

UMOWA nr

o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej

Niniejsza Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zwana dalej „Umową”, została zawarta w (miejscowość) w dniu¹ roku, pomiędzy:

ENEA Operator spółką z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu, ul. Strzeszyńska 58, kod pocztowy: 60-479 Poznań, NIP: 782-23-77-160, wpisaną do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Poznań – Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000269806, kapitał zakładowy równy: 4 706 633 200,00 zł, zwaną dalej „**OSD**”, reprezentowaną przez:

1.² – pełnomocnika **OSD**

a

(pełna nazwa posiadacza magazynu energii elektrycznej) z siedzibą w (miejscowość), ul., kod pocztowy: (xx-xxx miejscowość), NIP: (xxx-xx-xx-xxx), wpisaną do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy, (nr) Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS, kapitał zakładowy równy:,00 zł, kapitał zakładowy wpłacony w wysokości:,00 zł/kapitał zakładowy wpłacony w całości(*), zwaną dalej „**URD**”, reprezentowaną przez:

1.²

2.²

OSD i **URD** mogą być łącznie określani jako „**Strony**”, a każdy oddzielnie jako „**Strona**”.

Zważywszy na wynikające z powszechnie obowiązujących przepisów zadania **OSD** jako podmiotu pełniącego funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej, z wyłączeniem sieci dla której został wyznaczony inny operator, **Strony** ustalają następujące zasady i warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej, zwanych dalej „usługami dystrybucji”.

¹ Datę wskazuje **OSD** z tym, że w przypadku zawarcia umowy w formie elektronicznej, za datę jej zawarcia uznaje się datę złożenia kwalifikowanego podpisu elektronicznego przez przedstawiciela **OSD** na umowie wcześniej podpisanej w formie elektronicznej (kwalifikowany podpis elektroniczny, podpis zaufany lub podpis osobisty z wykorzystaniem e-dowodu) przez przedstawicieli **URD** oraz złożenia oświadczenia woli (umowy) w postaci elektronicznej przez **OSD** wobec **URD**.

² W przypadku zawarcia umowy w formie elektronicznej z wykorzystaniem kwalifikowanego podpisu elektronicznego, podpisu zaufanego lub podpisu osobistego, pole może pozostać niewypełnione.

§ 1

Postanowienia wstępne

1. **Strony** przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków Umowy stanowią w szczególności:
 - 1) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, zwana dalej „Ustawą PE”, wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na podstawie delegacji zawartych w Ustawie PE, w tym w szczególności:
 - a) rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zwane dalej „Rozporządzeniem systemowym”,
 - b) rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną, zwane dalej „Rozporządzeniem taryfowym”;
 - 2) Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci, zwane dalej „NC RfG”;
 - 3) Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej, zwane dalej „Rozporządzeniem 2019/943”;
 - 4) metody, warunki, wymogi i zasady przyjęte na podstawie Rozporządzenia 2019/943 i rozporządzeń wydanych na podstawie art. 59 lub art. 61 Rozporządzenia 2019/943, zwane dalej „TCM”, w szczególności: Warunki dotyczące bilansowania na podstawie Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania, zwane dalej „WDB” (treści TCM są zamieszczone na stronie internetowej PSE S.A., zwaną dalej „**OSP**”);
 - 5) Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej **OSD**, zwana dalej „Taryfą” (treść Taryfy zamieszczona jest na stronie internetowej **OSD** i jest dostępna do wglądu w siedzibie **OSD**);
 - 6) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **OSD**, zwana dalej „IRiESD” (treść IRiESD zamieszczona jest na stronie internetowej **OSD** i jest dostępna do wglądu w siedzibie **OSD**);
 - 7) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej OSP, zwana dalej „IRiESP” (treść IRiESP zamieszczona jest na stronie internetowej OSP);
 - 8) inne, stosowne akty prawne, w tym rozporządzenia, regulujące zasady i warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej;
 - 9) Warunki przyłączenia nr z dnia r., zwane dalej „Warunkami przyłączenia”, wydane przez **OSD** dla obiektu: (nazwa i lokalizacja obiektu) (dalej „Obiekt”):(*)
 - 10) Umowa o przyłączenie do sieci nr z dnia r. dla Obiektu zawarta pomiędzy **OSD** a **URD**, zwana dalej „Umową o przyłączenie”:(*)i przyjmują, że Umowa będzie realizowana każdorazowo zgodnie z obowiązującymi przepisami aktów prawnych i dokumentami, o których mowa powyżej, lub aktów prawnych i dokumentów, które je zastąpią w przyszłości.
2. **Strony** oświadczają, że znana jest im treść przepisów i dokumentów powołanych w ust. 1, które jednocześnie określają, poza postanowieniami Umowy, ich prawa i obowiązki oraz zobowiązują się do ich przestrzegania i stosowania. Wszystkie określenia i pojęcia użyte w Umowie, o ile nie zostały odrębnie zdefiniowane, posiadają znaczenie określone w przepisach i dokumentach przywołanych w ust. 1.
3. Zgodnie z Ustawą PE, IRiESD oraz TCM stanowią część Umowy, a ich zmiany staną się z mocy prawa częścią Umowy, bez konieczności podejmowania przez **Strony** dodatkowych działań. Integralną częścią Umowy jest uzgodniona pomiędzy **Stronami** Instrukcja Współpracy Ruchowej, zwana dalej „IWR”, która stanowi Załącznik nr 6 do Umowy. Uzgodnione pomiędzy **Stronami** zmiany IWR nie wymagają zmiany Umowy w formie aneksu do Umowy.(**)
4. **Strony** stosują Taryfę zgodnie z postanowieniami Ustawy PE i Rozporządzenia taryfowego. Zmianę Taryfy (w tym nową Taryfę) **OSD** wprowadza do stosowania, zgodnie z art. 47 ust. 4 Ustawy PE, nie

wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej ogłoszenia w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki („URE”).

5. **OSD** oświadcza, że:

- 1) świadczy usługi dystrybucji na podstawie Koncesji na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa URE decyzją nr DEE/50/13854/W/2/2007/PKo z dnia 28 czerwca 2007 r. wraz z późniejszymi zmianami;
- 2) został wyznaczony przez Prezesa URE na operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego („OSDE”) decyzją nr DPE-47-47(7)/13854/2007/PKo z dnia 30 czerwca 2007 r. wraz z późniejszymi zmianami, na obszarze i na okres określony w koncesji, o której mowa w pkt. 1), z wyłączeniem sieci dla których został wyznaczony inny operator;
- 3) jest OSDE posiadającym miejsca dostarczania energii elektrycznej („miejsca dostarczania”) z sieci przesyłowej;
- 4) posiada status dużego przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych.

6. **URD** oświadcza, że:

- 1) zamierza wykonywać działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej i ubiegać się o Koncesję na magazynowanie energii elektrycznej, której kopia potwierdzona za zgodność z oryginałem będzie stanowiła Załącznik nr 7 do Umowy; z zastrzeżeniem warunków i terminów określonych w art. 33a – art. 33c Ustawy PE, URD zobowiązuje się, że do czasu udzielenia ww. koncesji w Obiekcie nie będzie prowadzona działalność gospodarcza w zakresie objętym tą koncesją, a także zobowiązuje się dostarczyć OSD ww. koncesję w terminie 3 dni roboczych od daty jej otrzymania;(*)
wykonuje działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej i posiada Koncesję na magazynowanie energii elektrycznej udzieloną przez Prezesa URE decyzją nr z dnia r. wraz z późniejszymi zmianami(*), na okres od dnia r. do dnia r., której kopia potwierdzona za zgodność z oryginałem stanowi Załącznik nr 7 do Umowy;(*)
zamierza wykonywać działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej i ubiegać się o wpis do rejestru magazynów energii elektrycznej prowadzonego przez OSD, o którym mowa w art. 43g ust. 5 Ustawy PE; URD zobowiązuje się, że do czasu uzyskania wpisu do ww. rejestru, w Obiekcie nie będzie prowadzona ww. działalność gospodarcza;(*)
wykonuje działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej i posiada wpis do rejestru magazynów energii elektrycznej prowadzonego przez OSD, o którym mowa w art. 43g ust. 5 Ustawy PE;(*)
- 2) jest dla Obiektu Uczestnikiem Rynku Detalicznego typu posiadacz magazynu energii elektrycznej, o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej większej niż 50 kW („URD_{ME}”);
- 3) podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie Obiektu **URD** (zwanym dalej „POB”) jest podmiot określony zgodnie z Załącznikiem nr 3 do Umowy;
- 4) jest/nie jest(*) OSDE dla Obiektu oraz jest/nie jest(*) płatnikiem opłaty OZE, płatnikiem opłaty kogeneracyjnej i płatnikiem opłaty mocowej;
- 5) dysponuje tytułem prawnym do korzystania z Obiektu; na wniosek **OSD URD** jest zobowiązany do okazania tego tytułu;
- 6) posiada status/nie posiada statusu(*) dużego przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych.

7. Zmiana POB przez **URD** dla Obiektu odbywa się w trybie i na warunkach określonych w IRiESD oraz w Załączniku nr 3 do Umowy. **Strony** przyjmują, że w przypadku zaprzestania, niezależnie od przyczyny, bilansowania handlowego przez POB, o którym mowa w ust. 6 pkt. 4), bilansowanie handlowe przejmują:

- 1) inny POB wskazany przez **URD** zgodnie z postanowieniami Umowy – o ile przejęcie odpowiedzialności za bilansowanie handlowe przez ten podmiot nastąpi od następnej doby po zaprzestaniu bilansowania handlowego przez dotychczasowego POB; albo
- 2) **OSD** – na zasadach określonych w Załączniku nr 4 do Umowy.

§ 2

Przedmiot Umowy

1. Przedmiotem Umowy jest określenie praw i obowiązków **Stron** oraz warunków świadczenia przez **OSD** na rzecz **URD** usług dystrybucji dla Obiektu, na standardowych warunkach wynikających z przepisów i dokumentów przywołanych w § 1 ust. 1 Umowy oraz przy zachowaniu przez **OSD** zasady równoprawnego traktowania podmiotów korzystających z tych usług.
2. Przedmiot Umowy obejmuje:
 - 1) dystrybucję-transport energii elektrycznej wprowadzonej przez **URD** do sieci dystrybucyjnej **OSD**;
 - 2) dystrybucję-transport energii elektrycznej pobranej przez **URD** z sieci dystrybucyjnej **OSD**;
 - 3) umocowanie POB wskazanego przez **URD**.
3. Umocowanie POB, o którym mowa w ust. 2 pkt. 3), obejmuje: oznaczenie POB, wskazanie jego kodu nadanego na Rynku Bilansującym („RB”) oraz wskazanie kodu Miejsca Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego („MB”), w ramach którego będzie prowadzone bilansowanie handlowe Obiektu.
4. Usługi dystrybucji będą świadczone w miejscach dostarczania, którymi są miejsca rozgraniczenia własności urządzeń i sieci **Stron**, określonych w Załączniku nr 1 do Umowy.
5. **URD**, jako odbiorca energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej **OSD**, zamawia moc umowną i dokonuje wyboru grupy taryfowej zgodnie z danymi określonymi w Załączniku nr 2 do Umowy. Warunki zmiany mocy umownej i grupy taryfowej określa Taryfa oraz Załącznik nr 1 do Umowy.

§ 3

Warunki techniczne realizacji Umowy

1. Techniczne warunki realizacji Umowy, w szczególności granice własności urządzeń i instalacji **Stron**, wykaz miejsc dostarczania oraz parametry jakościowe energii elektrycznej, zostały określone w Załączniku nr 1 do Umowy, a także w IRiESD oraz w IWR.(**)
2. **URD** zobowiązany jest posiadać IWR obejmującą szczegółowe zasady współpracy **Stron**, w tym jej aspekty techniczne i warunki współpracy dyspozytorskiej, oraz uzyskać pisemne uzgodnienie IWR ze strony **OSD** przed dniem wejścia w życie Umowy.(**)
3. Współpraca służb dyspozytorskich **OSD** i personelu dyżurnego **URD** odbywać się będzie na zasadach określonych w IRiESD oraz w IWR.(**)
4. **OSD** ma prawo do wprowadzania ograniczeń w świadczeniu usług dystrybucji, w tym do ograniczenia mocy wprowadzanej do sieci **OSD** przez **URD** lub do całkowitego wyłączenia Obiektu, w przypadkach określonych w Umowie, Umowie o przyłączenie lub Warunkach przyłączenia.
5. W celu równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię lub zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej, OSP lub **OSD** mają prawo do wydania polecenia wyłączenia Obiektu lub zmniejszenia mocy wprowadzanej przez Obiekt, w przypadkach i na zasadach określonych w Ustawie PE, Rozporządzeniu 2019/943, IRiESP oraz IRiESD.
6. Zgodnie z Ustawą PE, w przypadkach, o których mowa w ust. 6, rekompensata finansowa, o której mowa w art. 13 ust. 7 Rozporządzenia 2019/943, nie przysługuje w przypadku wyłączenia Obiektu lub zmniejszenia mocy wprowadzanej przez ten Obiekt, jeżeli Umowa o przyłączenie lub Warunki przyłączenia stanowiące jej załącznik, zawierają postanowienia skutkujące brakiem gwarancji niezawodnych dostaw energii elektrycznej.

7. Zmiana przez **URD** modułów magazynów energii elektrycznej, ich typu lub parametrów, które wpływają na realizację przedmiotu Umowy, może nastąpić wyłącznie na warunkach i za pisemną zgodą **OSD**.
8. **OSD** ma prawo wprowadzić ograniczenia we wprowadzaniu do sieci dystrybucyjnej **OSD** lub pobierania z tej sieci mocy czynnej przez Obiekt lub wyłączyć Obiekt łącznikiem na granicy stron, w przypadku stwierdzenia przez **OSD** braku wymaganych funkcji zdalnego sterowania Obiektem z poziomu służb dyspozytorskich **OSD** przez czas dłuższy niż 24 godzin, z przyczyny leżącej po stronie **URD**. W przypadku stwierdzenia przez **OSD** braku wymaganych funkcji zdalnego sterowania z poziomu służb dyspozytorskich **OSD** podczas wprowadzania ograniczeń, w tym wynikających z IRIESP oraz IRIESD (redysponowanie nierynkowe), **OSD** ma prawo bezzwłocznie wyłączyć Obiekt łącznikiem na granicy stron. Ponowne załączenie Obiektu może nastąpić po stwierdzeniu przez **OSD** dostępności wymaganych funkcji zdalnego sterowania Obiektem.
9. Zmiana mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej **OSD** lub pobieranej z tej sieci przez Obiekt, realizowana w trybie normalnej pracy lub w wyniku ponownego załączenia, musi odbywać się z maksymalnym dopuszczalnym gradientem wynoszącym 10 % mocy maksymalnej na minutę.

§ 4

Dane pomiarowe oraz informacje o sprzedaży energii elektrycznej

1. Pomiaru mocy i energii elektrycznej, w tym wyznaczanie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej **OSD** i pobranej z tej sieci, odbywają się na podstawie IRIESD i Taryfy oraz przy pomocy układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w Załączniku nr 1 Umowy.
2. Pomiaru ciągłe parametrów jakościowych energii elektrycznej odbywają się przy pomocy analizatora parametrów jakości energii elektrycznej (zwanego dalej „apjee”), o ile wynika to z przepisów prawa, Umowy o przyłączenie lub Warunków przyłączenia, bądź odrębnych obustronnych uzgodnień **Stron**.
3. **URD** ma prawo wyboru sprzedawcy energii elektrycznej („sprzedawca”) w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej **OSD** i zmiany tego sprzedawcy zgodnie z IRIESD. Zmiana sprzedawcy nie wymaga zmiany Umowy.
4. Na dzień zawarcia Umowy, sprzedawcą – podmiotem kupującym energię elektryczną wprowadzoną do sieci dystrybucyjnej **OSD** jest *(nazwa sprzedawcy i dane adresowe)*. Zawarta pomiędzy **URD** a sprzedawcą umowa sprzedaży energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej **OSD** obowiązuje od dnia r. *na czas nieokreślony./do dnia r. (*)* Zmiana przez **URD** sprzedawcy lub danych, o których powyżej, nie wymaga zmiany Umowy i odbywa się zgodnie z ust. 5.
5. **URD** zobowiązuje się do niezwłocznego i pisemnego informowania **OSD** o zmianie danych, o których mowa w ust. 4.

§ 5

Zobowiązania Stron

1. **Strony** zobowiązują się do:
 - 1) stosowania postanowień IRIESP, IRIESD i TCM oraz dokumentów w nich przywołanych, w wymaganym zakresie;
 - 2) przestrzegania obowiązujących przepisów w zakresie świadczenia i korzystania z usług dystrybucji, budowy oraz eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez siebie sieci, urządzeń i instalacji;
 - 3) powierzania budowy, eksploatacji lub dokonywania zmian w sieciach, urządzeniach i instalacjach osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
 - 4) utrzymywania swojej części sieci, urządzeń i instalacji w należytym stanie technicznym zgodnym z dokumentacją oraz z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
 - 5) prowadzenia ruchu i eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji oraz wzajemnego przekazywania danych i informacji związanych z realizacją Umowy, zgodnie z TCM, IRIESP, i IRIESD oraz IWR(**);

- 6) niezwłocznego informowania drugiej **Strony** o istotnych zmianach, w tym o zmianach w sytuacji prawnej **Strony** oraz aktualizowania danych **Strony** zawartych w Umowie, mających wpływ na realizację Umowy.
2. **Strony** ustalają, że treść Umowy stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa i zobowiązują się do jej dochowania zgodnie z postanowieniami § 12 Umowy.
3. **Strony** uznają obowiązki związane z układem pomiarowo-rozliczeniowym:
- 1) w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy jest własnością **URD**:
 - a) za stan techniczny i poprawną eksploatację elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, jego naprawę, konserwację, sprawdzenie, kontrolę i legalizację oraz prowadzenie dokumentacji techniczno-eksploatacyjnej odpowiada właściciel elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego; ponowne zalegalizowanie przez właściciela, elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego podlegających legalizacji powinno się odbyć przed upływem okresu ważności legalizacji i w terminie nie dłuższym niż 30 dni od dnia zdjęcia licznika energii elektrycznej; po tym okresie **OSD** ma prawo samodzielnie dokonać legalizacji licznika na koszt **URD** lub założyć licznik na koszt **URD** i za opłatą miesięczną pobieraną za jego wypożyczenie,
 - b) za właściwe zabezpieczenie nieruchomości, w której zabudowany jest układ pomiarowo-rozliczeniowy odpowiada **URD**, ponosząc ewentualne koszty naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikające z niewłaściwego zabezpieczenia Obiektu,
 - c) **URD** jest zobowiązany do niezwłocznej naprawy lub wymiany wadliwego elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego; w przypadku zwłoki powyżej 14 dni, w usunięciu nieprawidłowości układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **URD**, naprawy lub wymiany może dokonać **OSD** na koszt **URD**,
 - d) **URD** jest obowiązany na żądanie **OSD** do przeprowadzenia sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; sprawdzenie przeprowadza się w terminie 14 dni od dnia zgłoszenia żądania,
 - e) **URD** jest obowiązany na żądanie **OSD** do przeprowadzenia laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; badanie laboratoryjne przeprowadza się w terminie 14 dni od daty zgłoszenia żądania,
 - f) **OSD** pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - g) w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa wyżej, **URD** na żądanie **OSD** jest zobowiązany umożliwić przeprowadzenie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - h) w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym również w przypadku, gdy nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikały z nielegalnego pobierania energii elektrycznej, koszty związane z działaniami, o których mowa w lit. d), e) i g), ponosi **URD**; jednocześnie **OSD** dokonuje korekty danych pomiarowych i należności wynikających z realizacji Umowy, z wyłączeniem przypadku, gdy nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikały z nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
 - i) **URD** jest zobowiązany dostarczyć zastępczy element układu pomiarowo-rozliczeniowego na czas trwania legalizacji, badania laboratoryjnego lub ekspertyzy;
 - 2) w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy jest własnością **OSD**:
 - a) za stan techniczny i poprawną eksploatację elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, jego naprawę, konserwację, sprawdzenie, kontrolę i legalizację elementów oraz prowadzenie dokumentacji techniczno-eksploatacyjną odpowiada właściciel elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego; ponowne zalegalizowanie przez właściciela, elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego podlegających legalizacji powinno się odbyć przed upływem okresu ważności legalizacji,

- b) za właściwe zabezpieczenie nieruchomości, w której zabudowany jest układ pomiarowo-rozliczeniowy odpowiada jej właściciel, ponosząc ewentualne koszty naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikające z niewłaściwego zabezpieczenia Obiektu,
- c) **OSD** jest obowiązany na żądanie **URD** do przeprowadzenia sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; sprawdzenie przeprowadza się w terminie 14 dni od dnia zgłoszenia żądania,
- d) **OSD** jest obowiązany na żądanie **URD** do przeprowadzenia laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; badanie laboratoryjne przeprowadza się w terminie 14 dni od dnia zgłoszenia żądania,
- e) **URD** pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- f) w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa wyżej, **URD** może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego; **OSD** umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy, a koszty ekspertyzy pokrywa **URD**,
- g) w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem przypadku, gdy nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikały z nielegalnego pobierania energii elektrycznej, **OSD** zwraca koszty związane z działaniami, o których mowa w lit. f); jednocześnie **OSD** dokonuje korekty danych pomiarowych i należności wynikających z realizacji Umowy, z wyłączeniem przypadku, gdy nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikały z nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
- h) **OSD** jest zobowiązany dostarczyć zastępczy element układu pomiarowo-rozliczeniowego na czas trwania legalizacji, badania laboratoryjnego lub ekspertyzy.

§ 6

Obowiązki OSD

OSD zobowiązuje się względem **URD** do świadczenia usług dystrybucji do miejsc dostarczania będących jednocześnie miejscami rozgraniczenia własności urządzeń i sieci **Stron** określonych w Załączniku nr 1 do Umowy, z zachowaniem obowiązujących parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu określonych w przepisach i dokumentach, o których mowa w § 1 ust. 1 Umowy i w Załączniku nr 1 do Umowy oraz na warunkach określonych w Umowie, a w szczególności do:

- 1) bezzwłocznego przystępowania do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci **OSD**;
- 2) przyjmowania od **URD** przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci **OSD**;
- 3) udzielania, na żądanie **URD**, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci **OSD**;
- 4) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej Taryfie;
- 5) powiadamiania, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii, w formie określonej w przepisach, o których mowa w § 1 ust. 1 pkt. 1) Umowy;
- 6) informowania na piśmie lub w inny sposób określony w Umowie, z wyprzedzeniem określonym w przepisach, o których mowa w § 1 ust. 1 pkt. 1) Umowy, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji **URD** do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub innych warunków funkcjonowania sieci;
- 7) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci **OSD** w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez **URD** lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;

- 8) umożliwienia **URD** wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną oraz do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów;
- 9) rozpatrywania wniosków i reklamacji **URD** w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw określonych w pkt. 10), które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów, przy czym **OSD** zobowiązuje się wykonać lub zlecić wykonanie stosownych kontroli i pomiarów bez zbędnej zwłoki;
- 10) dokonywania, na wniosek **URD**, sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci **OSD** poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów; pomiary mogą być przeprowadzone zdalnie lub w obiekcie przez upoważnionych przedstawicieli **OSD**; w przypadku zgodności zmierzonych parametrów jakościowych energii elektrycznej z parametrami określonymi w przepisach i dokumentach, o których mowa w § 1 ust. 1 Umowy oraz w Załączniku nr 1 do Umowy, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi **URD** na zasadach określonych w Taryfie;
- 11) udzielania **URD**, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, bonifikat w wysokości określonej w Taryfie, za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej lub standardów jakościowych obsługi **URD**;
- 12) udostępniania lub przekazywania **URD**, sprzedawcy i POB, a także innym podmiotom upoważnionym przez **URD**, danych pomiarowych **URD**, na zasadach określonych w IRIESD;
- 13) terminowego dokonywania płatności w ramach rozliczania przez **URD** niezbilansowania dostaw energii elektrycznej do Obiektu **URD**, zgodnie z zasadami określonymi w Załączniku nr 4 do Umowy – w przypadku utraty, niezależnie od przyczyny, POB wskazanego przez **URD**;
- 14) niezwłocznego przekazywania **URD** protokołów z czynności określonych w pkt. 7) lub 10).

§ 7 Obowiązki URD

1. **URD** zobowiązuje się w szczególności do:
 - 1) pobierania lub oddawania mocy i energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz na warunkach określonych w Umowie;
 - 2) uzgadniania z **OSD** projektu przebudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego **URD** i urządzeń elektroenergetycznych **URD** mających wpływ na pracę sieci **OSD**;
 - 3) zabezpieczenia przed utratą, uszkodzeniem lub zniszczeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, zabezpieczeń oraz plomb założonych przez **OSD** i plomb legalizacyjnych, a w szczególności plomb na elementach układu pomiarowo-rozliczeniowego, w sposób trwale i skutecznie uniemożliwiający dostęp osób trzecich do układu pomiarowo-rozliczeniowego – w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy znajduje się na terenie lub w obiekcie **URD**;
 - 4) dostosowania swoich urządzeń i instalacji do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, o których **URD** został uprzednio powiadomiony w trybie określonym w przepisach wymienionych w § 1 ust. 1 pkt. 1) Umowy;
 - 5) umożliwiania przedstawicielom **OSD** dokonywania odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 6) niedokonywania, bez uzgodnienia z **OSD**, odłączenia zasilania od miejsca dostarczania energii elektrycznej i pozbawiania napięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 7) umożliwiania przedstawicielom **OSD** dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do wszystkich elementów sieci i urządzeń należących do **OSD** oraz elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdujących się na terenie lub w obiekcie **URD**, w celu przeprowadzenia kontroli, prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w sieci;
 - 8) niezwłocznego informowania **OSD** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci **OSD** i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, a także o powstałych przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach;

- 9) niezwłocznego przekazywania **OSD** informacji o zmianie w udzielonej przez Prezesa URE koncesji, w tym informacji odpowiednio o cofnięciu lub zakończeniu obowiązywania koncesji;
- 10) nie wprowadzania do sieci elektroenergetycznej zakłóceń powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej;
- 11) użytkowania Obiektu i swoich nieruchomości w sposób niepowodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci dystrybucyjnej **OSD**;
- 12) stosowania się do poleceń służb dyspozytorskich **OSD**, w tym poleceń wydawanych w przypadku awarii w sieci albo w sytuacji wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w następstwie zdarzeń, o których mowa w art. 11c ust. 1 Ustawy PE, o ile wykonanie tych poleceń nie stwarza bezpośredniego zagrożenia życia lub zdrowia osób;
- 13) stosowania się do poleceń służb dyspozytorskich **OSD** dotyczących wyłączenia Obiektu lub zmniejszenia mocy wprowadzanej przez Obiekt, w przypadkach i na zasadach określonych w Umowie oraz w przepisach i dokumentach, o których mowa w § 1 ust. 1 Umowy;
- 14) nastawiania układów automatyki i zabezpieczeń będących własnością **URD**, zgodnie z nastawami lub zasadami określonymi przez **OSD**;
- 15) posiadania i stosowania IWR, uzgodnionej z **OSD**, oraz do bieżącego aktualizowania IWR stosownie do okoliczności, na zasadach określonych w IRiESD, przy czym każda zmiana IWR wymaga jej pisemnego uzgodnienia ze strony **OSD**; w przypadku, gdy **URD** nie posiada IWR uzgodnionej z **OSD**, wówczas **URD** opracowuje IWR oraz dokonuje jej uzgodnienia z **OSD** w terminie 60 dni, licząc od dnia doręczenia wystąpienia **OSD**;(**)
- 16) zapewnienia zdalnej transmisji danych w trybie *on-line* z Obiektu do systemu dyspozytorskiego **OSD** w zakresie określonym w Warunkach przyłączenia, Umowie o przyłączenie, TCM i IRiESD oraz IWR(**) oraz w ewentualnych obustronnych uzgodnieniach;
- 17) przekazywania danych techniczno-ruchowych Obiektu i ich bieżącego aktualizowania oraz dostarczania **OSD**, i ich bieżącego aktualizowania, planów pracy i danych na potrzeby prowadzenia ruchu sieciowego przez **OSD** – zgodnie z wymogami wynikającymi z postanowień Warunków przyłączenia, Umowy o przyłączenie, TCM, IRiESP, IRiESD i IWR(**) oraz z ewentualnych obustronnych uzgodnień;
- 18) posiadania POB dla Obiektu **URD** oraz zmiany tego podmiotu, zgodnie z IRiESD i Załącznikiem nr 3 do Umowy;
- 19) poniesienia, na zasadach określonych w Taryfie, kosztów sprawdzenia i pomiarów dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, w przypadku gdy sprawdzenie odbyło się na wniosek **URD** i potwierdziło zgodność zmierzonych wartości z parametrami określonymi zgodnie z Umową, kosztów montażu i demontażu urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci **OSD**, a także w przypadku gdy urządzenie to zostanie zainstalowane na terenie lub w obiekcie **URD** do jego zabezpieczenia przed utratą lub uszkodzeniem;
- 20) terminowego regulowania należności za świadczone przez **OSD** usługi dystrybucji oraz innych należności związanych z realizacją Umowy;
- 21) terminowego dokonywania płatności w ramach rozliczania przez **OSD** niezbilansowania dostaw energii elektrycznej do Obiektu **URD**, zgodnie z zasadami określonymi w Załączniku nr 4 do Umowy – w przypadku utraty, niezależnie od przyczyny, POB wskazanego przez **URD**;
- 22) składania **OSD** oświadczeń o zużyciu energii elektrycznej na potrzeby naliczania opłaty wynikającej ze stawki jakościowej, oświadczeń o ilości energii elektrycznej na potrzeby naliczania opłaty OZE, oświadczeń o ilości energii elektrycznej na potrzeby naliczania opłaty kogeneracyjnej oraz oświadczeń o ilości odbiorców i ilości energii elektrycznej na potrzeby naliczania opłaty mocowej, zgodnie z zasadami określonymi w Załączniku nr 5 do Umowy;
- 23) ograniczenia poboru mocy w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów – dotyczy **URD** w zakresie

posiadanego obiektu przez cały okres, dla którego łączna wielkość mocy umownej wynosi co najmniej 300 kW;

24) wdrożenia oraz utrzymywania środków i wymagań w zakresie cyberbezpieczeństwa zgodnie z wymaganiami określonymi w odpowiednich przepisach, wytycznych i normach;

25) niezwłocznej, bieżącej aktualizacji przekazanych uprzednio danych planistycznych dla Obiektu w przypadku zasadności ich zmiany – dotyczy **URD** zobowiązanego, zgodnie z IRIESP, IRIESD oraz TCM, do przekazywania danych planistycznych;

Powyższy obowiązek dotyczy przede wszystkim aktualizacji przekazanych **OSD** planów pracy magazynów energii elektrycznej, w szczególności w przypadkach:

a) awarii magazynu energii elektrycznej,

b) niedyspozycyjności magazynu energii elektrycznej, która wpływa na zmianę w ilościach energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej **OSD** lub pobieranej z tej sieci przez magazyn energii elektrycznej,

c) decyzji **URD** skutkującej zmianą w ilościach energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej **OSD** lub pobieranej z tej sieci przez magazyn energii elektrycznej z uwagi na warunki rynkowe, w tym ceny energii elektrycznej – wówczas zmieniony plan pracy jest przekazywany **OSD** co najmniej na godzinę przed realizacją zmiany w ilościach energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej **OSD** lub pobieranej z tej sieci; zmieniony plan pracy zgłoszony przez **URD** w terminie krótszym niż określony powyżej, nie będzie przyjmowany jako obowiązujący,

d) w przypadkach niewymienionych powyżej – zmieniony plan pracy przez **URD** jest przekazywany **OSD** co najmniej na godzinę przed realizacją zmiany w ilościach energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej **OSD** lub pobieranej z tej sieci.

Praca magazynu energii elektrycznej niezgodna z przekazanym **OSD** planem pracy będzie stanowić istotne naruszenie dyscypliny ruchowej, co oznacza, że służby dyspozytorskie **OSD** mają prawo do wydania polecenia **URD** pracy Obiektu zgodnie z obowiązującym planem. Powyższe ma również zastosowanie, w przypadku, gdy **URD** nie przekazał planu pracy magazynu energii elektrycznej. W takim przypadku, przyjmuje się, że plan pracy w odniesieniu odpowiednio do mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej **OSD** lub pobieranej z tej sieci wynosi 0 MW.

2. Dla obiektu wyposażonego w apjee, **URD** zobowiązuje się w szczególności do:

1) zapewnienia zdalnej transmisji danych pomiarowych z apjee w zakresie jakości energii elektrycznej w trybie *on-line* z Obiektu do systemu monitorowania jakości dostaw energii elektrycznej **OSD** w zakresie określonym w Warunkach przyłączenia, Umowie o przyłączenie oraz w ewentualnych obustronnych uzgodnieniach – dotyczy apjee stanowiącego własność **URD**;

2) właściwej eksploatacji apjee, jego naprawy, konserwacji, sprawdzania oraz prowadzenia dokumentacji techniczno-eksploatacyjnej – dotyczy apjee stanowiącego własność **URD**;

3) właściwego zabezpieczenia nieruchomości, w której zabudowany jest apjee, ponosząc ewentualne koszty naprawy lub wymiany apjee wynikające z niewłaściwego zabezpieczenia Obiektu;

4) uzgadniania z **OSD** projektu przebudowy – dotyczy apjee stanowiącego własność **URD**;

5) zabezpieczenia przed uszkodzeniem lub zniszczeniem apjee, zabezpieczeń oraz plomb założonych przez **OSD** w sposób trwale i skutecznie uniemożliwiający dostęp osób trzecich do apjee;

6) umożliwienia przedstawicielom **OSD** dokonania odczytów wskazań apjee;

7) umożliwienia przedstawicielom **OSD** dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów apjee znajdujących się na terenie lub w obiekcie **URD**, w celu przeprowadzenia kontroli lub prac eksploatacyjnych;

8) niezwłocznego informowania **OSD** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy apjee.

3. **URD** może zdjąć plombę z elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego lub apjee bez zgody **OSD** jedynie w przypadku zaistnienia uzasadnionego zagrożenia dla życia, zdrowia lub mienia. W każdym przypadku **URD** ma obowiązek niezwłocznie powiadomić **OSD** o fakcie i przyczynach zdjęcia plomby.

URD jest zobowiązany do zabezpieczenia i przekazania plomb założonych przez **OSD** w przypadku uzasadnionej konieczności ich zdjęcia przez **URD**.

4. Urządzenia i instalacje **URD** powinny spełniać wymagania techniczne w zakresie kompatybilności elektromagnetycznej, zgodne z najlepszą praktyką i aktualnym poziomem wiedzy technicznej, wynikającym w szczególności z Polskich Norm lub norm wydawanych przez reprezentatywne krajowe lub międzynarodowe organizacje.

§ 8

Rozliczenia i warunki płatności

1. Rozliczenia między **Stronami** za świadczone przez **OSD** usługi dystrybucji odbywać się będą zgodnie z Taryfą i Rozporządzeniem taryfowym, na podstawie odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego przeprowadzanych zdalnie lub odczytów przeprowadzanych przez upoważnionych przedstawicieli **OSD** oraz według zasad określonych w Załączniku nr 2 do Umowy.
2. **Strony** zgodnie z Taryfą ustalają, że rozliczenia z tytułu świadczonych usług dystrybucji dla Obiektu będą prowadzone w oparciu o stawki opłat określone dla grupy taryfowej wskazanej w Załączniku nr 2 do Umowy.
3. Rozliczenia z tytułu świadczonych usług dystrybucji, w zakresie dostarczania **URD** energii elektrycznej pobranej z sieci **OSD** na potrzeby Obiektu, odbywają się w (*długość okresu*) okresach rozliczeniowych.
4. Rozliczeniu zgodnie z Taryfą podlega również pobór mocy czynnej na potrzeby Obiektu ponad moc umowną oraz ponadumowny pobór lub oddanie energii elektrycznej biernej. Wartość mocy umownej na potrzeby Obiektu **URD** oraz wartość granicznego współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określono w Załączniku nr 2 do Umowy.
5. W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, **OSD** pobiera stawki opłat i dokonuje rozliczeń usług dystrybucji na zasadach określonych w Taryfie obowiązującej w danym okresie dostaw energii elektrycznej, przyjmując jako podstawę rozliczenia:
 - 1) rzeczywiste wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego – w przypadku, gdy układy pomiarowo-rozliczeniowe pozwalają na rejestrację co najmniej godzinowych danych pomiarowych;
 - 2) szacunkowe wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień wprowadzenia nowych stawek opłat, wyznaczone przez **OSD** na podstawie średniodobowego zużycia z danego okresu rozliczeniowego – w przypadku, gdy układy pomiarowo-rozliczeniowe nie pozwalają na rejestrację co najmniej godzinowych danych pomiarowych.
6. W przypadku utraty, zniszczenia lub wadliwego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego rozliczenie usług dystrybucji następuje na zasadach określonych w przepisach prawa, a w szczególności w przepisach i dokumentach wymienionych w § 1 ust. 1 Umowy.
7. **OSD** ma prawo do korygowania rozliczeń i wystawionych faktur w szczególności w przypadku:
 - 1) stwierdzenia nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 2) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 3) przyjęcia do rozliczeń stawek opłat innych niż określone dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany Obiekt **URD**.
8. **Strony** ustalają, że termin płatności za świadczone usługi dystrybucji przypada na 20 dzień miesiąca następującego po miesiącu, w którym zakończył się okres rozliczeniowy, którego dotyczy dokument finansowy (faktura lub nota obciążeniowa/odsetkowa). **OSD** dostarczy **URD** dokument finansowy za świadczone usługi dystrybucji co najmniej 7 dni przed wskazanym terminem płatności. W razie dostarczenia **URD** dokumentu finansowego w późniejszym terminie, termin płatności ulega przesunięciu o ilość dni opóźnienia w przekazaniu dokumentu finansowego. Niezależnie od tego, **URD** zobowiązany jest poinformować **OSD** w przypadku nieotrzymania dokumentu finansowego w terminie 13 dni od zakończenia miesiąca, w którym zakończył się okres rozliczeniowy.

9. O ile Umowa nie stanowi inaczej, termin płatności innych należności wynikających z Umowy wynosi 14 dni od daty wystawienia dokumentu finansowego (faktura lub nota obciążeniowa/odsetkowa). **OSD** doręczy **URD** dokument finansowy za inne należności wynikające z Umowy co najmniej 5 dni przed wskazanym terminem płatności. W razie doręczenia **URD** dokumentu finansowego w późniejszym terminie, termin płatności ulega przesunięciu o ilość dni opóźnienia w doręczeniu dokumentu finansowego na zasadach wskazanych powyżej.
10. W przypadku obowiązku przesyłania faktur do Krajowego Systemu e-Faktur, fakturę uznaje się za dostarczoną w dniu przydzielenia w tym systemie numeru identyfikującego tę fakturę.
11. W przypadku awarii Krajowego Systemu e-Faktur, faktury będą dostarczane **URD** na adres **URD** wskazany w § 13 ust. 3 Umowy, o ile nie uzgodniono inaczej. Datą otrzymania faktury w przypadku awarii Krajowego Systemu e-Faktur będzie data faktycznego otrzymania faktury przez **URD**, o ile wcześniej nie został przydzielony fakturze numer identyfikujący tę fakturę w Krajowym Systemie e-Faktur. W przypadku wcześniejszego przydzielenia fakturze numeru identyfikującego fakturę w Krajowym Systemie e-Faktur fakturę uznaje się za doręczoną w dniu przydzielenia w tym systemie numeru identyfikującego tę fakturę.
12. W przypadku, gdy niezbędne będzie korygowanie rozliczeń i wystawionych faktur, **OSD** wystawi fakturę korygującą. Płatności wynikające z faktur korygujących, realizowane będą przez **URD** w terminie 14 dni od daty wystawienia tej faktury.
13. Do należności określonych na fakturach będzie doliczany podatek od towarów i usług, zgodnie z obowiązującymi przepisami.
14. **URD** oświadcza, że jest podatnikiem podatku od towarów i usług pod numerem identyfikacji podatkowej określonym w komparycji Umowy.
15. **OSD** oświadcza, że jest podatnikiem podatku od towarów i usług pod numerem identyfikacji podatkowej określonym w komparycji Umowy.
16. Należności wynikające z Umowy regulowane będą przelewem na rachunek **OSD**, wskazany na dokumentach rozliczeniowych. Za dzień zapłaty uznaje się dzień uznania rachunku bankowego **OSD**.
17. W przypadku przekroczenia terminów płatności, **OSD** będą przysługiwać odsetki ustawowe za opóźnienie albo – w przypadku spełnienia warunków określonych w ustawie z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych – odsetki ustawowe za opóźnienie w transakcjach handlowych oraz rekompensata za koszty odzyskiwania należności.
18. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
 - 1) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **URD** nie zażąda jej zwrotu;
 - 2) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
19. Wniesienie reklamacji nie zwalnia **URD** z obowiązku zapłaty należności w wysokości określonej na fakturze za świadczone usługi dystrybucji oraz innych należności wynikających z Umowy.
20. **URD** pokrywa wszelkie koszty bankowe swojego banku, koszty instytucji go kredytujących i transferujących środki płatnicze na zlecenie **URD** w związku z realizacją Umowy.
21. **OSD** pokrywa wszelkie koszty bankowe swojego banku, koszty instytucji go kredytujących i transferujących środki płatnicze na zlecenie **OSD** w związku z realizacją Umowy.

§ 9

Zasady wykonywania Umowy

1. **Strony** ustalają, że realizacja Umowy może być niemożliwa lub ograniczona w całości lub w części, w przypadkach:
 - 1) wystąpienia siły wyższej, przez okres jej trwania i likwidacji jej skutków;
 - 2) awarii w sieci dystrybucyjnej **OSD**;

- 3) przerw lub zakłóceń w pracy sieci **OSD** wynikających z zadziałania automatyki, przełączeń ruchowych lub planowanych wyłączeń urządzeń niezbędnych do realizacji Umowy;
 - 4) wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów lub na podstawie decyzji właściwych organów państwowych lub OSP, w tym wprowadzenia stanu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej;
 - 5) wystąpienia ograniczeń w świadczeniu usług dystrybucji lub wprowadzaniu do sieci **OSD** przez Obiekt mocy i energii elektrycznej zgodnie z Umową, Umową o przyłączenie, Warunkami przyłączenia, IRIESD lub IWR(**);
 - 6) wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu lub sieci elektroenergetycznej – wówczas **OSD** lub OSP może polecić całkowite wyłączenie Obiektu;
 - 7) utraty przez **URD**, niezależnie od przyczyny, wskazanego POB;
 - 8) zastosowania ograniczeń w funkcjonowaniu RB;
 - 9) wydania prawomocnego orzeczenia sądu albo decyzji organu administracji państwowej lub samorządowej, które uniemożliwiają lub ograniczają realizację Umowy;
 - 10) istotnego naruszenia przez **URD** postanowień Umowy lub IRIESD.
2. Wskazane w ust. 1 przerwy lub ograniczenia w realizacji Umowy, przez okres ich trwania i likwidacji ich skutków, nie stanowią niewykonywania lub nienależytego wykonywania Umowy, a ewentualne szkody wynikające z przyczyn określonych w ust. 1 nie mogą być podstawą do dochodzenia przez **Strony** jakichkolwiek roszczeń odszkodowawczych.
3. Cofnięcie ograniczenia lub wznowienie świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem Umowy następuje niezwłocznie, z uwzględnieniem możliwości organizacyjnych i technicznych **OSD**, po ustaniu przyczyn podanych w ust. 1 i zlikwidowaniu ich skutków.
4. W zakresie niezawodności i ciągłości dostarczania energii elektrycznej, **Strony** ustalają, że do czasów trwania przerw planowanych lub nieplanowanych zalicza się wyłącznie przerwy długie i bardzo długie oraz:
- 1) nie zalicza się przerw planowanych spowodowanych wyłączeniami dokonanymi na wniosek **URD** lub strony trzeciej, za którą **OSD** nie ponosi odpowiedzialności;
 - 2) nie zalicza się przerw nieplanowanych spowodowanych siłą wyższą, działaniami lub zaniechaniami **URD** albo strony trzeciej, za którą **OSD** nie ponosi odpowiedzialności.
5. Jeżeli ograniczenie w wykonaniu Umowy z przyczyn podanych w ust. 1 będzie trwało dłużej niż 14 dni, licząc od daty wystąpienia ograniczenia, **Strony** przystąpią niezwłocznie do negocjacji w sprawie dalszego obowiązywania Umowy, ustalenia warunków rozwiązania Umowy lub na temat dostosowania zapisów Umowy do nowych warunków.
6. **OSD** ma prawo do dokonywania planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej dla przeprowadzenia niezbędnych prac. O planowanych przerwach **OSD** zawiadamiać będzie w sposób określony w Umowie lub obowiązujących przepisach.
7. **OSD** nie ponosi odpowiedzialności za szkody spowodowane przerwami planowanymi lub nieplanowanymi, których czas trwania nie przekroczył wartości określonych w Załączniku nr 1 do Umowy.
8. **OSD** nie ponosi odpowiedzialności, jeżeli szkoda nastąpiła wskutek działania siły wyższej, albo z winy **URD** lub osoby trzeciej, za którą **OSD** nie ponosi odpowiedzialności.
9. W przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej lub standardów jakościowych obsługi odbiorców związanych z Obiektem, **URD** przysługują bonifikaty udzielane zgodnie z przepisami wymienionymi w § 1 ust. 1 Umowy.
10. **Strony** uwzględniając powyższe postanowienia, odpowiadają wobec siebie z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy na zasadach ogólnych, z zastrzeżeniem zdania drugiego. Odpowiedzialność **Stron** z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy, jak również

ewentualna odpowiedzialność deliktowa w przypadku zbiegu roszczeń, jest ograniczona do rzeczywistych szkód z wyłączeniem utraconych korzyści.

§ 10

Zmiany, renegocjacje i rozwiązanie Umowy

1. Zmiany Umowy mogą być dokonywane, pod rygorem nieważności, wyłącznie na piśmie w formie aneksu do Umowy, za wyjątkiem zmian jednoznacznie przywołanych w Umowie, dla których ustalano, że nie stanowią zmiany Umowy. W szczególności zmiany Umowy nie stanowią:
 - 1) zmiany przepisów i dokumentów, na które Umowa się powołuje, o ile zapisy Umowy nie będą pozostawać w sprzeczności z tymi przepisami i dokumentami;
 - 2) zmian: nazwy firmy i/lub siedziby **Stron**, numeru NIP, przedstawicieli **Stron**, danych teleadresowych lub adresów poczty elektronicznej **Stron** oraz zmiana konta bankowego, przy czym **Strony**, dla zachowania skuteczności dokonanych zmian, zobowiązują się do przekazywania aktualnych danych w formie pisemnej;
 - 3) zmiany urządzeń i aparatury wchodzącej w skład układów pomiarowo-rozliczeniowych, o ile dokonana zmiana nie wpływa na sposób rozliczeń między **Stronami** lub na status własnościowy posiadanych urządzeń.
2. Jeżeli którekolwiek z postanowień Umowy uznane zostanie za nieważne na mocy prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień Umowy, natomiast **Strony** niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel gospodarczy.
3. Postanowienia ust. 2 stosuje się również, jeżeli po zawarciu Umowy wejdą w życie przepisy, na skutek których jakiegokolwiek z postanowień Umowy stanie się nieważne.
4. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami Umowy, **Strony** zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renegocjacji po kątem dostosowania Umowy do nowych okoliczności i przywrócenia ekwiwalentności świadczeń.
5. W przypadku wejścia w życie zmian Taryfy lub IRiESD, które będą powodowały konieczność zmian postanowień Umowy, jeśli **URD** nie skorzysta z prawa wypowiedzenia Umowy zgodnie z ust. 6, **OSD** przedłoży **URD** aneks do Umowy zmieniający jej stosowne postanowienia. **URD** zobowiązuje się do podpisania aneksu do Umowy i jego wysłania do **OSD** w terminie 15 dni od daty jego otrzymania. Postanowienia aneksu obowiązują od daty wejścia w życie zmian Taryfy lub, IRiESD.
6. **URD** ma prawo wypowiedzenia Umowy z zachowaniem 10-dniowego okresu wypowiedzenia lub w innym, wzajemnie uzgodnionym przez **Strony** terminie, jeśli nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w Taryfie lub IRiESD. W takim przypadku zmienione postanowienia Taryfy lub IRiESD obowiązują **URD** od daty wejścia zmian w życie do daty zakończenia obowiązywania Umowy.
7. Każda ze **Stron** ma prawo wypowiedzieć Umowę z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Wypowiedzenie wymaga dla swej skuteczności zachowania formy pisemnej zawiadomienia drugiej **Strony**. **Strony** dopuszczają możliwość rozwiązania Umowy w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie.
8. Warunkiem skuteczności wypowiedzenia przez **URD** Umowy jest zapewnienie **OSD** możliwości dokonania końcowego odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
9. Każda ze **Stron** ma prawo rozwiązania Umowy ze skutkiem natychmiastowym, w przypadkach:
 - 1) istotnego zawinionego naruszenia przez drugą **Stronę** warunków Umowy, jeśli przyczyny i skutki naruszenia nie zostały usunięte w terminie 14 dni od daty otrzymania pisemnego zgłoszenia żądania ich usunięcia zawierającego określenie istotnych szczegółów naruszenia;
 - 2) nie zastosowania się przez którąkolwiek ze **Stron** do orzeczenia wydanego przez sąd przywołany w § 11 ust. 5 Umowy lub decyzji Prezesa URE, związanych z realizacją Umowy.

Prawo rozwiązania Umowy, o którym mowa w niniejszym ustępie, nie przysługuje **Stronie**, która poprzez swoje działanie spowodowała naruszenie postanowień Umowy.

10. **OSD** ma prawo rozwiązania za wypowiedzeniem Umowy, z zachowaniem 30-dniowego okresu wypowiedzenia, w przypadku:
 - 1) gdy urządzenia **URD** powodują zakłócenia w pracy sieci **OSD** lub urządzeń i instalacji innych podmiotów przyłączonych do sieci **OSD**;
 - 2) utrzymania przez **URD** Obiektu lub nieruchomości w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci **OSD**;
 - 3) braku, niezależnie od przyczyny, wskazanego POB dla Obiektu;
 - 4) nie zawarcia przez **URD**, zgodnie z ust. 5, aneksu do Umowy.
11. Umowa wygasa z ostatnim dniem obowiązywania koncesji którejkolwiek ze **Stron**.
12. **OSD** może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej w przypadku:
 - 1) nielegalnego pobierania energii elektrycznej, jeżeli nie ustaly przyczyny uzasadniające wstrzymanie;
 - 2) nieterminowego regulowania należności wynikających z Umowy, zgodnie z Ustawą PE;
 - 3) gdy instalacja lub sieć **URD** stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska.
13. **OSD** wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, jeżeli **URD** zwleka z zapłatą sprzedawcy za pobraną energię elektryczną. W takim przypadku wstrzymanie przez **OSD** dostarczania energii elektrycznej **URD** następuje wyłącznie na żądanie sprzedawcy.
14. Ze względów technicznych wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej przez **OSD** do Obiektu skutkuje wstrzymaniem odbioru energii elektrycznej wprowadzanej przez **URD** przez Obiekt.
15. **OSD** bezzwłocznie wznowi dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli ustana przyczyna uzasadniająca jej wstrzymanie.
16. W przypadku rozwiązania Umowy, w mocy pozostają zobowiązania **Stron** do dokonania rozliczeń za usługi dystrybucji i innych należności wynikających z Umowy powstałe do dnia rozwiązania Umowy.

§ 11

Postępowanie reklamacyjne i rozstrzyganie sporów

1. Reklamacje i skargi dotyczące spraw objętych postępowaniem reklamacyjnym opisanym w IRiESD, będą zgłaszane przez **URD** zgodnie z IRiESD.
2. W przypadku wystąpienia sporów w sprawach, dla których w IRiESD przewidziano postępowanie reklamacyjne, **URD** przed skierowaniem sprawy do rozstrzygnięcia przez sąd, o którym mowa w ust. 5, jest zobowiązany do wyczerpania toku postępowania reklamacyjnego.
3. W przypadku powstania sporu przy realizacji postanowień Umowy, nie objętych postępowaniem reklamacyjnym zawartym w IRiESD, **Strony** w pierwszej kolejności podejmą wysiłki w celu polubownego rozwiązania sporu w drodze wzajemnych negocjacji. **Strony** mają prawo uznać, że negocjacje zakończyły się bezskuteczne, jeżeli nie uzgodnią sposobu rozwiązania sporu w terminie 30 dni od dnia jego pisemnego zgłoszenia drugiej **Stronie**.
4. Do czasu zakończenia negocjacji określonych w ust. 3, żadna ze **Stron** nie skieruje sprawy na drogę postępowania sądowego, chyba że będzie to niezbędne dla zachowania terminu do dochodzenia roszczenia, wynikającego z przepisów prawa.
5. Jeżeli **Strony** nie osiągną porozumienia w drodze rozstrzygnięcia reklamacji lub podjętych negocjacji w powyższy sposób, spory rozstrzygane będą według prawa polskiego przez sąd powszechny właściwy miejscowo dla siedziby **OSD**, chyba że sprawa należeć będzie do właściwości Prezesa URE.
6. Zgłoszenie reklamacji, wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego Umowy, albo zgłoszenie wniosku o renegotiację Umowy, nie zwalnia **Stron** z dotrzymania swoich zobowiązań wynikających z Umowy.

§ 12

Przekazywanie informacji i ich ochrona oraz udostępnianie danych osobowych

1. Zakres, format oraz miejsca i terminy wymiany informacji wynikających z realizacji Umowy są określone w Umowie, TCM, IRiESP i IRiESD oraz w IWR(**). **Strony** zobowiązują się do zachowania formy pisemnej przekazywanych informacji, o ile Umowa nie stanowi inaczej, z uwzględnieniem danych adresowych **Stron** określonych w Umowie. **Strony** potwierdzają, że dla zachowania ważności i skuteczności czynności prawnych zastrzeżonych w Umowie w formie pisemnej wystarczające będzie zachowanie formy elektronicznej w rozumieniu art. 78¹ Kodeksu cywilnego.
2. Treść Umowy, informacje uzyskane wzajemnie od siebie przez **Strony** w związku z realizacją Umowy oraz informacje zastrzeżone przez którąkolwiek ze **Stron** podlegają ochronie, w związku z czym nie mogą być przekazywane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób w okresie obowiązywania Umowy oraz w okresie 3 lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu.
3. Postanowienia zawarte w ust. 2, nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze **Stron** w ujawnieniu informacji podmiotom działającym w imieniu i na rzecz **Strony** przy wykonaniu Umowy, z zastrzeżeniem zachowania przez nich zasady poufności uzyskanych informacji. **Strony** odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków mających na celu dochowanie wyżej wymienionych zasad przez te podmioty.
4. Postanowienia ust. 2 i ust. 3 nie dotyczą informacji, które należą do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa lub informacji, które zostaną zaaprobowane na piśmie przez drugą **Stronę** jako informacje, które mogą zostać ujawnione lub informacji przekazywanych wspólnikom oraz pracownikom i członkom ich organów, doradcom (technicznym, prawnym, finansowym), podmiotom zaangażowanym w finansowanie działalności **Stron**, przy czym wszystkie wymienione podmioty/osoby są zobowiązane do zachowania poufności na warunkach nie mniej restrykcyjnych niż określone w Umowie, a ponadto **Strona**, która przekazała informacje tym podmiotom/osobom ponosi odpowiedzialność za ich działania i zaniechania.
5. **OSD** jest spółką zależną spółki giełdowej ENEA S.A. Zatem, przekazywane w trakcie wykonania Umowy informacje mogą stanowić informacje poufne w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi. W związku z powyższym **Strony** Umowy, członkowie ich organów, ich pracownicy, doradcy, osoby pozostające w stosunku zlecenia lub innym stosunku prawnym o podobnym charakterze są zobowiązani do:
 - 1) nieujawniania przekazywanych w związku z Umową informacji („Informacje Zastrzeżone”); oraz
 - 2) wykorzystywania Informacji Zastrzeżonych wyłącznie w celu wykonania Umowy.Zobowiązanie to wiąże do czasu ujawnienia Informacji Zastrzeżonych przez ENEA S.A. lub otrzymania potwierdzenia od ENEA S.A., iż żadna z Informacji Zastrzeżonych nie stanowi informacji poufnej. Nieuprawnione ujawnienie Informacji Zastrzeżonych, wykorzystywanie lub dokonywanie na ich podstawie rekomendacji może skutkować odpowiedzialnością przewidzianą w powszechnie obowiązujących przepisach prawa, w tym odpowiedzialnością karną.
6. **OSD** może przekazywać osobom trzecim dokumenty dotyczące wierzytelności przysługujących mu wobec **URD**, w przypadku zbycia tych wierzytelności w drodze umowy przelewu.
7. **Strony** zobowiązane są do przetwarzania udostępnianych danych osobowych zgodnie z przepisami o ochronie danych osobowych, w sposób zapewniający poufność i odpowiednie bezpieczeństwo tych danych, w tym ochronę przed niedozwolonym lub niezgodnym z prawem przetwarzaniem oraz przypadkową utratą, zniszczeniem lub uszkodzeniem, za pomocą odpowiednich środków technicznych i organizacyjnych.
8. Zgodnie z art. 13 ust. 1 i 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE („RODO”), **URD** informuje, iż administratorem danych osobowych przedstawicieli **OSD** i jego pracowników pozyskanych

w związku z zawarciem i wykonywaniem Umowy jest: z siedzibą w; ul.; XX-XXX (dane kontaktowe do Inspektora Ochrony Danych Osobowych:). Wobec powyższego, w związku z zawarciem, realizacją i monitorowaniem wykonywania Umowy, **URD**:

- 1) będzie przetwarzać dane osobowe przedstawicieli **OSD** i jego pracowników (w szczególności imię, nazwisko, adres e-mail, numer telefonu, stanowisko), które zostaną udostępnione **URD** przez **OSD**;
 - 2) informuje, że istotne informacje o zasadach przetwarzania przez **URD** danych osobowych osób, o których mowa w pkt. 1), oraz o przysługujących tym osobom prawach w związku z przetwarzaniem ich danych osobowych dostępne są na stronie internetowej **URD** pod adresem: **OSD** jest zobowiązany poinformować te osoby o miejscu udostępnienia informacji, o których mowa w zdaniu poprzednim.
9. Zgodnie z art. 13 ust. 1 i 2 RODO, **OSD** informuje, iż administratorem danych osobowych przedstawicieli **URD** i jego pracowników pozyskanych w związku z zawarciem i wykonywaniem Umowy jest: ENEA Operator sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań (dane kontaktowe do Inspektora Ochrony Danych Osobowych: eop.iod@operator.enea.pl). Wobec powyższego, w związku z zawarciem, realizacją i monitorowaniem wykonywania Umowy, **OSD**:
- 1) będzie przetwarzać dane osobowe przedstawicieli **URD** i jego pracowników (w szczególności imię, nazwisko, adres e-mail, numer telefonu, stanowisko), które zostaną udostępnione **OSD** przez **URD**;
 - 2) informuje, że istotne informacje o zasadach przetwarzania przez **OSD** danych osobowych osób, o których mowa w pkt. 1), oraz o przysługujących tym osobom prawach w związku z przetwarzaniem ich danych osobowych dostępne są na stronie internetowej **OSD** pod adresem: <https://www.operator.enea.pl/ochrona-danych-osobowych-rodo>. **URD** jest zobowiązany poinformować te osoby o miejscu udostępnienia informacji, o których mowa w zdaniu poprzednim.
10. Zmiana danych **Stron** wskazanych w niniejszym paragrafie, w tym w szczególności adresów poczty elektronicznej i adresów stron internetowych, nie wymaga zawarcia aneksu do Umowy, przy czym dla jej skuteczności, **Strona** przekaże drugiej **Stronie** aktualne dane w formie pisemnej.

§ 13

Postanowienia końcowe

1. Żadna ze **Stron**, pod rygorem nieważności, nie może przenieść na osobę trzecią praw i obowiązków wynikających z Umowy, w całości lub części bez wcześniejszej, pisemnej zgody drugiej **Strony**.
2. Każda ze **Stron** wyrażając zgodę na przeniesienie praw i obowiązków wynikających z Umowy na osobę trzecią, może uzależnić swoją zgodę od spełnienia przez **Stronę** cedującą określonych warunków.
3. O ile Umowa nie stanowi inaczej, korespondencję związaną z realizacją Umowy należy dostarczać na adres:
 - 1) **URD**:, e-mail:
 - 2) **OSD**:, e-mail:
4. Umowa wchodzi w życie z dniem r. / podania przez **OSD** napięcia do Obiektu / ustanowienia POB zgodnie z IRIESD i Załącznikiem nr 3 do Umowy, tj. od dnia r. / wejścia w życie udzielonej przez Prezesa URE koncesji **URD** na magazynowanie energii elektrycznej dla Obiektu, tj. od dnia r. / rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę pod warunkiem uprzedniego ustanowienia POB zgodnie z IRIESD i Załącznikiem nr 3 do Umowy.(*)
5. Umowa obowiązuje na czas nieokreślony / określony do dnia r.(*)
6. Jeżeli **Strony** były związane wcześniejszą umową o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej do Obiektu, z dniem wejścia w życie Umowy postanowienia Umowy zastępują postanowienia tej wcześniejszej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

7. Jeżeli **URD** dla Obiektu jest członkiem spółdzielni energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, dla którego w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej **OSD** obowiązuje umowa kompleksowa zawarta ze sprzedawcą w ramach której prowadzone są rozliczenia usług dystrybucji zgodnie z art. 38c ww. ustawy, wówczas w okresie obowiązywania tej umowy kompleksowej, nie stosuje się zapisów Umowy w odniesieniu do świadczonych usług dystrybucji, w tym rozliczeń, dla energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej **OSD**.
8. Umowa podlega w całości polskiemu prawu materialnemu i zgodnie z przepisami tego prawa powinna być interpretowana. Wszelkie spory powstałe w związku z zawarciem i wykonywaniem Umowy **Strony** poddają pod jurysdykcję sądów polskich określonych zgodnie z postanowieniem § 11 ust. 5 Umowy.
9. W sprawach nieuregulowanych Umową mają zastosowanie przepisy Kodeksu cywilnego oraz postanowienia zawarte w przepisach i dokumentach wymienionych w § 1 ust. 1 Umowy.
10. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze **Stron**.³
11. Reprezentanci **Stron** oświadczają, że:
- 1) działają na podstawie aktualnych upoważnień do reprezentowania swej **Strony** w zakresie zaciągania zobowiązań wynikających z Umowy,
 - 2) Umowa jest zawarta przez **Strony** w dobrej wierze i przekonaniu o zgodności z obowiązującym prawem.
12. Integralną część Umowy stanowią następujące załączniki:
- Załącznik nr 1 – Techniczne warunki świadczenia usług dystrybucji
 - Załącznik nr 2 – Zasady kalkulacji należności i rozliczeń
 - Załącznik nr 3 – Kody identyfikacyjne, podmiot odpowiedzialny za bilansowanie **URD** oraz zasady jego zmiany
 - Załącznik nr 4 – Zasady rozliczeń niezbilansowania dostaw energii elektrycznej
 - Załącznik nr 5 – Zasady naliczania opłaty jakościowej, opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej i opłaty mocowej
 - Załącznik nr 6 – *Instrukcja Współpracy Ruchowej(**)*
 - Załącznik nr 7 – *Koncesje URD(*)*
 - Załącznik nr 8 – *Szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń(***)*

W imieniu i na rzecz:⁴

OSD

URD

* – niepotrzebne skreślić

** – zapisy o IWR dotyczą wszystkich posiadaczy magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci **OSD** o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV

*** – dotyczy URD zamawiających dla obiektu łączną moc umowną co najmniej 300 kW

³ W przypadku zawarcia Umowy w formie elektronicznej z wykorzystaniem kwalifikowanego podpisu elektronicznego, § 13 ust. 10 Umowy nie ma zastosowania.

⁴ Dla zawarcia Umowy w formie elektronicznej wymagane jest zastosowanie kwalifikowanego podpisu elektronicznego przez **OSD** oraz kwalifikowanego podpisu elektronicznego, podpisu zaufanego bądź podpisu osobistego (z wykorzystaniem e-dowodu) przez **URD**.

Załącznik nr 1

TECHNICZNE WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

§ 1

Charakterystyka miejsc dostarczania

I. Nr PPE:

1. **URD** zamawia a **OSD** zobowiązuje się do świadczenia usług dystrybucji przyłączem o napięciu kV, wybudowanym w oparciu o Warunki przyłączenia.

Miejsce przyłączenia: (w eksploatacji **URD/OSD**(*)).

Miejsce dostarczania i granica własności (eksploatacji):

2. Ustala się moc umowną dla mocy oddawanej przez **URD** do sieci **OSD** w miejscu dostarczania w wysokości kW. Wielkość mocy umownej dla mocy pobranej przez **URD** z sieci **OSD** na potrzeby Obiektu określa Załącznik nr 2 do Umowy.

3. **OSD** świadczy usługi dystrybucji przy zachowaniu następujących parametrów jakościowych energii elektrycznej w miejscu dostarczania dla sieci funkcjonującej bez zakłóceń:

- 1) w zakresie jakości: w miejscu dostarczania i granicy własności **OSD** zobowiązuje się dotrzymać parametry określone w przepisach wymienionych w § 1 ust. 1 Umowy;

- 2) w zakresie niezawodności dostarczania energii elektrycznej:

a) przerwy planowane:

- i. dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej w dostarczaniu energii elektrycznej – 16 godz.;

- ii. dopuszczalny czas trwania przerw planowanych w roku kalendarzowym, stanowiący sumę czasów trwania przerw planowanych jednorazowych długich i bardzo długich – 35 godz.

Do powyższych czasów trwania przerw planowanych nie zalicza się przerw spowodowanych wyłączeniami dokonanymi na wniosek **URD** oraz spowodowanymi przygotowaniem i prowadzeniem prac związanych z realizacją Warunków przyłączenia.

b) w zakresie przerw nieplanowanych:

- i. dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej w dostarczaniu energii elektrycznej – 24 godz.;

- ii. dopuszczalny czas trwania przerw nieplanowanych w roku kalendarzowym, stanowiący sumę czasów trwania przerw nieplanowanych jednorazowych długich i bardzo długich – 48 godz.

Do powyższych czasów trwania przerw nieplanowanych nie zalicza się przerw: przemijających, krótkich i katastrofalnych oraz przerw spowodowanych siłą wyższą, działaniami lub zaniechaniami **URD** lub osoby trzeciej za którą **OSD** nie ponosi odpowiedzialności.

4. **OSD** zapewnia utrzymanie parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w ust. 3, pod warunkiem, że:

- 1) **URD** pobiera z sieci **OSD** lub wprowadza do tej sieci moc czynną równą mocy umownej lub mniejszą,

- 2) moc bierna pobierana z sieci **OSD** lub wprowadzana do tej sieci przez **URD** nie przekracza granicznych wartości określonych w ust. 5;

- 3) **URD** wypełnia zobowiązania dotyczące regulacji mocy biernej i napięcia określone w Umowie.

5. **URD** zobowiązuje się:

- 1) dotrzymywać w miejscu dostarczania parametry jakościowe energii elektrycznej określone w przepisach wymienionych w § 1 ust. 1 Umowy;

- 2) nie wprowadzać do sieci **OSD** mocy czynnej większej od mocy umownej określonej w ust. 2, przy współczynniku tgφ w zakresie

6. Pomiar pobieranej oraz oddawanej mocy i energii elektrycznej odbywa się na poziomie napięcia kV.
7. Układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do określenia mocy i energii elektrycznej wprowadzonej przez **URD** do sieci dystrybucyjnej **OSD** lub pobranej przez **URD** z tej sieci:

	Układ podstawowy		Układ rezerwowy	
	Dane:	Właściciel:	Dane:	Właściciel:
Licznik:				
Przekładniki prądowe [A/A]:	(przekładnia)		(przekładnia)	
Przekładniki napięciowe [V/V]:	(przekładnia)		(przekładnia)	
Układ transmisji danych pomiarowych:				
Pomiar mocy oraz energii elektrycznej na poziomie napięcia:				
Uwagi:				

8. Z tytułu zasilania **URD** linią niebędącą własnością **OSD**:(*)
- 1) ilość wprowadzonej przez **URD** do sieci **OSD** energii elektrycznej czynnej pomniejsza się wg wskazań liczydeł strat układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 2) ilość pobranej przez **URD** z sieci **OSD** energii elektrycznej czynnej zwiększa się wg wskazań liczydeł strat układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 3) ilość wprowadzonej przez **URD** do sieci **OSD** energii elektrycznej czynnej pomniejsza się o %;
 - 4) ilość pobranej przez **URD** z sieci **OSD** energii elektrycznej czynnej zwiększa się o % na pokrycie strat w linii.
9. Z tytułu zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie kV:(*)
- 1) dolicza się straty mocy i energii elektrycznej czynnej w wysokości 3 % i straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10 % dla kierunku pobrania energii przez **URD** z sieci **OSD**;
 - 2) odlicza się straty mocy i energii elektrycznej czynnej w wysokości 3 % i straty energii biernej w wysokości 10 % dla kierunku oddania energii elektrycznej przez **URD** do sieci **OSD**.
10. Z uwagi na wyposażenie Obiektu w urządzenia do pomiaru jakości energii elektrycznej stanowiące własność **URD**, które są zasilane sprzed układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 7, **Strony** uzgodniły, że dla każdego okresu rozliczeniowego określonego w Umowie zapotrzebowanie na energię elektryczną w tym zakresie wynosi kWh. Wskazaną ilość energii elektrycznej dolicza się do ilości energii czynnej pobranej z sieci **OSD** wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy. (*)

II. Nr PPE:

(dostosować i wypełnić dla kolejnych PPE (jeśli występują) odpowiednio według treści z pkt. I powyżej)

§ 2

Układy pomiarowo-rozliczeniowe dla magazynu energii elektrycznej(*)

Układ pomiarowo-rozliczeniowy służący do określenia ilości energii elektrycznej pobranej i oddanej przez magazyn energii elektrycznej składa się z:

	Układ podstawowy		Układ rezerwowy	
	Dane:	Właściciel:	Dane:	Właściciel:
Licznik:				
Przekładniki prądowe [A/A]:	(przekładnia)		(przekładnia)	

Przekładniki napięciowe [V/V]:	(przekładnia)		(przekładnia)	
Układ transmisji danych pomiarowych:				
Pomiar mocy oraz energii elektrycznej na poziomie napięcia:				
Uwagi:				

§ 4

Charakterystyka energetyczna Obiektu

1. Magazyn energii elektrycznej:

L.p.	Typ / ilość	Moc zainstalowana [kW]	Pojemność nominalna [kW]	Sprawność magazynu [%]	Maksymalna moc ładowania [kW]	Maksymalna moc rozładowania [kW]
1.						
2.						
Łączna moc zainstalowana magazynu energii elektrycznej [kW]			Dodatkowe informacje:			

2. Przedstawiciel **URD** do kontaktu z **OSD**:

.....
tel.
e-mail:

§ 5

Warunki zmiany mocy umownej i grupy taryfowej

- URD** w terminie do 31 października każdego roku kalendarzowego, zamawia dla każdego miejsca dostarczania moc umowną odpowiadającą wartości maksymalnej mocy czynnej przewidywanej do pobierania z sieci dystrybucyjnej **OSD** w następnym roku kalendarzowym.
- W przypadku braku zamówienia mocy umownej na następny rok w terminie określonym w ust. 1, w roku tym do rozliczeń przyjmuje się wielkość mocy umownej ostatnio obowiązującą dla poszczególnych miejsc dostarczania.
- Zmiana mocy umownej w zakresie nieprzekraczającym mocy przyłączeniowej dokonuje się na pisemny wniosek **URD** w terminie określonym w Taryfie.
- W przypadku zmniejszenia, za zgodą **OSD**, mocy umownej dla jednego lub więcej miejsc dostarczania na następny rok kalendarzowy po terminie określonym w ust. 1 **URD** ponosi opłaty za zmniejszoną moc na zasadach określonych w Taryfie.
- Zwiększenie mocy umownej powyżej wartości mocy przyłączeniowej wymaga złożenia przez **URD** wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia i zrealizowania umowy o przyłączenie do sieci.
- Prąd znamionowy przekładników prądowych winien być dostosowany do mocy umownej oddawanej do sieci **OSD**, a w przypadku wspólnego pomiaru z mocą pobieraną również do mocy pobieranej z sieci **OSD**. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z tej mocy mieścił

- się w granicach 20 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,5 albo 5 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,2 lub 0,5S, albo 1 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,2S.
7. Moc umowna nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i licznika energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez **URD**.
 8. W przypadku odrębnego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla obwodu potrzeb Obiektu, moc umowna powinna być ustalona przez **URD** z założeniem, że prognozowany minimalny pobór mocy czynnej nie powinien być mniejszy niż 20 % prądu znamionowego przy $\cos\varphi=1$. W przypadku braku odrębnego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla obwodu potrzeb Obiektu, moc umowna wynikająca z mocy czynnej pobranej na potrzeby Obiektu, powinna być dostosowana do mocy znamionowej urządzeń odbiorczych **URD**.
 9. Zmiana mocy umownej lub grupy taryfowej może być związana z koniecznością dostosowania sieci, urządzeń lub instalacji elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego).
 10. **URD** może wystąpić do **OSD** o zmianę grupy taryfowej, o ile może być zaliczony do innej grupy taryfowej, raz na 12 miesięcy lub w przypadku zmiany stawek – w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej Taryfy. O zamiarze zmiany grupy taryfowej, **URD** powinien pisemnie poinformować **OSD** z co najmniej jednomiesięcznym wyprzedzeniem.
 11. Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej dokonywanej na wniosek **URD**, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.

§ 6

Wyłączenia i ograniczenia pracy magazynu energii elektrycznej

(odpowiednio do uzupełnienia lub przepisania postanowień umowy o przyłączenie, w tym warunków przyłączenia – jeśli takie zapisy występują)

Załącznik nr 2

ZASADY KALKULACJI NALEŻNOŚCI I ROZLICZEŃ

1. Przedmiotem rozliczeń są usługi dystrybucji świadczone przez **OSD** na rzecz **URD** dla Obiektu.
2. **URD** dla Obiektu:
 - 1) dla miejsca dostarczania określonego w § 1 pkt. I Załącznika nr 1 do Umowy:
 - a) zamawia moc umowną pobieraną na potrzeby Obiektu, określoną zgodnie z Taryfą, w wysokości: MW,
 - b) dokonał wyboru grupy taryfowej
 - 2) dla miejsca dostarczania określonego w § 1 pkt. II Załącznika nr 1 do Umowy: (*)
 - a) zamawia moc umowną pobieraną na potrzeby Obiektu, określoną zgodnie z Taryfą, w wysokości: MW,
 - b) dokonał wyboru grupy taryfowej
3. Z tytułu świadczonych usług dystrybucji energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej **OSD** na potrzeby Obiektu, **URD** zobowiązuje się ponosić w okresie rozliczeniowym opłaty wyznaczone zgodnie z Taryfą. Do opłat zostanie doliczony podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.
4. **OSD** będzie naliczać **URD** opłaty dodatkowe, wyznaczone w okresie rozliczeniowym zgodnie z Taryfą, w przypadku:
 - 1) przekroczenia mocy czynnej pobieranej przez Obiekt ponad zamówioną moc umowną określoną w ust. 2;
 - 2) ponadumownego poboru energii elektrycznej biernej, przy czym:
 - a) wartość granicznego współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$,
 - b) współczynnik mocy $\text{tg}\varphi$ w okresie rozliczeniowym określa się jako iloraz sumy energii elektrycznej biernej w okresie rozliczania niezbilansowania wynikającym z WDB („ORN”) i sumy energii elektrycznej czynnej pobranej z sieci **OSD** w ORN w danym okresie rozliczeniowym, w których energia elektryczna czynna była pobierana z sieci **OSD** ($E^{RZ} < 0$).
5. W przypadku ponadnormatywnego pobierania przez **URD** z sieci **OSD** lub wprowadzania przez **URD** do sieci **OSD** energii elektrycznej biernej przy wprowadzaniu do sieci **OSD** energii elektrycznej czynnej, **OSD** będzie naliczać również opłaty dodatkowe za wprowadzanie do sieci **OSD** lub pobieranie z sieci **OSD** energii elektrycznej biernej (rozumianej jako wartość sumaryczną dla kierunku poboru z sieci **OSD** oraz dla kierunku wprowadzenia do sieci **OSD**) w ORN danego okresu rozliczeniowego, w których energia elektryczna czynna była wprowadzana do sieci **OSD** ($E^{RZ} > 0$), jeżeli współczynnik $\text{tg}\varphi$ był w tych ORN większy niż określony w Załączniku nr 1 do Umowy. Wysokość opłaty ustalana będzie według algorytmu:

$$O_B = C_{RK} \cdot \left(\sqrt{\frac{1 + \left(\frac{E_B}{E_{RZ}}\right)^2}{1 + \text{tg}^2\varphi_0}} - 1 \right) \cdot E_{RZ}$$

gdzie:

- O_B – opłata dodatkowa za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;
- C_{RK} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18) lit. b) Ustawy PE, obowiązująca w dniu zatwierdzenia Taryfy;
- E_{RZ} – energia elektryczna czynna wprowadzona do sieci **OSD** przez **URD** w okresie rozliczeniowym wyrażona w MWh;
- E_B – energia elektryczna bierna pobrana z sieci **OSD** lub wprowadzona do tej sieci przez **URD** w okresie rozliczeniowym, wyrażona w Mvarh.

Opłata nie będzie naliczana przez **OSD** za okres, w którym tryb pracy Obiektu z nadwyżką energii biernej nastąpił na wniosek **OSD**, w uzgodnieniu z **OSD**, lub został wymuszony działaniami **OSD**.

Załącznik nr 3

KODY IDENTYFIKACYJNE, PODMIOT ODPOWIEDZIALNY ZA BILANSOWANIE URD ORAZ ZASADY JEGO ZMIANY

1. **OSD** na potrzeby realizacji Umowy nadaje **URD** kod identyfikacyjny: ENED_M_.....
2. **Strony** przyjmują, że zgodnie z IRiESD POB dla Obiektu **URD** może być wyłącznie podmiot, który posiada zawartą z **OSD** umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
3. **URD** oświadcza, że na dzień zawarcia Umowy podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie **URD** dla Obiektu jest POB wskazany w pozytywnie zweryfikowanym przez **OSD** zgłoszeniu złożonym przez POB i **URD** przed zawarciem Umowy, na formularzu powiadomienia o wskazaniu POB, którego wzór jest dostępny na stronie internetowej **OSD**.
4. Zmiana POB przez **URD** nie wymaga zmiany Umowy oraz odbywa się zgodnie z IRiESD.
5. Zmiana POB przez **URD** następuje z jednoczesną datą zmiany Umowy oraz datą aktualizacji umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartych pomiędzy **OSD** i dotychczasowym POB oraz nowym POB wskazanym przez **URD**.
6. W przypadku zaprzestania, niezależnie od przyczyny, prowadzenia bilansowania handlowego przez POB wskazanego przez **URD**, w dacie, w której wskazany POB przestaje pełnić funkcję POB **URD**, tracą moc stosowne zapisy niniejszego załącznika. Powyższa zmiana nie wymaga zmiany Umowy.
7. Powiadamianie **OSD** o planowanej zmianie POB przez **URD**:
 - 1) **URD** lub nowy POB dokonuje zgłoszenia zmiany POB wypełniając formularz, którego wzór został określony w ust. 9;
 - 2) formularz, o którym mowa w pkt. 1), powinien być dostarczony **OSD** na adres wskazany w Umowie oraz wysłany pocztą elektroniczną na adres: osd@operator.enea.pl;
 - 3) wysłany do **OSD** w formie pisemnej oraz elektronicznej formularz (skan formularza), o którym mowa w pkt. 1), powinien być podpisany przez **URD** oraz POB.
8. Integralną część niniejszego załącznika stanowią pozytywnie zweryfikowane przez **OSD** zgłoszenia, o których mowa w ust. 3 i ust. 7 pkt. 1). Zgłoszenia te są dołączane do niniejszego załącznika bez konieczności zmiany Umowy.
9. Wzór formularza powiadomienia o wskazaniu POB.

Formularz powiadamiania OSD o wskazaniu podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (POB)

Nazwa i dane adresowe POB:		Kod EIC nadany POB:		Data zgłoszenia: dd.mm.rrrr
Dla Sprzedawcy w kolumnie nr 1 i 2 należy odpowiednio podać:		Planowany okres prowadzenia bilansowania handlowego Sprzedawcy/URD_W/URD_{ME}		Kody MB z obszaru OSD
Nazwa i dane teleadresowe Sprzedawcy	Nr umowy zawartej pomiędzy OSD a Sprzedawcą			
Dla URD_W lub URD_{ME} w kolumnie nr 1 i 2 należy odpowiednio podać:		od*		do
Nazwa i dane teleadresowe URD_W/URD_{ME} oraz nazwa i adres Obiektu	Lista wszystkich PPE dla Obiektu wskazanego w kol. 1			
1	2	3	4	5
Dla URD_W lub URD_{ME} należy wypełnić:				
Oświadczamy, że w okresie <u>prowadzenia bilansowania handlowego/od dnia r. do dnia r.</u> **, POB <u>jest/nie jest</u> ** podmiotem kupującym energię elektryczną wprowadzoną przez URD _W /URD _{ME} do sieci dystrybucyjnej OSD .				

* – nie wcześniej jednak niż od daty określonej zgodnie z IRIESD

** – niepotrzebne skreślić

Oświadczamy, że powyższe dane i informacje są zgodne ze stanem faktycznym:

W imieniu i na rzecz Sprzedawcy/URD_W/URD_{ME} oraz POB.....
Podpis i pieczęć reprezentanta/-tów Sprzedawcy/URD_W/URD_{ME}.....
Podpis i pieczęć reprezentanta/-tów POB

Załącznik nr 4

ZASADY ROZLICZEŃ NIEZBILANSOWANIA DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. W przypadku utraty, niezależnie od przyczyny, POB wskazanego przez **URD**, **Strony** dokonują rozliczeń z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej do Obiektu **URD**, przy czym rozliczenia w zakresie energii elektrycznej pobranej przez **URD** są dokonywane wyłącznie w przypadku braku sprzedawcy lub sprzedawcy rezerwowego zgodnie z Ustawą PE i IRIESD.
2. Ilościowym, wartościowym i finansowym rozliczeniom podlegać będą wszystkie okresy rozliczania niezbilansowania wynikające z WDB („ORN”) okresu rozliczeniowego stanowiącego miesiąc kalendarzowy, w których **URD** nie będzie posiadać POB. W przypadku, gdy utrata POB będzie trwała krócej niż pełen miesiąc kalendarzowy, wówczas jako okres rozliczeniowy przyjmuje się wszystkie ORN w danym miesiącu kalendarzowym, w których **URD** nie posiada POB.
3. Do rozliczeń ilościowych przyjmuje się wielkości energii elektrycznej wyznaczone w każdym ORN doby „n”. Jako zasadę stosuje się wyznaczanie danych pomiarowych w MWh z dokładnością do 1 kWh, przy zastosowaniu ogólnych zasad zaokrągleń.
4. W przypadku, gdy wyszczególnione w Załączniku nr 1 do Umowy układy pomiarowo-rozliczeniowe nie pozwalają na rejestrację danych pomiarowych w ORN, wówczas **Strony** przyjmują, że:
 - 1) wielkość energii wyznaczona dla wszystkich ORN okresu rozliczeniowego, w których **URD** nie posiada POB, jest wyznaczana jako iloczyn liczby tych ORN i średniej wielkości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci **OSD** lub pobranej z sieci **OSD** wyznaczonej dla ORN w danym okresie rozliczeniowym;
 - 2) cenę CRO_s lub CRO_z , dla wszystkich ORN okresu rozliczeniowego w których **URD** nie posiada POB, wyznacza się jako wartość średnią z całego okresu rozliczeniowego.
5. Opłaty za niezbilansowanie dostaw energii elektrycznej dla Obiektu w okresie rozliczeniowym określa się dla każdej ze **Stron** zgodnie z poniższymi wzorami:

$$O_{WYT}^O = \begin{cases} \sum_{i=1}^M \sum_{o=1}^L [E_{o,i}^{RZ} \cdot CRO_{so,i}] & , gdy \quad E_{o,i}^{RZ} < 0 \\ 0 & , gdy \quad E_{o,i}^{RZ} \geq 0 \end{cases}$$

$$O_{OSD}^O = \begin{cases} \sum_{i=1}^M \sum_{o=1}^L [E_{o,i}^{RZ} \cdot CRO_{zo,i}] & , gdy \quad E_{o,i}^{RZ} > 0 \\ 0 & , gdy \quad E_{o,i}^{RZ} \leq 0 \end{cases}$$

gdzie:

L – liczba ORN i i-tym dniu, w których **URD** nie posiadał wskazanego POB;

M – liczba dni okresu rozliczeniowego;

 O_{WYT}^O – opłaty ponoszone przez **URD** na rzecz **OSD** tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej dla Obiektu; O_{OSD}^O – opłaty ponoszone przez **OSD** na rzecz **URD** tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej dla Obiektu; $CRO_{zo,i}$ – cena rozliczeniowa odchylenia zakupu energii na RB, określona dla o-tego ORN, w i-tym dniu okresu rozliczeniowego, obowiązująca na RB, przy czym dla ORN, w których CRO_z jest wyższa niż C_T lub C_{RK} , wówczas przyjmuje się niższą z cen C_T i C_{RK} , gdzie: C_T – cena zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej **OSD** w danym roku, określana przez

Prezesa URE w wytycznych do kalkulacji taryf operatorów systemu dystrybucyjnego dla danego roku obowiązywania Taryfy, C_{RK} – cena, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18) lit. b) Ustawy PE; w przypadku, gdy dla danego ORN CRO_z przyjmuje wartość mniejszą od zera, wówczas CRO_z przyjmuje wartość „0”;

$CRO_{So,i}$ – cena rozliczeniowa odchylenia sprzedaży energii elektrycznej z RB, określona dla o-tego ORN, w i-tym dniu okresu rozliczeniowego, publikowana na RB przez OSP; w przypadku, gdy dla danego ORN CRO_s przyjmuje wartość mniejszą od zera, wówczas CRO_z przyjmuje wartość „0”;

$E_{o,i}^{RZ}$ – ilość rzeczywistych dostaw energii elektrycznej w miejscach dostarczania określonej w o-tym ORN oraz w i-tym dniu okresu rozliczeniowego.

Zmiana cen energii C_{RK} i C_T nie stanowi zmiany Umowy, przy czym na dzień zawarcia Umowy:

C_{RK} = zł/MWh;

C_T = zł/MWh.

6. Do opłat określonych na podstawie ust. 5 zostanie doliczony podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.
7. Termin płatności faktur wystawionych z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej dla Obiektu **URD** ustala się na 14 dni od daty otrzymania przez **Stronę** oryginału faktury pocztą.
8. W przypadku, gdy zaistnieje konieczność korygowania należności, **Strony** wystawią fakturę korygującą. Płatności należności wynikających z faktur korygujących będą dokonywane w terminie 21 dni od daty wystawienia faktury, jednak nie wcześniej niż 5 dni od daty otrzymania.
9. Wystawiane przez **URD** dokumenty rozliczeniowe, w tym faktury i noty obciążające, powinny zawierać dodatkowe oznaczenia (numer Umowy, oznaczenie jednostki **OSD** – DO/OU oraz nr: MPK 1217600071) oraz być doręczane **OSD** na adres:
 ENEA Operator sp. z o.o.
 Centrum Zarządzania Dokumentami
 ul. Zacisze 28
 65-775 Zielona Góra.
10. W przypadku obowiązku przesyłania faktur do Krajowego Systemu e-Faktur, fakturę uznaje się za dostarczoną w dniu przydzielenia w tym systemie numeru identyfikującego tę fakturę.
11. W przypadku awarii Krajowego Systemu e-Faktur, faktury będą dostarczane drugiej **Stronie** na adres wskazany w § 13 ust. 3 Umowy, o ile nie uzgodniono inaczej. Datą otrzymania faktury w przypadku awarii Krajowego Systemu e-Faktur będzie data faktycznego otrzymania faktury przez daną **Stronę**, o ile wcześniej nie został przydzielony fakturze numer identyfikujący tę fakturę w Krajowym Systemie e-Faktur. W przypadku wcześniejszego przydzielenia fakturze numeru identyfikującego fakturę w Krajowym Systemie e-Faktur fakturę uznaje się za dostarczoną w dniu przydzielenia w tym systemie numeru identyfikującego tę fakturę.
12. Płatności wynikające z Umowy, **Strony** regulować będą przelewem na rachunek wskazany na dokumentach rozliczeniowych.
13. Za dzień zapłaty uznaje się dzień uznania rachunku bankowego wierzyciela.
14. W przypadku, gdy termin płatności przypada w sobotę albo dzień ustawowo wolny od pracy, za datę zapłaty w terminie uważa się pierwszy dzień roboczy po sobocie albo dniu ustawowo wolnym od pracy.
15. W przypadku niedotrzymania terminu płatności przez **Stronę**, drugiej **Stronie** będą przysługiwać odsetki ustawowe za opóźnienie albo – w przypadku spełnienia warunków określonych w ustawie z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych – odsetki ustawowe za opóźnienie w transakcjach handlowych oraz rekompensata za koszty odzyskiwania należności.
16. **URD** pokrywa wszelkie koszty bankowe swojego banku, koszty instytucji go kredytujących i transferujących środki płatnicze na zlecenie **URD** w związku z realizacją Umowy.

17. **OSD** pokrywa wszelkie koszty bankowe swojego banku, koszty instytucji go kredytujących i transferujących środki płatnicze na zlecenie **OSD** w związku z realizacją Umowy.
18. W związku z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii wraz z Rozporządzeniem Wykonawczym Komisji (UE) nr 1348/2014 z dnia 17 grudnia 2014 r. do ww. rozporządzenia, **OSD** informuje, że jednostka odbiorcza **OSD** ma możliwość techniczną do zużycia energii elektrycznej 600 GWh/rok lub więcej.

Załącznik nr 5

ZASADY NALICZANIA OPŁATY JAKOŚCIOWEJ, OPŁATY OZE, OPŁATY KOGENERACYJNEJ I OPŁATY MOCOWEJ

I. Rozliczenia usług dystrybucji w zakresie opłaty jakościowej

1. W przypadku, gdy energia elektryczna jest kupowana zarówno w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej w obiekcie jak i na użytek własny **URD** (jako odbiorcy końcowego), lub gdy **URD** jest sprzedawcą energii elektrycznej przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu energetycznemu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącemu operatorem, przyłączonym do sieci, urządzeń lub instalacji **URD**, **URD** zobowiązuje się przekazywać **OSD**, zgodnie z poniższymi zasadami i na wzorze oświadczenia określonym w pkt. V niniejszego załącznika, oświadczenie o zużyciu energii elektrycznej na potrzeby naliczania opłaty wynikającej ze stawki jakościowej (dalej „opłata jakościowa”).
2. Wypełnione przez **URD** oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, powinno być przesłane do **OSD** pocztą elektroniczną (w formie zeskanowanego dokumentu lub dokumentu podpisanego kwalifikowanym podpisem elektronicznym) lub listem poleconym (oryginał) w terminie 5 dni po zakończeniu każdego okresu rozliczeniowego, na dane teleadresowe **OSD** wskazane w Umowie.
3. Oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, powinno być podpisane przez osobę lub osoby upoważnione do reprezentowania **URD** zgodnie z przepisami prawa.
4. Zasady dotyczące naliczenia opłaty jakościowej:
 - 1) Rozliczanie przez **OSD** opłaty jakościowej będzie dokonywane w oparciu o składane przez **URD** oświadczenia o zakupie energii elektrycznej na użytek własny (jako odbiorca końcowy), zakupie energii elektrycznej w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, zgodnie z art. 3 pkt. 13a) Ustawy PE oraz o ilości energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego przyłączonych do **URD** lub przyłączonych do:
 - a) operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,
 - b) przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej,
 - c) wytwórcy energii elektrycznej,
 - d) przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej,którzy są przyłączeni do **URD**.
 - 2) W przypadku niedostarczenia przez **URD** stosownego oświadczenia w terminie określonym w ust. 2, **OSD** będzie naliczać opłatę jakościową od całości ilości energii elektrycznej pobranej przez **URD** z sieci dystrybucyjnej **OSD**.
 - 3) **URD** może dokonać korekty złożonego oświadczenia o zużyciu energii elektrycznej. W przypadku składania poprawionego oświadczenia, **URD** powinien wskazać przyczyny dokonania korekty. W przypadku złożenia poprawionego oświadczenia, **OSD** i **URD** dokonają stosownej korekty rozliczeń.

II. Rozliczenia usług dystrybucji w zakresie opłaty OZE

1. W przypadku, gdy:
 - 1) energia elektryczna jest pobierana z sieci i używana przez **URD** na użytek własny (jako odbiorca końcowy, w tym jako odbiorca przemysłowy), jak i kupowana w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej w obiekcie, lub też
 - 2) **URD** sprzedaje energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu, w tym odbiorcy przemysłowemu, lub przedsiębiorstwu energetycznemu wykonującemu działalność gospodarczą w

zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącemu płatnikiem opłaty OZE, którzy są przyłączeni do sieci, urządzeń lub instalacji Obiektu;

URD zobowiązuje się przekazywać **OSD**, zgodnie z poniższymi zasadami i na wzorze oświadczenia określonym w pkt. V niniejszego załącznika, oświadczenie o ilości energii elektrycznej na potrzeby naliczania opłaty OZE.

2. Wypełnione przez **URD** oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, powinno być przesłane do **OSD** pocztą elektroniczną (w formie zeskanowanego dokumentu lub dokumentu podpisanego kwalifikowanym podpisem elektronicznym) lub listem poleconym (oryginał), w terminie 5 dni po zakończeniu każdego okresu rozliczeniowego, na dane teleadresowe **OSD** wskazane w Umowie.
3. Oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, powinno być podpisane przez osobę lub osoby upoważnione do reprezentowania **URD** zgodnie z przepisami prawa.
4. Zasady dotyczące naliczenia opłaty OZE:
 - 1) Rozliczanie przez **OSD** opłaty OZE będzie dokonywane w oparciu o składane przez **URD** oświadczenie o ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez:
 - a) **URD** na użytek własny (jako odbiorca końcowy),
 - b) **URD** w celu jej magazynowania lub na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, zgodnie z art. 3 pkt. 13a) Ustawy PE,
 - c) odbiorców końcowych:
 - (i) przyłączonych do sieci **URD** – przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, lub
 - (ii) przyłączonych do sieci **URD** – przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci **OSD** bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
 - 2) W przypadku gdy **URD** jest przyłączony do sieci **OSD** i sieci innych płatników opłaty OZE, wskazane w oświadczeniu ilości energii elektrycznej objęte obowiązkiem opłaty OZE powinny być proporcjonalne do ilości energii elektrycznej:
 - a) pobranej z sieci **OSD** oraz z sieci innych płatników opłaty OZE – w przypadku, gdy **URD** jest przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącym płatnikiem opłaty OZE;
 - b) wprowadzonej do sieci **OSD** oraz do sieci innych płatników opłaty OZE – w przypadku, gdy **URD** jest przedsiębiorstwem energetycznym wytwarzającym energię elektryczną.
 - 3) W przypadku niedostarczenia przez **URD** stosownego oświadczenia w terminie określonym w ust. 2, **OSD** będzie naliczać opłatę OZE od całości ilości energii elektrycznej pobranej przez **URD** z sieci dystrybucyjnej **OSD**.
 - 4) **URD** może dokonać korekty złożonego oświadczenia o ilości energii elektrycznej. W takim wypadku **URD** powinien złożyć poprawione oświadczenie, wraz ze wskazaniem przyczyny dokonania korekty. W przypadku złożenia poprawionego oświadczenia, **OSD** i **URD** dokonają stosownej korekty rozliczeń.
5. W przypadku, gdy **URD** jest płatnikiem opłaty OZE, opłatę OZE w zakresie energii elektrycznej zużywanej przez **URD** jako odbiorcę końcowego:
 - 1) w Obiekcie przyłączonym do sieci objętej obszarem działania **URD** jako operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, opłatę OZE nalicza **URD**;
 - 2) w Obiekcie przyłączonym do sieci nie objętej obszarem działania **URD** jako operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, opłatę OZE nalicza **OSD**.

III. Rozliczenia usług dystrybucji w zakresie opłaty kogeneracyjnej

1. W przypadku, gdy:

- 1) energia elektryczna jest pobierana z sieci i zużywana przez **URD** na użytek własny (jako odbiorca końcowy, w tym jako odbiorca przemysłowy), jak i kupowana w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej w obiekcie; lub też
- 2) **URD** sprzedaje energię elektryczną co najmniej jednemu odbiorcy końcowemu, w tym odbiorcy przemysłowemu, lub przedsiębiorstwu energetycznemu wykonującemu działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącemu płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, którzy są przyłączeni do sieci, urządzeń lub instalacji Obiektu;

URD zobowiązuje się przekazywać **OSD**, zgodnie z poniższymi zasadami i na wzorze oświadczenia określonym w pkt. V niniejszego załącznika, oświadczenie o ilości energii elektrycznej na potrzeby naliczania opłaty kogeneracyjnej.

2. Wypełnione przez **URD** oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, powinno być przesłane do **OSD** pocztą elektroniczną (w formie zeskanowanego dokumentu lub dokumentu podpisanego kwalifikowanym podpisem elektronicznym) lub listem poleconym (oryginał) w terminie 5 dni po zakończeniu każdego okresu rozliczeniowego.
3. Oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, powinno być podpisane przez osobę lub osoby upoważnione do reprezentowania **URD** zgodnie z przepisami prawa.
4. Zasady dotyczące naliczenia opłaty kogeneracyjnej:
 - 1) Rozliczanie przez **OSD** opłaty kogeneracyjnej będzie dokonywane w oparciu o składane przez **URD** oświadczenie o ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez:
 - a) **URD** na użytek własny (jako odbiorca końcowy),
 - b) **URD** w celu jej magazynowania lub na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, zgodnie z art. 3 pkt. 13a) ustawy PE,
 - c) odbiorców końcowych:
 - (i) przyłączonych do sieci **URD** – przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, lub
 - (ii) przyłączonych do sieci **URD** – przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci **OSD** bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
 - 2) W przypadku gdy **URD** jest przyłączony do sieci **OSD** i sieci innych płatników opłaty kogeneracyjnej, wskazane w oświadczeniu ilości energii elektrycznej objęte obowiązkiem opłaty kogeneracyjnej powinny być proporcjonalne do ilości energii elektrycznej:
 - a) pobranej z sieci **OSD** oraz z sieci innych płatników opłaty kogeneracyjnej – w przypadku, gdy **URD** jest przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącym płatnikiem opłaty kogeneracyjnej,
 - b) wprowadzonej do sieci **OSD** oraz do sieci innych płatników opłaty kogeneracyjnej – w przypadku, gdy **URD** jest przedsiębiorstwem energetycznym wytwarzającym energię elektryczną.
 - 3) W przypadku niedostarczenia przez **URD** stosownego oświadczenia w terminie określonym w ust. 2, **OSD** będzie naliczać opłatę kogeneracyjną od całości ilości energii elektrycznej pobranej przez **URD** z sieci dystrybucyjnej **OSD**.
 - 4) **URD** może dokonać korekty złożonego oświadczenia o ilości energii elektrycznej. W takim wypadku **URD** powinien złożyć poprawione oświadczenie, wraz ze wskazaniem przyczyny dokonania korekty. W przypadku złożenia poprawionego oświadczenia, **OSD** i **URD** dokonają stosownej korekty rozliczeń.
5. W przypadku, gdy **URD** jest płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, opłatę kogeneracyjną w zakresie energii elektrycznej zużywanej przez **URD** jako odbiorcę końcowego:

- 1) w Obiekcie przyłączonym do sieci objętej obszarem działania **URD** jako operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, opłatę kogeneracyjną nalicza **URD**;
- 2) w Obiekcie przyłączonym do sieci nie objętej obszarem działania **URD** jako operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, opłatę kogeneracyjną nalicza **OSD**.

IV. Rozliczenia usług dystrybucji w zakresie opłaty mocowej

1. W przypadku, gdy energia elektryczna jest pobierana z sieci przez **URD** będącego przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, **URD** zobowiązuje się przekazywać **OSD**, zgodnie z poniższymi zasadami i na wzorze oświadczenia określonym w pkt. V niniejszego załącznika, oświadczenie o ilości odbiorców i ilości energii elektrycznej na potrzeby naliczania opłaty mocowej.
2. Wypełnione przez **URD** oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, powinno być przesłane do **OSD** pocztą elektroniczną (w formie zeskanowanego dokumentu lub dokumentu podpisanego kwalifikowanym podpisem elektronicznym) lub listem poleconym (oryginał), w terminie 8 dni po zakończeniu każdego okresu rozliczeniowego.
3. Oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, powinno być podpisane przez osobę lub osoby upoważnione do reprezentowania **URD** zgodnie z przepisami prawa.
4. W przypadku, gdy **URD** jest płatnikiem opłaty mocowej, opłatę mocową w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej **OSD** i zużywanej przez **URD** jako odbiorcę końcowego nalicza **OSD**.
5. Zasady dotyczące naliczenia opłaty mocowej:
 - 1) Rozliczanie przez **OSD** opłaty mocowej będzie dokonywane w oparciu o składane przez **URD** oświadczenie obejmujące w szczególności:
 - a) informację o sumie należnych środków z tytułu opłaty mocowej,
 - b) liczbę punktów poboru energii odbiorców końcowych rozliczanych w sposób ryczałtowy, o których mowa w art. 89a ust. 2 ustawy o rynku mocy, w podziale na przedziały rocznego zużycia energii elektrycznej,
 - c) ilości energii elektrycznej pobranej z urządzeń, instalacji lub sieci **URD** przez odbiorców końcowych innych niż określonych w lit. b), w godzinach doby opublikowanych przez Prezesa URE na podstawie art. 74 ust. 4 pkt. 2) ustawy o rynku mocy, w podziale na grupy, o których mowa w art. 70a ust. 1 ustawy o rynku mocy,
 - d) ilości energii elektrycznej zużytej przez **URD** w części, w jakiej na podstawie umowy z **OSD** otrzymuje on lub pobiera z urządzeń, instalacji lub sieci przedsiębiorstwa energetycznego energię elektryczną i zużywa ją na własny użytek (do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej), w godzinach doby opublikowanych przez Prezesa URE na podstawie art. 74 ust. 4 pkt. 2) ustawy o rynku mocy.
 - 2) W przypadku, gdy **URD** jest jednocześnie przyłączony do sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej **OSD**, wówczas **URD** środki z tytułu pobranej opłaty mocowej wnosi do OSP.
 - 3) W przypadku niedostarczenia przez **URD** stosownego oświadczenia w terminie określonym w ust. 2, **OSD** naliczy opłatę mocową:
 - a) dla odbiorców końcowych rozliczanych w sposób ryczałtowy, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt. 1) ustawy o rynku mocy – od liczby punktów poboru energii przyjętych do rozliczeń w poprzednim okresie rozliczeniowym,
 - b) dla odbiorców końcowych, w tym operatorów systemu dystrybucyjnego („OSDn”) w zakresie ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej na użytek własny, innych niż określonych w lit. a) – od całości ilości energii elektrycznej pobranej przez **URD** z sieci dystrybucyjnej **OSD** w godzinach doby opublikowanych przez Prezesa URE na podstawie art. 74 ust. 4 pkt. 2) ustawy o rynku mocy.

- 4) **URD** może dokonać korekty złożonego oświadczenia. W takim wypadku **URD** powinien złożyć poprawione oświadczenie, wraz ze wskazaniem przyczyny dokonania korekty. W przypadku złożenia poprawionego oświadczenia, **OSD** i **URD** dokonają stosownej korekty rozliczeń.
- 5) Zgodnie z art. 70b ustawy o rynku mocy, **OSD** na wniosek **URD** dokonuje połączenia punktów pomiarowych **URD** lub niebędących punktem pomiarowym miejsc w urządzeniu, instalacji lub sieci **URD**, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia ilości energii elektrycznej, w odniesieniu do której naliczana jest opłata mocowa.

V. Wzory oświadczeń

1. Integralną część niniejszego załącznika stanowią:
 - 1) Wzór oświadczenia o zużyciu energii elektrycznej – dotyczy opłaty jakościowej.
 - 2) Wzór oświadczenia o ilości energii elektrycznej – dotyczy opłaty OZE.
 - 3) Wzór oświadczenia o ilości energii elektrycznej – dotyczy opłaty kogeneracyjnej.
 - 4) Wzór oświadczenia o ilości odbiorców i ilości energii elektrycznej – dotyczy opłaty mocowej.
2. Zmiana przez **OSD** wzorów oświadczeń określonych w ust. 1 nie wymaga zmiany Umowy, a jedynie przekazania **URD** nowych wzorów oświadczeń przy zachowaniu formy pisemnej.

.....
(nazwa podmiotu).....
(adres, kod pocztowy, miejscowość)

ENEA Operator sp. z o.o.

(adres do korespondencji wskazany w umowie)

OŚWIADCZENIE O ZUŻYCIU ENERGII ELEKTRYCZNEJ *

zgodnie z art. 3 pkt. 13a) ustawy Prawo energetyczne (na potrzeby naliczenia opłaty jakościowej)

* - Oświadczenie wg poniższej tabeli powinno zostać złożone odrębnie dla każdego Punktu Poboru Energii (PPE)

Kod PPE:		
---	OKRES ROZLICZENIOWY: od (dzień)/(miesiąc)/(rok) do (dzień)/(miesiąc)/(rok)	Ilości energii elektrycznej
		kWh / MWh / [%] ¹
1.	łączna ilość energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym podlegająca naliczeniu opłaty jakościowej (wartość pola musi się równać sumie wartości pól z wierszy nr 2, nr 4 i nr 5)	
2.	Energia elektryczna zakupiona na użytek własny (jako odbiorca końcowy), zgodnie z art. 3 pkt. 13a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne ²	
3.	Energia elektryczna zakupiona w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, zgodnie z art. 3 pkt. 13a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne ³	
4.	Ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego przyłączonych do sieci, instalacji lub urządzeń podmiotu lub przyłączonych do operatora systemu dystrybucyjnego lub przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej niebędącego operatorem lub do wytwórcy energii elektrycznej lub do przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej, którzy są przyłączeni do sieci, instalacji lub urządzeń tego podmiotu, zgodnie z § 26 ust. 1 Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną ⁴	
5.	Ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego przyłączonych do sieci, instalacji lub urządzeń wytwórcy lub do sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącego operatorem, które jest przyłączone do sieci, instalacji lub urządzeń tego wytwórcy, zgodnie z § 26 ust. 1 i ust. 3 Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną ⁵	

Oświadczamy, że przedstawione dane są prawdziwe i rzeczywiste.

.....
(imię i nazwisko albo podpis i pieczęć)....., dnia r.
(miejscowość) (data)

¹ Niepotrzebne skreślić. Gdy oświadczenie dotyczy obiektu, w którym podmiot prowadzący działalność w zakresie magazynowania lub wytwarzania energii elektrycznej nie sprzedaje energii elektrycznej przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu przyłączonemu do tego podmiotu, dopuszcza się wskazanie wartości procentowych zamiast ilości energii elektrycznej w wartościach bezwzględnych (kWh/MWh).

² W przypadku zakupu całości energii elektrycznej w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, należy wstawić wartość „0”.

³ W przypadku zakupu całości energii elektrycznej na użytek własny, należy wstawić wartość „0”.

⁴ Dotyczy wyłącznie podmiotów zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej. W przypadku gdy podmiot nie prowadzi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej odbiorcom końcowym, należy wstawić wartość „0”.

⁵ Dotyczy wyłącznie podmiotów zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej. W przypadku gdy podmiot nie prowadzi sprzedaży energii odbiorcom końcowym przyłączonym do jego sieci lub instalacji, lub urządzeń, należy wstawić wartość „0”.

.....
(nazwa podmiotu)

ENEA Operator sp. z o.o.

(adres do korespondencji wskazany w umowie)

.....
(adres, kod pocztowy, miejscowość)**OŚWIADCZENIE O ILOŚCI ENERGII ELEKTRYCZNEJ *****w związku z ustawą z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (na potrzeby naliczenia opłaty OZE)**

* - Oświadczenie wg poniższej tabeli powinno zostać złożone odrębnie dla każdego Punktu Poboru Energii (PPE)

Kod PPE:		
---	OKRES ROZLICZENIOWY: od (dzień)/(miesiąc)/(rok) do (dzień)/(miesiąc)/(rok)	Ilości energii elektrycznej ¹ kWh / MWh / [%] ²
1.	łąćna ilość energii elektrycznej objętej obowiązkiem opłaty OZE w okresie rozliczeniowym (wartość pola musi się równać sumie wartości pól z wierszy nr 2, 4 i 5)	
2.	Energia elektryczna pobrana z sieci i zużyta na użytek własny (jako odbiorca końcowy), zgodnie z art. 3 pkt. 13a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (wartość pola musi się równać sumie wartości pól z wierszy nr 2a i 2b)	
2a.	w tym jako odbiorca końcowy niebędący odbiorcą przemysłowym	
2b.	w tym jako odbiorca przemysłowy	
3.	Energia elektryczna pobrana z sieci i zakupiona w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, zgodnie z art. 3 pkt. 13a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne	
4.	Energia elektryczna pobrana z sieci i zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, przyłączonego do sieci ENEA Operator sp. z o.o. (wartość pola musi się równać sumie wartości pól z wierszy nr 4a i 4b)	
4a.	w tym przez odbiorców końcowych niebędących odbiorcami przemysłowymi	
4b.	w tym przez odbiorców przemysłowych	
5.	Energia elektryczna pobrana z sieci i zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci ENEA Operator sp. z o.o. bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej (wartość pola musi się równać sumie wartości pól z wierszy nr 5a i 5b)	
5a.	w tym przez odbiorców końcowych niebędących odbiorcami przemysłowymi	
5b.	w tym przez odbiorców przemysłowych	

Oświadczamy, że przedstawione dane są prawdziwe i rzeczywiste.

.....
(imię i nazwisko albo podpis i pieczęć)....., dnia r.
(miejscowość) (data)

¹ Ilości energii elektrycznej powinny uwzględniać ilości objęte obowiązkiem opłaty OZE wynikającym z obowiązującego w danym okresie rozliczeniowym wykazu odbiorców przemysłowych ogłoszonym przez Prezesa URE, z uwzględnieniem ogłoszonego przez Prezesa URE wykazu odbiorców przemysłowych objętych sankcją określoną w art. 55 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii. Ponadto w przypadku, gdy podmiot składający oświadczenie jest przyłączony do sieci ENEA Operator sp. z o.o. i sieci innych płatników opłaty OZE, wskazane w oświadczeniu ilości energii elektrycznej objęte obowiązkiem opłaty OZE powinny uwzględniać proporcjonalność, o której mowa w art. 97 ust. 4 lub ust. 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii.

² Niepotrzebne skreślić. Gdy oświadczenie dotyczy obiektu, w którym podmiot prowadzący działalność w zakresie magazynowania lub wytwarzania energii elektrycznej nie sprzedaje energii elektrycznej przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu przyłączonemu do tego podmiotu lub w którym energia elektryczna nie jest zużywana przez odbiorcę przemysłowego, dopuszcza się wskazanie wartości procentowych zamiast ilości energii elektrycznej w wartościach bezwzględnych (kWh/MWh).

(nazwa podmiotu)

ENEA Operator sp. z o.o.

(adres do korespondencji wskazany w umowie)

(adres, kod pocztowy, miejscowość)

OŚWIADCZENIE O ILOŚCI ENERGII ELEKTRYCZNEJ *

**w związku z ustawą z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji
(na potrzeby naliczenia opłaty kogeneracyjnej)**

* - Oświadczenie wg poniższej tabeli powinno zostać złożone odrębnie dla każdego Punktu Poboru Energii (PPE)

Kod PPE:		
---	OKRES ROZLICZENIOWY: od (dzień)/(miesiąc)/(rok) do (dzień)/(miesiąc)/(rok)	Ilości energii elektrycznej ¹ kWh / MWh / [%] ²
1.	Łączna ilość energii elektrycznej objętej obowiązkiem opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym (wartość pola musi się równać sumie wartości pól z wierszy nr 2, 4 i 5)	
2.	Energia elektryczna pobrana z sieci i zużyta na użytek własny (jako odbiorca końcowy), zgodnie z art. 3 pkt. 13a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (wartość pola musi się równać sumie wartości pól z wierszy nr 2a i 2b)	
2a.	w tym jako odbiorca końcowy niebędący odbiorcą przemysłowym	
2b.	w tym jako odbiorca przemysłowy	
3.	Energia elektryczna pobrana z sieci i zakupiona w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, zgodnie z art. 3 pkt. 13a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne	
4.	Energia elektryczna pobrana z sieci i zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci ENEA Operator sp. z o.o. (wartość pola musi się równać sumie wartości pól z wierszy nr 4a i 4b)	
4a.	w tym przez odbiorców końcowych niebędących odbiorcami przemysłowymi	
4b.	w tym przez odbiorców przemysłowych	
5.	Energia elektryczna pobrana z sieci i zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci ENEA Operator sp. z o.o. bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej (wartość pola musi się równać sumie wartości pól z wierszy nr 5a i 5b)	
5a.	w tym przez odbiorców końcowych niebędących odbiorcami przemysłowymi	
5b.	w tym przez odbiorców przemysłowych	

Oświadczamy, że przedstawione dane są prawdziwe i rzeczywiste.

.....
(imię i nazwisko albo podpis i pieczętka)

....., dnia r.
(miejscowość) (data)

¹ Ilości energii elektrycznej powinny uwzględniać ilości objęte obowiązkiem opłaty kogeneracyjnej wynikającym z obowiązującego w danym okresie rozliczeniowym wykazu odbiorców przemysłowych ogłoszonym przez Prezesa URE, z uwzględnieniem ogłoszonego przez Prezesa URE wykazu odbiorców przemysłowych objętych sankcją określoną w art. 55 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii. Ponadto w przypadku, gdy podmiot składający oświadczenie jest przyłączony do sieci ENEA Operator sp. z o.o. i sieci innych płatników opłaty kogeneracyjnej, wskazane w oświadczeniu ilości energii elektrycznej objęte obowiązkiem opłaty kogeneracyjnej powinny uwzględniać proporcjonalność, o której mowa w art. 63 ust. 4 lub ust. 5 ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

² Niepotrzebne skreślić. Gdy oświadczenie dotyczy obiektu, w którym podmiot prowadzący działalność w zakresie magazynowania lub wytwarzania energii elektrycznej nie sprzedaje energii elektrycznej przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu przyłączonemu do tego podmiotu lub w którym energia elektryczna nie jest zużywana przez odbiorcę przemysłowego, dopuszcza się wskazanie wartości procentowych zamiast ilości energii elektrycznej w wartościach bezwzględnych (kWh/MWh).

(nazwa podmiotu)

(adres, kod pocztowy, miejscowość)

ENEA Operator sp. z o.o.

(adres do korespondencji wskazany w umowie)

OŚWIADCZENIE O ILOŚCI ODBIORCÓW I ILOŚCI ENERGII ELEKTRYCZNEJ***w związku z ustawą z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (na potrzeby naliczenia opłaty mocowej)**

* - Oświadczenie wg poniższej tabeli powinno zostać złożone odrębnie dla każdego Punktu Poboru Energii (PPE)

Kod PPE:																														
OKRES ROZLICZENIOWY: od (dzień)/(miesiąc)/(rok) do (dzień)/(miesiąc)/(rok)																														
A.	Wolumen energii elektrycznej zużytej na użytek własny (jako odbiorca końcowy) w poszczególnych <u>dobach</u> okresu rozliczeniowego w kWh / MWh / [%]¹																													
1.	Energia elektryczna pobrana z sieci i zużyta na użytek własny (jako odbiorca końcowy), zgodnie z art. 3 pkt. 13a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne w godzinach doby opublikowanych przez Prezesa URE na podstawie art. 74 ust. 4 pkt. 2) ustawy o rynku mocy:																													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
2.	Energia elektryczna pobrana z sieci i zużyta na użytek własny (jako odbiorca końcowy), zgodnie z art. 3 pkt. 13a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne w godzinach doby innych niż godziny, o których mowa w art. 74 ust. 4 pkt. 2) ustawy o rynku mocy, w dni robocze od poniedziałku do piątku, z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy: ²																													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
B.	Energia elektryczna pobrana z urządzeń, instalacji lub sieci (w poszczególnych <u>dobach</u> okresu rozliczeniowego w kWh / MWh / [%]¹) oraz ilości odbiorców³																													
I.	Wolumen energii elektrycznej (dotyczy przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej)																													
1.	Energia elektryczna pobrana z urządzeń, instalacji lub sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, w godzinach doby opublikowanych przez Prezesa URE na podstawie art. 74 ust. 4 pkt. 2) ustawy o rynku mocy (wartość pola w danej dobie musi się równać sumie wartości odpowiednich pól z wierszy nr 1a – 1d):																													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
w tym przez:																														

¹ Niepotrzebne skreślić. Gdy oświadczenie dotyczy obiektu podmiotu, w którym energia elektryczna nie jest pobierana przez odbiorcę rozliczanego w sposób ryczałtowy, dopuszcza się wskazanie wartości procentowych (%) zamiast ilości energii elektrycznej w wartościach bezwzględnych (kWh/MWh).

² Wiersz A.2. wypełniany przez odbiorców końcowych rozliczanych z uwzględnieniem art. 70a ustawy o rynku mocy.

³ Część B dotyczy wyłącznie przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej lub przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną lub przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej.

I.	odbiorców końcowych innych niż odbiorcy rozliczani w sposób ryczałtowy																																	
	1a.	(i)	i.a	należących do grupy odbiorców końcowych K1																														
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
			i.b	należących do grupy odbiorców końcowych K2																														
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
			i.c	należących do grupy odbiorców końcowych K3																														
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
			i.d	należących do grupy odbiorców końcowych K4																														
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
			(ii)	w tym odbiorców innych niż wymienieni w pkt (i)																														
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1b.	przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty mocowej																																	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31			
1c.	przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające energię elektryczną																																	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31			
1d.	przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej																																	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31			
II.	Wolumen energii elektrycznej (dotyczy przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną lub wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej)																																	
1.	Energia elektryczna pobrana z urządzeń, instalacji lub sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną lub wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej, w godzinach doby opublikowanych przez Prezesa URE na podstawie art. 74 ust. 4 pkt. 2) ustawy o rynku mocy (wartość pola w danej dobie musi się równać sumie wartości odpowiednich pól z wierszy nr 1a – 1d):																																	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31			
	w tym przez:																																	

		odbiorców końcowych innych niż odbiorcy rozliczani w sposób ryczałtowy																																
	(i)	i.a	należących do grupy odbiorców końcowych K1																															
1a.			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
		i.b	należących do grupy odbiorców końcowych K2																															
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
		i.c	należących do grupy odbiorców końcowych K3																															
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
		i.d	należących do grupy odbiorców końcowych K4																															
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
		(ii)	w tym odbiorców innych niż wymienieni w pkt (i)																															
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
1b.		przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty mocowej																																
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31		
III.	Liczba PPE																					Ilości szt.												
1.	Łączna ilość PPE odbiorców końcowych rozliczanych w sposób ryczałtowy ⁴ (wartość pola musi się równać sumie wartości pól z wierszy nr 1a – 1d): w tym w rocznym przedziale zużycia energii elektrycznej:																																	
	1a.	poniżej 500 kWh energii elektrycznej																																
	1b.	od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej																																
	1c.	powyżej 1200 kWh do 2800 kWh energii elektrycznej																																
	1d.	powyżej 2800 kWh energii elektrycznej																																

⁴ Za odbiorców rozliczanych w sposób ryczałtowy (w zakresie opłaty mocowej) rozumie się odbiorców końcowych wskazanych w art. 89a ust. 2 ustawy o rynku mocy.

IV.	Środki należne z tytułu opłaty mocowej		Wartość
			zł
1.	Suma należnych środków z tytułu opłaty mocowej w zakresie odbiorców przyłączonych bezpośrednio do urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu (<i>wartość pola musi się równać sumie wartości pól z wierszy nr 1a – 1c</i>): ⁵ w tym:		
	1a.	Środki należne wynikające z ilości energii elektrycznej wskazanej w pkt. B.I.1.	
	1b.	Środki należne wynikające z ilości energii elektrycznej wskazanej w pkt. B.II.1.	
	1c.	Środki należne od odbiorców, o których mowa w pkt. B.III.1.	

Oświadczamy, że przedstawione dane są prawdziwe i rzeczywiste.

.....
(imię i nazwisko albo podpis i pieczęć)
, dnia r.
(miejscowość)
(data)

⁵ Suma środków należnych z tytułu opłaty mocowej nie powinna obejmować środków wynikających z ilości energii elektrycznej wskazanej w pkt. A.1.

Załącznik nr 6(**)

INSTRUKCJA WSPÓŁPRACY RUCHOWEJ

Załącznik nr 7(*)

KONCESJE URD

Załącznik nr 8(*)**

SZCZEGÓŁOWE ZASADY I TRYB WPROWADZANIA OGRANICZEŃ

*Poniższa treść dotyczy **URD** zamawiających moc umowną co najmniej 300 kW oraz obiektów (wg definicji z Rozporządzenia), które nie zostały objęte ochroną przed wprowadzonymi ograniczeniami na podstawie § 6 ust. 1 pkt. 1) – 4) Rozporządzenia (*)*

1. Na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła¹ (dalej jako „Rozporządzenie”), określony umownie Obiekt **URD** objęty jest ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej do obiektów, o których mowa w § 2 ust. 1 pkt. 1) Rozporządzenia.²
2. Plan wprowadzenia ograniczeń dla określonego umownie Obiektu przesyłany będzie przez **OSD** na adres poczty elektronicznej **URD**:, corocznie do dnia 15 kwietnia, za wyjątkiem sytuacji, o których mowa w ust. 4.
3. Plan, o którym mowa w ust. 2, obowiązuje **URD** w okresie od 1 czerwca danego roku do 31 maja następnego roku, za wyjątkiem sytuacji, o których mowa w ust. 4.
4. W przypadku, gdy Umowa dotyczy określonego umownie Obiektu nowo przyłączanego do sieci **OSD** lub stroną Umowy jest nowy (kolejny) **URD**, plan wprowadzania ograniczeń zostanie przekazany **URD** odrębnie, również poza okresem wskazanym w ust. 3. Otrzymany przez **URD** w tym przypadku plan ograniczeń będzie obowiązywał od dnia następnego po jego otrzymaniu, a informacja o końcu okresu obowiązywania zostanie przekazana wraz z tym planem.
5. Komunikaty o obowiązujących w najbliższych 12 godzinach stopniach zasilania i przewidywanych na następne 12 godzin, są ogłaszane w radiowych komunikatach energetycznych nadawanych w programie I Polskiego Radia S.A. o godzinie 7⁵⁵ i o godzinie 19⁵⁵.
6. **OSD** poinformuje **URD** o wprowadzonych ograniczeniach w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz o wprowadzeniu, w trakcie trwania ograniczeń, innych stopni zasilania niż w stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, przesyłając wiadomość tekstową na adres poczty elektronicznej wskazany w ust. 2 lub na numer telefonu komórkowego **URD**:
7. Powiadomienia o zmianie stopni zasilania, o których mowa w ust. 6, posiadają moc nadrzędną w stosunku do powiadomień w komunikatach radiowych.
8. **URD** zobowiązuje się do niezwłocznej aktualizacji danych, wskazanych w ust. 2 i ust. 6. Zmiana ww. danych nie wymaga zmiany Umowy w formie aneksu. Aktualizacja ww. danych następuje w formie pisemnej.
9. W przypadku, gdy **URD** jest operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub uzyska ten status podczas obowiązywania i realizacji Umowy, to jest on zobowiązany do opracowywania i uzgadniania planów ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej zgodnie z Rozporządzeniem. Wówczas ust. 1 – 8 nie stosuje się.
10. Plany, o których mowa w ust. 9, **URD** będący operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego opracowuje w terminie wynikającym z Rozporządzenia. Plany te podlegają uzgodnieniu z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego, za pośrednictwem **OSD**.

¹ dotyczy również kolejnych aktów prawnych wydanych w przedmiotowym zakresie

² Obiekt określony w Umowie i obiekt zdefiniowany w Rozporządzeniu może nie być tożsamy. Obiekt określony Umową definiuje Załącznik nr 1 do Umowy

Poniższa treść dotyczy **URD** zamawiających moc umowną co najmniej 300 kW oraz podlegających ochronie przed wprowadzeniem ograniczeń na podstawie § 6 ust. 1 Rozporządzenia (*)

1. Na wniosek **URD**, w związku ze złożonym oświadczeniem z dnia r., Obiekt **URD** podlega w całości / wyodrębnionej części(*) ochronie przed wprowadzeniem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.
2. **URD** zobowiązuje się niezwłocznie poinformować **OSD** o ustaniu okoliczności uzasadniających podleganiu ochronie w zakresie Obiektu lub jego wyodrębnionej części.