pomiarowego - podstawowego jest:

.....

.....

Umowa o Świadczenie Usług Dystrybucji nr zawarta pomiędzy
 Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a

Miejsce dostarczania			
Przekładniki prądowe	Przekładnia A/A		
	L1	Typ	
		Nr fabryczny	
		Klasa dokładności	
	L2	Typ	
		Nr fabryczny	
		Klasa dokładności	
	L3	Typ	
		Nr fabryczny	
Klasa dokładności			
Przekładniki napięciowe	Przekładnia kV/kV		
	L1	Typ	
		Nr fabryczny	
		Klasa dokładności	
	L2	Typ	
		Nr fabryczny	
		Klasa dokładności	
	L3	Typ	
		Nr fabryczny	
Klasa dokładności			
Miejsce zainstalowania układu pomiarowego			
Inne urządzenia			
Do wartości mierzonych będą doliczone następujące straty		Straty mocy czynnej %	Straty energii czynnej %

13. Dane dotyczące układu pomiarowego-rezerwowego

Urządzenia pomiarowe (własność.....)		Przyłącze					
Liczniki energii		Czynnej		Biernej pobór		Biernej oddawanie	
1.	Rodzaj	podstawowy	rezerwowý	podstawowy	rezerwowý	podstawowy	Rezerwowý
	Typ						
	Nr fabryczny						
2.	Rodzaj	podstawowy	rezerwowý	podstawowy	rezerwowý	podstawowy	Rezerwowý
	Typ						
	Nr fabryczny						
3.	Rodzaj						
	Typ						
	Nr fabryczny						
4.	Rodzaj						
	Typ						
	Nr fabryczny						

Właścicielem układu pomiarowego - rezerwowego jest:

.....

Umowa o Świadczenie Usług Dystrybucji nr zawarta pomiędzy
 Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a

Przyłącze			
Przekładnia A/A			
L1	Typ		
	Nr fabryczny		
	Klasa dokładności		
L2	Typ		
	Nr fabryczny		
	Klasa dokładności		
L3	Typ		
	Nr fabryczny		
	Klasa dokładności		
Przekładnia kV/kV			
L1	Typ		
	Nr fabryczny		
	Klasa dokładności		
L2	Typ		
	Nr fabryczny		
	Klasa dokładności		
L3	Typ		
	Nr fabryczny		
	Klasa dokładności		
Miejsce zainstalowania układu pomiarowego			
Inne urządzenia			
Do wartości mierzonych będą doliczone następujące straty		Straty mocy czynnej %	Straty energii czynnej %
			Straty energii biernej %

Umowa o Świadczenie Usług Dystrybucji nr zawarta pomiędzy
Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a

Przedsiębiorstwo Energetyczne

Odbiorca

.....

.....

PROJEKT

PROJEKT

Załącznik nr 3

do Umowy nr ____/____/____ o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy
Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a _____.

ROZLICZENIE ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI, OKRESY ROZLICZENIOWE, ZASADY

WYSTAWIANIA FAKTUR

Oplatę za świadczone usługi dystrybucji wyznacza się według obowiązujących dla PE stawek opłat określonych w Taryfie oraz następujących zasad:

1. Oplata za usługę dystrybucji energii elektrycznej jest rozliczana w dekadowych okresach rozliczeniowych według stawek odpowiadającym poszczególnym strefom czasowym, wybranej przez Odbiorcę grupy taryfowej z obowiązującej Taryfy oraz stawek i współczynników określonych w niniejszej Umowie.
2. Oplatę, o której mowa w punkcie 1, wylicza się dla każdego punktu poboru na podstawie odczytów wskaźników układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostarczenia energii elektrycznej określonych w Załączniku Nr 2.
3. Kontrola poboru mocy odbywa się oddzielnie dla każdego punktu poboru energii elektrycznej.
4. Pobór mocy, w danym punkcie odbioru, ponad moc umowną w okresie rozliczeniowym, będzie rozliczany jako suma 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych jako maksymalne w cyklach godzinowych. Tak określona nadwyżka mocy pobranej w danym punkcie odbioru zostanie rozliczona zgodnie z Taryfą.
5. Oplata abonamentowa pobierana jest dla każdego punktu odbioru w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym zawarto lub rozwiązano niniejszą Umowę.
6. Wysokość opłaty abonamentowej ponoszonej przez Odbiorcę na rzecz PE określa Taryfa.
7. Rozliczenia za energię bierną prowadzone są oddzielnie dla każdego miejsca odbioru na zasadach określonych w Taryfie i niniejszej umowie.
8. Strony Umowy, przyjmują wartość umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = \dots$ dla strefy szczyt przedpołudniowy, $\text{tg}\varphi_0 = \dots$ dla strefy szczyt popołudniowy oraz $\text{tg}\varphi_0 = \dots$ w pozostałych godzinach doby.
9. Oplatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ zadanego dla danej strefy czasowej wylicza się zgodnie z obowiązującą Taryfą.

10. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej w danym punkcie odbioru, przy braku poboru energii czynnej, Odbiorca ponosi zgodnie z obowiązującą Taryfą.
11. Faktury VAT za usługę dystrybucji energii elektrycznej wystawiane będą przez PE na rzecz Odbiorcy i będą wysyłane na adres:
12. Faktury VAT wystawiane za usługę dystrybucji energii elektrycznej będą również obejmować opłatę abonamentową oraz w uzasadnionych przypadkach zgodnie z Taryfą opłatę za energię bierną i przekroczenia mocy umownych.
13. Strony Umowy uzgadniają następujące okresy rozliczeniowe:
- 14.1 *za usługę dystrybucji energii elektrycznej, i ewentualne rozliczenia za energię bierną - okresy dekadowe, przy czym dekada I obejmuje pierwszych 10 dób każdego miesiąca, dekada II obejmuje doby od 11 do 20 każdego miesiąca, natomiast dekada III obejmuje doby od 21 do ostatniej doby każdego miesiąca,*
- 14.2 *za opłatę abonamentową a także za ewentualne przekroczenia mocy umownej – okresy miesięczne, przy czym należności z tego tytułu będą doliczane do faktury za III dekadę.*
*(*propozycja)*
14. Płatności wynikające z odpowiednich faktur VAT za poszczególne okresy rozliczeniowe będą regulowane w następujących terminach:
- 15.1. *Za I dekadę, tj. w okresie od 1-go do 10-go dnia miesiąca włącznie – należność płatna na podstawie faktury VAT w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury. Do faktury za I dekadę będzie doliczana opłata wynikająca z ewentualnych należności z tytułu rozliczenia za energię bierną.*
- 15.2. *Za II dekadę, tj. w okresie od 11-go do 20-go dnia miesiąca włącznie – należność płatna na podstawie faktury VAT w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury. Do faktury za II dekadę będzie doliczana opłata wynikająca z ewentualnych należności z tytułu rozliczenia za energię bierną.*
- 15.3. *Za III dekadę, tj. w okresie od 21-go do ostatniego dnia miesiąca włącznie – należność płatna na podstawie faktury VAT w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury. Do faktury za III dekadę będzie doliczana opłata abonamentowa oraz opłata wynikające z ewentualnych należności z tytułu przekroczeń mocy umownych oraz rozliczenia za energię bierną.*
*(*propozycja)*
15. Płatności wynikające z odpowiednich faktur VAT za poszczególne okresy rozliczeniowe będą regulowane na rachunki bankowe
- 15.2. Odbiorcy
- 15.3. PE – wskazane na fakturze.

Przedsiębiorstwo energetyczne

Odbiorca

.....

.....

Załącznik nr 4

do Umowy nr ____/____/____ o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy
Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a

_____.

**WYKAZ PRZYJĘTYCH DO REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRCZNEJ ZAWARTYCH
PRZEZ ODBIORCĘ NA DZIEŃ ZAWARCIA UMOWY**

1. Dane umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez Odbiorcę ze Sprzedawcami.

Nazwa podmiotu	Kod identyfikacyjny	Nr umowy	Okres obowiązywania		Planowana roczna ilość sprzedaży energii elektrycznej w kWh
			od	Do	

Przedsiębiorstwo energetyczne

Odbiorca

.....

.....

Załącznik nr 5

do Umowy nr ____/____/____ o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy
Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a

_____.

**ZAKRES UMOCOWANIA PODMIOTÓW ORAZ WYKAZ OSÓB UPOWAŻNIONYCH DO
WYSTĘPOWANIA W IMIENIU I NA RZECZ STRON UMOWY.**

1.1. Odbiorca upoważnia do występowania w swoim imieniu i na swoją rzecz następujący podmiot:

l.p. Nazwa podmiotu:

1 Adres:

2 Kod pocztowy:

3 NIP:

4 REGON:

5 KRS:

6 Koncesja

1.2. Zakres upoważnienia udzielonego przez Odbiorcę obejmuje:

a)

.....

b)

.....

c)

.....

.....

1.3. Wykaz osób działających w imieniu i na rzecz Odbiorcy wraz z zakresem udzielonego im
upoważnienia:

Lp.	Imię i nazwisko upoważnionej osoby	Zakres upoważnienia	Telefon / fax / e-mail
1			
2			
3			
4			

PE upoważnia do występowania w swoim imieniu i na swoją rzecz następujący podmiot:

I.p. Nazwa podmiotu:

1 Adres:

2 Kod pocztowy:

3 NIP:

4 REGON:

5 KRS:

6 Koncesja

2.1. Zakres upoważnienia udzielonego przez PE obejmuje:

a)

.....

b)

.....

.....

c)

.....

.....

2.2. Wykaz osób działających w imieniu i na rzecz PE wraz z zakresem udzielonego im upoważnienia:

Lp.	Imię i nazwisko upoważnionej osoby	Zakres upoważnienia	Telefon / fax / e-mail
1			
2			
3			
4			

Przedsiębiorstwo energetyczne

Odbiorca

.....

.....

Załącznik nr 6

do Umowy nr ____/____/____ o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy
Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a

_____.

SPRAWY ORGANIZACYJNE I HARMONOGRAM PRZEKAZYWANIA INFORMACJI

§ 1

Procedury zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej

1. Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii Elektrycznej (USE) zawartych przez Odbiorcę zostaną zrealizowane pod warunkiem zgłoszenia ich do PE zgodnie z zapisami niniejszej Umowy.
2. Zgłoszenie USE o którym mowa w ust.1 niniejszego Załącznika musi zawierać następujące dane:
 - 2.1. Strony umowy.
 - 2.2. Termin obowiązywania umowy.
 - 2.3. Planowaną ilość odbioru energii elektrycznej.
 - 2.4. URB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe.
 - 2.5. Typ zgłoszenia (sprzedaż/zakup).
3. Wzór formularza jest zamieszczony na stronie internetowej PE.
4. Zgłoszenie USE w formacie zgodnym z zapisami niniejszej Umowy odbywa się poprzez wysłanie drogą elektroniczną na adres email wskazany w niniejszym załączniku.
5. W przypadku wystąpienia problemów z przekazaniem zgłoszeniem USE drogą elektroniczną Strony telefonicznie uzgodnią formę przekazania sobie ww. zgłoszenia.
6. PE po otrzymaniu formularza zgłoszenia USE dokonuje weryfikacji zgłoszenia w ciągu 5 dni roboczych od daty otrzymania zgłoszeń od wszystkich stron umowy.
7. Wynikiem weryfikacji zgłoszenia USE, o którym mowa w ust. 6 niniejszego Załącznika może być przyjęcie lub odmowa przyjęcia USE do realizacji przez PE.
8. Przyjęcia USE dokonuje PE poprzez przesłanie potwierdzenia przyjęcia zgłoszenia USE pod wskazany przez Odbiorcę oraz ich partnerów handlowych adres email.
9. Jeżeli w wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszenia USE, zostaną stwierdzone nieprawidłowości, PE w ciągu dwóch dni roboczych, powiadamia pisemnie strony dokonujące zgłoszeń o braku możliwości fizycznej ich realizacji. PE jednocześnie przekaze informację o przyczynach nie przyjęcia zgłoszeń umów sprzedaży i konieczności dokonania korekt w celu usunięcia niezgodności.

10. W przypadku odmowy przyjęcia USE do realizacji przez PE, Odbiorca po usunięciu błędów lub uzupełnieniu braków ma prawo ponownie zgłosić USE do realizacji z zachowaniem zapisów ust.6 niniejszego załącznika.
11. Za przyjęte do realizacji przez PE uważa się tylko te USE, które nie zostało odrzucone przez PE na etapie weryfikacji oraz zostało potwierdzone.

§2

Wymiana informacji

1. Do bieżących uzgodnień związanych z realizacją niniejszej Umowy, Strony wyznaczają:

- 1.1. Odbiorca

.....	Tel.:
	Faks:
	E-mail:
.....	Tel.:
	Faks:
	E-mail:

- 1.2. PE

.....	Tel.:
	Faks:
	E-mail:
.....	Tel.:
	Faks:
	E-mail:

2. Wymienione osoby w ust. 1. nie mają prawa dokonywania zmian w treści niniejszej Umowy.

3. Harmonogram przekazywania przez Odbiorcę danych do PE zawiera Tabela 1.

Tabela 1.

Lp.	Zakres przekazywanych danych	Termin przekazywania danych
1.	Miesięczny dobowo-godzinowy plan odbioru energii elektrycznej	Do 15 dnia miesiąca poprzedzającego miesiąc odbioru energii elektrycznej
2.	Prognozy zapotrzebowania dla okresów uzgodnionych przez DALKIE i Odbiorcę.	W zależności od potrzeb
3.	Dane na potrzeby planowania długoterminowego	Na wniosek PE
4.	Dane z układów pomiarowych	Jeden raz na dobę do godziny 6.00.
5.	Nieprawidłowości dotyczące pomiarów energii rzeczywistej	Nie później niż w dobie n+5.

4. Dane adresowe, na które należy przekazywać informacje zawarte w Tabeli 1:

E-mail:

Faks:

5. Harmonogram przekazywania przez PE danych do Odbiorcy zawiera Tabela 2.

Tabela 2.

Lp.	Zakres przekazywanych danych	Termin przekazywania danych
1.	Informacja o przyjętych USE	W ciągu 7 dni roboczych od daty otrzymania zgłoszeń od wszystkich stron umowy

6. Dane adresowe, na które należy przekazywać informacje zawarte w Tabeli 2:

E-mail:

E-mail:

E-mail:

E-mail:

Faks:

7. Dane osób odpowiedzialnych za przekazywanie danych z zakresu przedstawionego w Tabeli 2. są:

..... Tel.:
..... Faks:
..... E-mail:
..... Tel.:
..... Faks:
..... E-mail:
..... Tel.:
..... Faks:
..... E-mail:

8. Dane osób odpowiedzialnych za przekazywanie danych z zakresu przedstawionego w Tabeli 1. są:

..... Tel.:
..... Faks:
..... E-mail:
..... Tel.:
..... Faks:
..... E-mail:
..... Tel.:
..... Faks:
..... E-mail:

Przedsiębiorstwo energetyczne

Odbiorca

.....

.....

Załącznik nr 7

do Umowy nr ____/____/____ o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy
Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a

_____.

PARAMETRY JAKOŚCI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. Strony uzgadniają, że standardy techniczne pracy sieci dystrybucyjnej oraz parametry jakościowe energii elektrycznej są opisane w obowiązujących przepisach.
2. PE zobowiązuje się do dotrzymania uzgodnionych standardów technicznych oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej pod warunkiem pobierania przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej przy współczynniku $\text{tg } \varphi$ nie większym niż określony w niniejszej Umowie.
3. Strony przyjmują dopuszczalne czasy trwania wyłączeń awaryjnych:
 - 3.1. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych w sieci dystrybucyjnej PE, liczony dla poszczególnych wyłączeń od momentu zgłoszenia przez Odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, ustalony przez Strony Umowy nie może przekroczyć godzin, przy czym czas trwania jednorazowej przerwy w dostawie energii nie może przekroczyć godzin;
 - 3.2. Do okresu przerw w dostawie nie zalicza się czasu trwania wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy bądź spowodowane jego działaniem.
 - 3.3. W sieci dystrybucyjnej PE mogą występować nieprzewidziane, krótkotrwałe zakłócenia (30 ms) 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 dostawy energii elektrycznej.
4. Strony przyjmują dopuszczalne czasy trwania wyłączeń planowych: łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych w sieci dystrybucyjnej PE, liczony dla poszczególnych wyłączeń od momentu zgłoszenia przez Odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, ustalony przez Strony Umowy nie może przekroczyć godzin, przy czym czas trwania jednorazowej planowanej przerwy w dostawie energii nie może przekroczyć godzin;

Przedsiębiorstwo energetyczne

Odbiorca

.....

.....

Załącznik nr 8

do Umowy nr ____/____/____ o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy
Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a

_____.

**WYKAZ PRZYJĘTYCH DO REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ ZAWARTYCH
PRZEZ ODBIORCY NA DZIEŃ ZAWARCIA UMOWY**

2. Dane umowy zawartej przez Odbiorcę z Uczestnikiem Rynku Bilansującego (URB) odpowiedzialnym za jego bilansowanie handlowe na Rynku Bilansującym (RB).

Nazwa podmiotu	Kod identyfikacyjny	Nr umowy	Okres obowiązywania	
			od	do

Prz
edsi

ębiorstwo energetyczne

Odbiorca

.....

.....

Umowa sprzedaży energii elektrycznej
(Sprzedaż Rezerwowa)

Nr

Niniejsza Umowa sprzedaży energii elektrycznej (sprzedaży rezerwowej) zwana dalej Umową, została zawarta w dniu roku, pomiędzy:

Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Kaczycach ul. G. Morcinka 17, Zarejestrowana w Sądzie Rejonowym w Bielsku-Białej, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000293914, NIP 525-24-11-277, REGON 141189229, kapitał zakładowy : 2 150 000 zł, zwaną dalej Przedsiębiorstwem Energetycznym (PE), którą reprezentują:

1.

2.

a

....., z siedzibą w przy ul. wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla miasta, Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS z kapitałem zakładowym w wysokości zł zwanym dalej URD, którą reprezentują:

1.

2.

Każda ze stron Umowy może być zamiennie nazywana Stroną, łącznie Stronami

Reprezentanci Stron oświadczają, że:

- działają na podstawie aktualnych upoważnień do reprezentowania swej Strony w zakresie zaciągania zobowiązań wynikających z Umowy
- Umowa jest zawarta przez Strony w dobrej wierze i przekonaniu o zgodności z obowiązującym prawem,

§ 1

Definicje

1. Następujące pojęcia użyte w niniejszej Umowie oznaczają:

- 1) Energia Elektryczna – energia elektryczna czynna będąca przedmiotem niniejszej Umowy,
- 2) Sprzedawca rezerwowy – sprzedawca energii elektrycznej działający na podstawie zawartej z URD umowy sprzedaży energii elektrycznej rozpoczynający jej realizację w dniu zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę,
- 3) Awaria w Systemie – należy przez to rozumieć warunki w sieci przesyłowej lub/i dystrybucyjnej i taki ich stan, który wpływa lub z dużym prawdopodobieństwem może wpływać na zdolności URD do odbioru od PE energii elektrycznej, lub zdolności PE do dostarczenia (sprzedaży) energii elektrycznej, który zagraża lub z dużym prawdopodobieństwem może zagrażać bezpieczeństwu osób lub urządzeń lub bezpieczeństwu Krajowego Systemu Elektroenergetycznego,

- 4) Awaria w sieci dystrybucyjnej OSD – należy przez to rozumieć warunki w sieci dystrybucyjnej i taki ich stan, który wpływa lub z dużym prawdopodobieństwem może wpływać na zdolność URD do odbioru od PE energii elektrycznej, lub zdolności PE do dostarczenia (sprzedaży) energii elektrycznej, który zagraża lub z dużym prawdopodobieństwem może zagrażać bezpieczeństwu osób lub urządzeń,
- 5) Siła Wyższa – oznacza zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające w całości lub części wywiązanie się ze zobowiązań umownych, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności stron. Przejawami Siły Wyższej są w szczególności: klęski żywiołowe (w tym pożar, trzęsienie ziemi, powódź, susza, huragan, sadź), akty władzy państwowej (w tym: stan wojenny, stan wyjątkowy, embarga, blokady, itp.), działania wojenne, akty sabotażu, strajki powszechne lub inne niepokoje społeczne o charakterze powszechnym,
- 6) Forma pisemna – dokument przesłany faksem lub pocztą elektroniczną w dniu roboczym do godz. 15 za potwierdzeniem odbioru jednocześnie wysłany nie później niż w następnym dniu roboczym listem poleconym, przesyłką kurierską lub przekazany osobiście za pisemnym potwierdzeniem,
- 7) Operator Systemu Przesyłowego, zwany OSP, należy przez to rozumieć Polskie sieci elektroenergetyczne S.A. z siedzibą w Konstancin – Jeziorna ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin – Jeziorna – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi,
- 8) Operator Systemu Dystrybucyjnego, zwany OSD, należy przez to rozumieć PE - Dystrybucja energii elektrycznej – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi, do którego sieci jest URD przyłączony i z którym ma podpisaną Umowę o Świadczenie Usług Dystrybucji,
- 9) Umowa o Świadczenie Usług Przesyłowych – oznacza umowę zawartą przez PE z OSP,
- 10) Umowa o Świadczenie Usług Dystrybucji – oznacza odrębną umowę zawartą przez URD z OSD, do którego sieci przyłączony jest obiekt URD,
- 11) IRiESP – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie Systemu i Zarządzanie Ograniczeniami Systemowymi,
- 12) IRiESD – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD, do którego sieci URD jest przyłączony,
- 13) URB – podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe – osoba fizyczna lub prawna uczestnicząca w centralnym mechanizmie bilansowania energii elektrycznej na podstawie umowy zawartej z OSP, zajmującą się bilansowaniem handlowym w imieniu URD. W rozumieniu niniejszej Umowy funkcję URB pełni PE,
- 14) Miejsce dostarczania, zwane dalej MD -- punkt w sieci dystrybucyjnej, w którym następuje dostarczanie energii elektrycznej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru,
- 15) Układ pomiarowo – rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo – rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii bierniej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię,
- 16) Grafik handlowy – planowane zapotrzebowanie ilości energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby, w której nastąpi rzeczywista sprzedaż energii elektrycznej w danym MD,
- 17) Fizyczny Punkt Pomiarowy, zwane dalej FPP – miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym dokonywany jest rzeczywisty pomiar przepływającej energii elektrycznej.

2. Wszelkie określenia i pojęcia użyte w tekście Umowy, o ile nie zostały odrębnie zdefiniowane, posiadają znaczenie określone w aktach prawnych i dokumentach, o których mowa w § 2 ust. 1.

§ 2

Postanowienia wstępne

1. Strony zgodnie przyjmują, że podstawą do ustalenia i realizacji warunków niniejszej Umowy są:
 - 1) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz.U. z 2006r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami) wraz z aktami wykonawczymi,
 - 2) koncesja PE na obrót energią elektryczną,
 - 3) koncesja URD na obrót energią, w przypadku gdy URD nie kupuje Energii Elektryczną jako odbiorca końcowy,
 - 4) Umowa o Świadczenie Usług Przesyłowych zawarta pomiędzy PE a OSP,
 - 5) Umowa o Świadczenie Usług Dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSD,
 - 6) Umowa o Świadczenie Usług Dystrybucji (Umowa Generalna) zawarta pomiędzy PE a OSD umożliwiająca sprzedaż energii elektrycznej dla URD przyłączonych do sieci OSD,
 - 7) IRiESP,
 - 8) IRiESD.
2. Każda ze Stron oświadcza, że znana jest jej treść dokumentów przywołanych w ust. 1 pkt. 1), 7) i 8) i będzie się stosowała do postanowień w nich zawartych oraz, że przywołane w ust. 1 pkt. 2), 3), 4), 5) i 6) dokumenty jej dotyczące są ważne i umożliwiają realizację niniejszej Umowy.

§ 3

Przedmiot Umowy oraz zobowiązania wynikające z realizacji Umowy

1. Przedmiotem niniejszej Umowy jest sprzedaż energii elektrycznej przez PE do URD w okresie obowiązywania Umowy oraz na warunkach w niej określonych.
2. Strony zobowiązują się do:
 - 1) przestrzegania aktualnie obowiązujących przepisów,
 - 2) wzajemnego przekazywania wszelkich informacji mających wpływ na realizację niniejszej Umowy.
3. URD zobowiązuje się do:
 - 1) odbioru energii elektrycznej z MD,
 - 2) terminowej zapłaty za zakupioną Energię Elektryczną.
4. PE zobowiązuje się do:
 - 1) sprzedaży energii elektrycznej do MD określonych przez OSD w umowie, o której mowa w § 2 ust.1 pkt.5),
 - 2) bilansowania handlowego URD w zakresie sprzedanej energii elektrycznej,
 - 3) udzielania URD informacji dotyczących zasad rozliczeń,
 - 4) przyjmowania reklamacji związanych z rozliczeniami za sprzedaną Energię Elektryczną na wniosek URD złożony w Formie pisemnej oraz udzielania odpowiedzi na nie w terminie 14 dni roboczych od dnia skutecznego złożenia wniosku.
5. Fizyczna realizacja dostaw energii elektrycznej do MD realizowana będzie na podstawie zapisów umowy, o której mowa w § 2 ust. 1 pkt. 5).

§ 4

Realizacja sprzedaży energii elektrycznej

1. OSD powiadamia niezwłocznie o fakcie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę zarówno URD, jak i PE zgodnie z zapisami IRiESD oraz umowy, o której mowa w § 2 ust. 1 pkt. 6).
2. Rozpoczęcie sprzedaży następuje z dniem zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę do URD, a zakończenie z dniem wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej z nowym sprzedawcą, o którym to fakcie URD powiadomi PE w Formie pisemnej na 7 dni przed wejściem w życie tej umowy.
3. PE powiadamia niezwłocznie URD o rozpoczęciu sprzedaży energii elektrycznej od doby n.
4. Z dniem rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej na podstawie zapisów niniejszej Umowy, PE staje się również URB dla URD.
5. URD w terminie 3 dni od rozpoczęcia realizacji Umowy ustanowi zabezpieczenie w formie kaucji lub gwarancji bankowej na kwotę pokrywającą koszt zakupu energii elektrycznej wynikającą z 1-miesięcznego planowanego zużycia.
6. URD przedstawi planowany grafik dobowo – godzinowy na okres 30 dni, który będzie weryfikował w dobie n-2 do godziny 10.00. Grafik na arkuszu PE zostanie przesłany przez URD do PE najpóźniej w dobie n-3 do godziny 11.00 przed rozpoczęciem sprzedaży rezerwowej.
7. Każde nie wywiązanie się URD z zobowiązań, o których mowa w pkt. 6, będzie skutkowało naliczeniem dodatkowej kary umownej w wysokości zł/MWh.

§ 5

Rozliczenia i warunki płatności

1. Rozliczeniu podlega Energia Elektryczna sprzedana URD w MD wyznaczona zgodnie z umową, o której mowa w § 2 ust. 1 pkt. 5).
2. Należności z tytułu sprzedanej energii elektrycznej obliczone będą według następującego wzoru:

$$C_R = (C_{CRO} * M + B + A + PM) * E + OH$$

gdzie:

C_R – cena rozliczeniowa

C_{CRO} – najwyższa cena CRO w miesiącu rozliczeniowym na rynku bilansującym

M – stała marża sprzedającego

B - zryczałtowana opłata za bilansowanie handlowe

A - podatek akcyzowy

PM - koszt praw majątkowych wynikających z rozporządzenia

E – ilość energii elektrycznej zużytej w danej dobie/danym okresie rozliczeniowym

OH – opłata handlowa

3. Stawki opłat za sprzedaż rezerwową obowiązujące od dnia 1 stycznia 2010 roku.

M – współczynnik marży wynoszący 1,...

B – zł/MWh

A – 20,00 zł/ MWh

PM - ... zł/MWh

OH - dla C1x: zł/ punkt

4. Rozliczenie ze energią elektryczną dokonywane będzie w miesięcznych okresach w oparciu o faktury VAT w postaci faktur częściowych, określonych w oparciu o zużycie energii elektrycznej z poprzedniego miesiąca oraz faktury rozliczeniowej:

- a) Pierwsza faktura częściowa, wystawiona na ilość energii elektrycznej stanowiąca 80 % dostaw energii elektrycznej w miesiącu poprzednim, wyliczona do ceny rozliczeniowej C_R , gdzie C_{CRO} wyliczona jako najwyższa cena CRO w poprzednim miesiącu rozliczeniowym na rynku bilansującym, płatna w terminie do 5-go dnia miesiąca, w którym dokonywana jest sprzedaż,
 - b) Faktura rozliczeniowa zawierająca rozliczenie należności po uwzględnieniu faktur częściowych określonych w punkcie a), płatna w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury, a wystawiona do 7-go dnia miesiąca następującego po miesiącu, w który dokonywana jest sprzedaż.
5. Do należności, o której mowa w ust. 2 i 3, zostanie naliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.
 6. PE wystawi URD fakturę za sprzedaną Energię Elektryczną w terminie 7 dni od zakończenia okresu rozliczeniowego, a URD dokona zapłaty za Energię Elektryczną w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury VAT.
 7. W przypadku, gdy niezbędne będzie korygowanie należności, PE wystawi fakturę VAT korekta, płatną w terminie 14 dni od daty wystawienia.
 8. Jeżeli w wyniku wnoszenia przez URD płatności za Energię Elektryczną powstanie nadpłata, to zostanie ona zaliczona w poczet przyszłych płatności, chyba, że URD zażąda jej zwrotu.
 9. Należności, o których mowa w niniejszym paragrafie, będą regulowane przelewem na konto PE wskazane na fakturze VAT.
W przypadku powstania zwłoki w płatnościach, PE ma prawo do naliczenia odsetek zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.
 10. Za datę spełnienia świadczeń pieniężnych, wynikających z niniejszej Umowy, uznaje się dzień wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy PE.
 11. PE oświadcza, że jest płatnikiem podatku VAT.
 12. URD oświadcza, że jest płatnikiem podatku VAT*.

§ 6

Ograniczenia w wykonywaniu Umowy

1. PE zobowiązuje się do sprzedaży URD energii elektrycznej, a URD do jej odbioru w MD za wyjątkiem przerw i ograniczeń wynikających z:
 - 1) Awarii w Systemie,
 - 2) Awarii w sieci dystrybucyjnej OSD,
 - 3) Siły Wyższej,
 - 4) ograniczeń wprowadzonych na podstawie przepisów powszechnie obowiązujących,
 - 5) ograniczeń wynikających z umowy o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa w § 2 ust. 1 pkt. 5) oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa w § 2 ust. 1 pkt 6),
 - 6) awarii w sieci elektroenergetycznej wywołanej przez instalacje, sieci lub urządzenia będące własnością URD,
 - 7) istotnego naruszenia przez URD warunków określonych w niniejszej Umowie,
 - 8) sytuacji określonych w art.6 ust.3a ustawy, o której mowa w § 2 ust.1 pkt. 1.
2. Wprowadzone zgodnie z postanowieniami ust. 1 pkt. 1 – 8 przerwy i ograniczenia w dostarczeniu energii elektrycznej nie mogą być podstawą do dochodzenia przez URD jakichkolwiek roszczeń odszkodowawczych.
3. W przypadku wywołania przez URD Awarii w sieci dystrybucyjnej OSD skutkujące brakiem dostarczania i/lub poboru energii elektrycznej, PE może obciążyć URD kwotą jaką URD zapłaciłby PE z tytułu dostarczenia energii elektrycznej, gdyby nie nastąpił brak dostarczania i/lub poboru energii elektrycznej.

* niepotrzebne skreślić

4. Jeżeli Energia Elektryczna jest pobierana przez URD niezgodnie z warunkami określonymi w niniejszej Umowie, PE może obciążyć URD opłatami zgodnie z zapisami obowiązującego prawa.

§ 7

Siła Wyższa

1. Strony nie ponoszą odpowiedzialności za niewykonanie lub nienależyte wykonanie niniejszej Umowy będące następstwem okoliczności, które stanowią działania Siły Wyższej lub Awarii w Systemie, niezawinioną przez daną Stronę.
2. Każda ze Stron zobowiązuje się do niezwłocznego informowania drugiej Strony o zaistnieniu okoliczności stanowiących Siłę Wyższą lub Awarię w Systemie.
3. Strona poszkodowana, którą dotknęła Siła Wyższa lub Awaria w Systemie, zobowiązuje się do podjęcia wszelkich niezbędnych czynności mających na celu minimalizację skutków powstałych w wyniku działania Siły Wyższej lub Awarii w Systemie oraz czasu jej trwania.
4. Jeżeli oddziaływanie Siły Wyższej lub Awarii w Systemie uniemożliwi wypełnienie obowiązków Strony w okresie dłuższym niż 1 miesiąc, Strony przystąpią niezwłocznie do negocjacji okresu obowiązywania niniejszej Umowy.

§ 8

Okres obowiązywania Umowy oraz warunki zmiany Umowy

1. Umowa wchodzi w życie z dniemroku i obowiązuje do dnia roku.
2. W razie wystąpienia istotnych zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego, mających wpływ na realizację postanowień niniejszej Umowy, Strony zobowiązują się do niezwłocznego podjęcia w dobrej wierze jej renegotjacji w celu dostosowania niniejszej Umowy do nowych warunków i przywrócenia ekwiwalentności świadczeń.
3. Każdej ze Stron przysługuje prawo rozwiązania niniejszej Umowy z zachowaniem trzydziestodniowego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego w poniższych przypadkach:
 - 1) przeniesienia praw wynikających z niniejszej Umowy przez drugą Stronę niezgodne z postanowieniami §10 niniejszej Umowy,
 - 2) złożenia wniosku o ogłoszenie upadłości w stosunku do drugiej Strony,
 - 3) poważnego naruszenia przez drugą Stronę postanowień niniejszej Umowy, które nie zostało usunięte w ciągu 30 dni od otrzymania przez tę Stronę pisemnego zawiadomienia zawierającego:
 - a. określenie istotnych szczegółów naruszenia,
 - b. żądania usunięcia wymienionego naruszenia.
4. Umowa może być rozwiązana za obopólnym porozumieniem Stron w terminie uzgodnionym przez Strony.
5. Rozwiązanie niniejszej Umowy dokonuje się poprzez doręczenie drugiej Stronie pisemnego oświadczenia o przedmiocie rozwiązania, pod rygorem nieważności.
6. W przypadku opóźnienia się przez URD z zapłatą należności wynikającej z niniejszej Umowy przekraczającego 30 dni od dnia płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy, PE ma prawo wypowiedzieć Umowę ze skutkiem natychmiastowym, lecz nie wcześniej niż po upływie 30 dni od daty terminu zapłaty wskazanej na fakturze.
7. PE może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej w przypadku nieterminowego regulowania należności wynikających z niniejszej Umowy w trybie zgodnym z obowiązującymi przepisami prawa.

8. Każda ze Stron może rozwiązać niniejszą Umowę z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia skutkującego na koniec miesiąca kalendarzowego. Wypowiedzenie wymaga zachowania Formy pisemnej pod rygorem nieważności.
9. Strony zobowiązują się informować wzajemnie o każdej zmianie adresu do korespondencji, w przeciwnym wypadku dostarczenie korespondencji pod wskazany poprzednio adres będzie uważane za skutecznie odebraną.

§ 9

Przekazywanie informacji i ich ochrona

1. Wszelkie informacje uzyskane w związku z realizacją niniejszej Umowy Strony zobowiązują się traktować jako poufne.
2. Postanowienia zawarte w ust. 1 nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron w ich ujawnieniu, jeżeli druga Strona wyrazi na to pisemną zgodę lub informacja ta należy do powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie obowiązujących przepisów prawa.
3. Strony odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków mających na celu zachowanie poufności przez jej pracowników i ewentualnych podwykonawców w okresie obowiązywania niniejszej Umowy oraz w okresie trzech lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu.
4. Strony wyrażają zgodę na przesłanie dokumentów zawierających dane związane z realizacją niniejszej Umowy drogą pocztową, w tym: listem poleconym, przesyłką kurierską za potwierdzeniem odbioru lub za pomocą poczty elektronicznej.

§ 10

Przeniesienie praw

1. Przeniesienie praw i obowiązków wynikających z niniejszej Umowy przez jedną ze Stron na osobę trzecią wymaga zgody drugiej Strony z zachowaniem Formy pisemnej pod rygorem nieważności.
2. Druga Strona wyrażając zgodę na przeniesienie praw i obowiązków wynikających z niniejszej Umowy na osobę trzecią, może uzależnić swoją zgodę od spełnienia przez Stronę dokonującą cesji określonych warunków.

§ 11

Postanowienia końcowe

1. Zmiana niniejszej Umowy wymaga formy pisemnego aneksu podpisanego przez obie Strony pod rygorem nieważności.
2. W sprawach nieuregulowanych niniejszą Umową stosuje się przepisy Kodeksu Cywilnego oraz aktów prawnych i dokumentów wymienionych w § 2 niniejszej umowy.
3. Niniejsza Umowa jest sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach po jednym dla każdej ze Stron.
4. Integralną część niniejszej Umowy stanowi:
 - 1) Załącznik nr 1 – Dane teleadresowe oraz wykaz osób upoważnionych przez Strony do realizacji przedmiotu niniejszej Umowy,
 - 2) Załącznik nr 2 – Wykaz obiektów Uczestnika Rynku Detalicznego (URD),
 - 3) Załącznik nr 3 – Wzór grafiku godzinowo-dobowego.

Podpisy przedstawicieli Stron

PE

.....

.....

URD

.....

.....

Załącznik nr 1

do Umowy sprzedaży energii elektrycznej
(Sprzedaż rezerwowa)

Nr
zawartej w dniu.....

Dane teleadresowe oraz wykaz osób upoważnionych przez Strony
do realizacji przedmiotu niniejszej Umowy

1. Dane teleadresowe Stron dla realizacji przedmiotu niniejszej Umowy:

1) PE

.....
ul.....
kod:.....
miejscowość:.....
tel.....
fax:.....
e-mail:.....

2) URD:

.....
ul.....
kod:.....
miejscowość:.....
tel.....
fax:.....
e-mail:.....

2. W bieżących kontaktach między URD a PE, związanych z realizacją niniejszej Umowy bez prawa zmiany, wypowiedzenia bądź rozwiązania Umowy wskazuje się:

1. ze strony PE:

a)
tel:....., fax:.....
e-mail:.....

b)
tel:....., fax:.....
e-mail:.....

2. ze strony URD:

a)
tel:....., fax:.....
e-mail:.....

3. Osoby, o których mowa w ust. 2, nie mają prawa wprowadzania zmian w treści niniejszej Umowy, rozwiązania czy wypowiedzenia ani prawa zaciągania zobowiązań w imieniu którejkolwiek ze Stron niniejszej Umowy.

Podpisy przedstawicieli Stron

PE

URD

.....

.....

Załącznik nr 2

do Umowy sprzedaży energii elektrycznej
(Sprzedaż rezerwowa)

Nr
zawartej w dniu.....

Wykaz obiektów
Uczestnika Rynku Detalicznego (URD)

Wykaz obiektów Uczestnika Rynku Detalicznego (URD):

L.p.	Nazwa obiektu	Adres obiektu	Nr FPP	Numer licznika	Średniomiesięczna ilość energii elektrycznej [kWh]
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					

Podpisy przedstawicieli Stron

PE

URD

.....

.....

.....

.....

Załącznik nr 3

do Umowy sprzedaży energii elektrycznej
(Sprzedaż rezerwowa)

Nr
zawartej w dniu.....

Wzór
Grafiku dobowo - godzinowego

