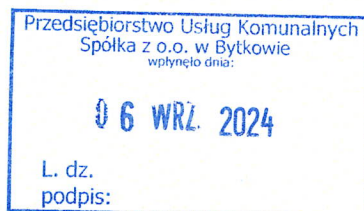


Poznań, 07.09.2024 r.

WEO24P/15P645/DR/RP/KD



**Przedsiębiorstwo Usług
Komunalnych Sp. z o.o.**
Bytkowo, ul. Topolowa 6
62-090 Rokietnica

dotyczy: przyłączenia do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej ENEA Operator sp. z o.o. obiektu elektrownia biogazowa i elektrownia fotowoltaiczna „Oczyszczalnia ścieków w Bytkowie” o wielkości mocy przyłączeniowej 0,440 MW.

Szanowni Państwo,

w odpowiedzi na wniosek o określenie warunków przyłączenia uprzejmie informujemy, że istnieje możliwość przyłączenia do sieci ENEA Operator sp. z o.o. wnioskowanego obiektu.

W załączeniu przesyłamy warunki przyłączenia oraz projekt umowy o przyłączenie do sieci.

W przypadku, gdy reprezentacja Państwa firmy dysponuje podpisem kwalifikowanym mogącym być używanym przez podpisującego jako podpis, którego skutek prawny jest równoważny podpisowi własnoręcznemu co wynika z ustawy z 5 września 2016 r. o usługach zaufania oraz identyfikacji elektronicznej (Dz. U. z 2016 roku, poz. 1579), która została wydana zgodnie z zapisami Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 910/2014 z dnia 23 lipca 2014 r. w sprawie identyfikacji elektronicznej i usług zaufania w odniesieniu do transakcji elektronicznych na rynku wewnętrznym, po akceptacji przedmiotowych warunków przyłączenia i trybu ich realizacji przedstawionego w projekcie umowy o przyłączenie prosimy o podpisanie umowy podpisem kwalifikowanym i przesłanie jej na adres mailowy kontakt@operator.enea.pl.

W przypadku, gdy przedstawiciele Państwa firmy nie dysponują podpisem kwalifikowanym, po akceptacji przedmiotowych warunków przyłączenia i trybu ich realizacji przedstawionego w projekcie umowy o przyłączenie, prosimy o jej wydrukowanie w dwóch egzemplarzach, podpisanie i zwrot do ENEA Operator Sp. z o.o. obu egzemplarzy w wersji papierowej.

W przypadku braku akceptacji warunków przyłączenia i trybu ich realizacji przedstawionego w projekcie umowy o przyłączenie prosimy o wystąpienie na adres mailowy kontakt@operator.enea.pl z określeniem wszystkich rozbieżności i propozycjami ich rozwiązań.

Oferowane w umowie warunki są ważne w okresie ważności wydanych warunków przyłączenia, tj. przez okres 2 lat od daty doręczenia.

Stawka podatku od towarów i usług VAT na dzień określenia warunków przyłączenia wynosi 23%.

Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie, o której mowa w art. 7 ust. 8a PE wniesiona w dniu 12 marca 2024 r. została zwrócona w wysokości 13 200,00 zł na podstawie korygującej faktury VAT wraz z odsetkami ustawowymi.

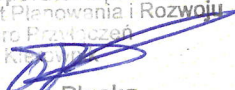
W związku z powyższym szacunkowa kwota należna do zapłaty z tytułu opłaty za przyłączenie wynosi netto 86 950,00 zł, co po uwzględnieniu stawki podatku VAT w wysokości 23%, na dzień określenia warunków przyłączenia daje kwotę brutto w wysokości 106 948,50 zł. Jednocześnie informujemy, iż w przypadku ustawowej zmiany stawki podatku VAT wskazana kwota brutto należna do zapłaty ulegnie zmianie.

Zwracamy uwagę, iż w całym procesie realizacji przyłączenia obszar zabudowy obiektu musi być zgodny z dokumentem planistycznym (miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego) załączonym do wniosku o określenie warunków przyłączenia będącego podstawą do określenia warunków przyłączenia, a na zmiany w tym zakresie ENEA Operator nie będzie wyrażała zgody.

W przypadku konieczności uzyskania dodatkowych wyjaśnień i informacji, prosimy o kontakt z p. Radosław Izydorczyk tel. 61 884 3966, p. Mateusz Cybulski tel. 61 884 3965 oraz kierowanie dalszej korespondencji na adres:

ENEA Operator sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Poznań, ul. Panny Marii 2, 61-108 Poznań.

Z poważaniem

ENEA Operator Sp. z o.o.
Departament Planowania i Rozwoju
Biuro Przyłączeń

Tomasz Płonka

k.o.

DR/RP

Załączniki:

- 1 egz. Warunków przyłączenia
- 2 egz. projektu Umowy o przyłączenie
- schemat

ENEA Operator sp. z o.o.
Departament Planowania i Rozwoju
ul. Strzeszyńska 58
60-479 Poznań

Poznań, dnia 28.08.2024 r.
Znak: 13058/2024

**Przedsiębiorstwo Usług
Komunalnych Sp. z o.o.
Bytkowo, ul. Topolowa 6
62-090 Rokietnica**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
do sieci ENEA Operator sp. z o.o.

Warunki przyłączenia określone na podstawie wniosku o określenie warunków przyłączenia z dnia 30.01.2024 r. (data wpływu 06.02.2024 r.)

Charakter i lokalizacja obiektu:

biogazownia rolnicza i elektrownia fotowoltaiczna „Oczyszczalnia ścieków w Bytkowie” zlokalizowana w m. Bytkowo gm. Rokietnica na dz. nr 66/5 KW nr PO1A/00034405/5, 66/2 KW nr PO1A/00032127/8, 66/29 KW nr PO1A/00058813/2 z mocą przyłączeniową o wartości 0,440 MW – wzrost mocy o 0,360 MW i mocą zainstalowaną o wartości 0,440 MW – wzrost mocy o 0,360 MW (agregat kogeneracyjny Leroy Somer typu LSA 46.3 M7/4P o mocy elektrycznej 180 kW – 2 szt., istniejąca elektrownia fotowoltaiczna o mocy zainstalowanej 80 kW) na napięciu 15 kV±10%,

zakwalifikowanego do: III grupy przyłączeniowej,

warunki dotyczą: przyłączenia do istniejącej instalacji odbiorczej z przebudową przyłącza do sieci SN (PPE nr 590310600001409477),

możliwość posadowienia obiektu: na podstawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego uchwalonego przez Radę Gminy Rokietnica Uchwałą nr XLII/355/2013 z dnia 15.01.2014 r.,

tytuł prawny do nieruchomości: własność.

1. Miejsce przyłączenia:

Linia SN-15 kV L- Kiekrz-Oborniki zasilana z pola nr 26 (sekcja nr 2) stacji transformatorowej 110 kV/SN Kiekrz.

Elektrownia biogazowa i elektrownia fotowoltaiczna przyłączona zostanie poprzez wewnętrzne rozdzielnie instalacji odbiorczej zasilonej ze stacji transformatorowej SN/nn.

2. Rodzaj połączenia z siecią oraz zakres niezbędnych zmian w sieci:

2.1. W zakresie dotyczącym urządzeń ENEA Operator:

2.1.1. Wykonanie przyłącza w następującym zakresie:

2.1.1.1. przystosować miejsce odgałęzienia od istniejącej linii napowietrznej SN-15 kV, o której mowa w pkt 1 w zakresie zabudowy słupa rozgałęźnego umożliwiającego zabudowę łącznika SN-15 kV (rozłącznika sterowanego zdalnie) oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej pośredniego w kierunku projektowanej stacji Klienta, o której mowa w pkt 2.2.1., wraz z analizatorem jakości energii elektrycznej;

- 2.1.1.2. zabudować rozłącznik sterowany zdalnie. Rozłącznik powinien być zabudowany na słupie rozgałęźnym, o którym mowa w pkt 2.1.1.1.
- 2.1.1.3. zabudować układ pomiarowy na słupie rozgałęźnym, o którym mowa w pkt 2.1.1.1 z wyłączeniem liczników energii elektrycznej oraz transmisji danych.
- 2.1.2. Wykonanie niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator w następującym zakresie:
 - 2.1.2.1. dostosować pole nr 26 w rozdzielni SN-15 kV w stacji transformatorowej 110 kV/SN Kiekrz w zakresie umożliwiającym współpracę ze źródłem wytwórczym.

2.2. W zakresie dotyczącym urządzeń Klienta:

- 2.2.1. Unieczynnić istniejące przyłącze instalacji odbiorczej Klienta do sieci nn zasilanej ze stacji transformatorowej nr 02-1308 poprzez ZKPP,
- 2.2.2. Wybudować stację transformatorową SN/nn mocą i typem przystosowaną do potrzeb obiektu przyłączanego.
- 2.2.3. Dla zasilania stacji transformatorowej SN/nn, o której mowa w pkt 2.2.1. wybudować linię SN o przekroju technicznie i ekonomicznie uzasadnionym. Linię wyprowadzić ze słupa, o którym mowa w pkt 2.1.1.1. zgodnie ze „Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o. – Elektroenergetyczne linie napowietrzne średniego napięcia”. W przypadku budowy linii napowietrznej SN-15 kV należy przyjąć system trzech przewodów pojedynczych w osłonie izolacyjnej.
- 2.2.4. Wykonać sieć i instalację Klienta.
- 2.2.5. Rozdzielnię źródła wytwórczego należy wyposażyć w automatykę zabezpieczeniową niezbędną do współpracy źródła z siecią ENEA Operator. Automatykę zaprojektować zgodnie z zapisami w pkt 9. warunków przyłączenia.
- 2.2.6. Zapewnienia spełnienia przez Obiekt wymagań technicznych i eksploatacyjnych określonych w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG) i Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG.
- 2.2.7. Opracować i uzgodnić instrukcję współpracy obejmującą postanowienia dotyczące postępowania personelu Klienta i ENEA Operator w związku z eksploatacją i obsługą urządzeń oraz wyłączeniami, tak planowanymi jak i awaryjnymi na ciągach zasilających. Instrukcję należy uzgodnić w ENEA Operator.
- 2.2.8. Zapewnić pomiary i transmisję do ENEA Operator danych mierzonych po stronie średnich napięć zgodnie z wymogami NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG. Na etapie projektowania szczegółowy wykaz sygnałów przekazywanych do ENEA Operator oraz szczegółowe wytyczne w zakresie łączy do przesyłu sygnałów, inwestor źródła wytwórczego uzgodni w ENEA Operator.
- 2.2.9. Zapewnić wyposażenie źródła wytwórczego w urządzenia telemechaniki i telekomunikacji, systemy oraz łączy wraz z parametryzowaniem niezbędne do realizacji łączności i przesyłu danych on-line o stanie źródła wytwórczego do Systemu SCADA ENEA Operator. Celem wymiany danych przewidzieć 2 kanały transmisji. Jako protokół transmisji należy przyjąć standard DNP3. W przypadku wykorzystania do transmisji GPRS APN - kartę dostarcza ENEA Operator. Edycja danych w Systemie SCADA ENEA Operator oraz próby funkcjonalne po stronie systemów SCADA realizuje ENEA Operator.
- 2.2.10. **Zapewnić pracę obiektu (biogazownia) w reżimie określonym przez ENEA Operator w szczególności przewidzieć wprowadzanie energii elektrycznej w okresach niskiej generacji innych źródeł OZE, przy zagwarantowanym przez ENEA Operator możliwości wprowadzania energii elektrycznej do sieci przez co najmniej 12 godzin w ciągu doby, od godziny 19.00 do godziny 07.00**

w każdym miesiącu roku zgodnie z oświadczeniem ujętym we wniosku o określenie warunków przyłączenia. Harmonogram pracy instalacji fotowoltaicznej bez zmian tj. możliwość wprowadzania energii do sieci z mocą 80 kW.

2.2.11. Wymagany zakres sygnałów, pomiarów i sterowań telemechaniki obiektowej:

2.2.11.1. Sygnalizacja łączników:

- a) łączniki po stronie średniego napięcia – dwubitowo,
- b) łączniki po stronie niskiego napięcia – dwubitowo – w przypadku sterowania ze strony ENEA Operator wyłączaniem generacji po stronie nn.

2.2.11.2. Stan automatyk:

- a) tryb sterowania automatyk – zdalne / lokalne,
- b) tryb regulacji P – zdalne / lokalne,
- c) tryb regulacji Q – obejmuje parametry Q, U, $\cos \varphi$ – zdalne / lokalne.

2.2.11.3. Sygnalizacja ostrzeżeń skutkujących wyłączeniem pól.

2.2.11.4. Pomiary:

- a) elektryczne (moc czynna, bierna, prądy, napięcia międzyfazowe, fazowe, $\cos \varphi$, częstotliwość):
 - i. dla poszczególnych MWE do których są przyłączone kogeneratory,
 - ii. w polu wyprowadzającym moc do ENEA Operator,
 - iii. moc czynna nastawiona – procentowo,
 - iv. moc bierna nastawiona – bezwzględna,
- b) nieelektryczne:
 - i. liczba generatorów aktualnie pracujących,
 - ii. liczba generatorów gotowych do pracy,
 - iii. liczba generatorów odstawionych,
- c) systemowe:
 - i. parametry GPRS,
 - ii. parametry sterownika (modem) transmisji.

2.2.11.5. Sterowania dwustanowe:

- a) sterowanie łącznikiem kogeneracji – NA WYŁĄCZ (po średnim lub niskim napięciu) – odstawienie generacji – z zachowaniem zasilania potrzeb własnych;
- b) wyłączenie / załączenie trybu regulacji: zdalne / lokalne P, Q,
- c) zatwierdzanie nastaw regulacyjnych.

2.2.11.6. Sterowania analogowe:

- a) sterowanie mocą czynną,
- b) sterowania mocą bierną.

2.2.12. Warunki automatycznego przyłączania obiektu do sieci (muszą być spełnione łącznie):

2.2.12.1. częstotliwość napięcia w sieci mieści się w przedziale od 49,00 Hz do 50,05 Hz, oraz

2.2.12.2. zwłoka czasowa (rozumiana jako czas pomiędzy chwilą, w której wartość częstotliwości powraca do przedziału zdefiniowanego powyżej, a momentem załączenia obiektu do sieci) - co najmniej 60 sek., oraz

2.2.12.3. maksymalny dopuszczalny gradient wzrostu generowanej mocy czynnej wynosi 10% mocy maksymalnej na minutę.

2.2.13. W przypadku wzrostu częstotliwości w systemie elektroenergetycznym, układ regulacji mocy czynnej źródła wytwórczego, powinien być zdolny do redukcji mocy czynnej, zgodnie z ustawioną charakterystyką statyczną.

2.2.14. Źródło wytwórcze powinno posiadać zdolność do trwałej pracy z mocą znamionową w następującym zakresie zmian

- częstotliwości: $49,0 \leq f \leq 51,0$ Hz,
- napięcia: $U \geq 0,95 U_n$,

gdzie U_n – napięcie znamionowe w miejscu przyłączenia

Minimalne czasy, w których obiekt musi być zdolny do pracy przy różnych częstotliwościach, odbiegających od wartości znamionowej, bez odłączenia od sieci:

Zakres częstotliwości	Czas pracy
47,5 Hz–48,5 Hz	30 minut
48,5 Hz–49,0 Hz	30 minut
49,0 Hz–51,0 Hz	nieograniczony
51,0 Hz–51,5 Hz	30 minut

3. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

Zaciski na głowicy kablowej SN na słupie linii napowietrznej SN z układem pomiarowo – rozliczeniowym energii elektrycznej pośrednim, w kierunku instalacji Klienta. Głowica kablowa na majątku i w eksploatacji podmiotu przyłączanego.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

4. Miejsce zlokalizowania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz układów pomiarowych:

4.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy (do pomiaru mocy i energii pobranej z sieci ENEA Operator oraz wprowadzonej do sieci ENEA Operator) usytuowany na słupie linii napowietrznej SN w miejscu przyłączenia.

4.2. Układy pomiarowe (do pomiaru energii wyprodukowanej przez urządzenie wytwórcze) - opcjonalnie wg decyzji Klienta.

5. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego, układów pomiarowych oraz analizatora jakości energii elektrycznej:

5.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy wraz z analizatorem jakości energii elektrycznej oraz układy transmisji danych powinny być zgodnie ze „Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o. Układy pomiarowe energii elektrycznej”.

5.2. Układy pomiarowe, o których mowa w pkt 4.2. oraz układy transmisji danych dla tych układów stanowią własność Klienta w przypadku podjęcia decyzji o ich zainstalowaniu.

5.3. Brak w projekcie budowlano-wykonawczym układów pomiarowych traktowane będzie jako oświadczenie Klienta o rezygnacji z konieczności instalowania tych układów.

5.4. Analizator energii elektrycznej zabudowany zgodnie ze Standardem w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o.

6. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń:

Wykonać zgodnie z uzgodnionym projektem.

7. Wartości do obliczeń:

7.1. Moc zwarcia – **200,0 MVA** na szynach rozdzielni SN-15 kV w stacji transformatorowej 110 kV/SN Kiekrz.

7.2. Wypadkowa rezystancja uziemienia (roboczego i ochronnego) powinna wynosić: $R_{uz} < 1,60 \Omega$. Pomiar wykonać przy połączonych kablach SN, uziemieniu sztucznym stacji oraz żyłach PEN kabli nn.

7.3. Rezystancja uziemienia sztucznego powinna wynosić: $R_{uz} < 5,0 \Omega$. Uziemienie sztuczne wykonać jako poziomo-pionowe umożliwiające połączenie wszystkich uziomów naturalnych.

8. Dane i informacje dotyczące sieci dla doboru systemu ochrony od porażień:

8.1. Sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy trwające do kilku sekund.

8.2. W zakresie ochrony przeciwporażeniowej należy spełnić następujące wymagania:

- Standardy w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o. w tym dokumentu pn. „Dobór środków ochrony przed porażeniem elektrycznym w sieci SN”,),
- Zasady ochrony przed porażeniem w stacjach elektroenergetycznych oraz liniach w zakresie projektowania, budowy i eksploatacji wypracowane przez OSD będących członkami PTPIREE – www.ptpiree.pl,
- w instalacjach elektrycznych mają zastosowania wymagania polskich norm,
- wymagania podane w pkt 7.2. oraz pkt 7.3.

9. Wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej:

Automatykę zaprojektować w sposób powodujący natychmiastowe odłączenie źródła wytwórczego przy każdym zakłóceniu powodującym zanik napięcia w sieci SN-15 kV ENEA Operator. Zabezpieczenia wraz z automatykami spełniać muszą wymogi NC RfG i IRIESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG. Ustalenia warunków odstrojenia zabezpieczeń należy uzgodnić na etapie wykonywania projektu.

10. Wymagania w zakresie systemów sterowania dyspozytorskiego:

Wymagania w zakresie zdalnego sterowania i nadzoru źródła wytwórczego przez ENEA Operator:

- 10.1. Urządzenia stacji SN/nn źródła wytwórczego muszą być przystosowane do zdalnego systemu sterowania i nadzoru ENEA Operator wraz z zapewnieniem łączności do przesyłu sygnałów. Na etapie projektowania szczegółowy wykaz sygnałów przekazywanych do ENEA Operator oraz szczegółowe wytyczne w zakresie łączności do przesyłu sygnałów, inwestor źródła wytwórczego uzgodni w ENEA Operator.
- 10.2. Inwestor źródła wytwórczego winien przystosować system nadzoru źródła wytwórczego oraz stacji transformatorowej SN/nn do centralnego układu regulacji mocy czynnej i biernej źródła wytwórczego realizowanego przez ENEA Operator
- 10.3. System sterowania i regulacji mocy czynnej źródła wytwórczego powinien umożliwiać pracę w następujących reżimach:
 - pracę bez ograniczeń mocy, odpowiednio do warunków atmosferycznych,
 - pracę interwencyjną w sytuacji zakłóceń i zagrożeń w pracy systemu elektroenergetycznego,
 - udział w regulacji częstotliwości.
- 10.4. Należy zapewnić możliwość do interwencyjnej zmiany mocy (czynnej i biernej) na polecenie ENEA Operator, łącznie z całkowitym wyłączeniem źródła wytwórczego. Okres, w ciągu którego musi zostać osiągnięta zmodyfikowana wartość nastawy mocy czynnej nie może być dłuższy niż 15 min. Wymóg redukcji pozostaje aktywny również w przypadku, gdy źródło energii pierwotnej jest niewystarczające do osiągnięcia zadanej wartości ograniczenia, zgodnie z zapisami NC RfG.
- 10.5. Ruch i eksploatacja urządzeń wytwórczych odbywać się będzie w oparciu o Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Urządzeń Wytwórcy, której zapisy muszą uwzględniać warunki określone w NC RfG i IRIESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG. Przewidzieć możliwość przesyłania z urządzeń Klienta do systemu SCADA ENEA Operator

sygnałów wymaganych do potrzeb monitoringu i sterowania ilością wytwarzanej energii.

11. Wymagania w zakresie zabezpieczenia sieci przed powodowaniem zakłóceń elektrycznych:

- 11.1. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG, norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Urządzenia te nie mogą wprowadzać zakłóceń w pracy sieci i instalacji innych odbiorców.
- 11.2. W przypadku stwierdzenia niespełnienia wymagań jakościowych określonych w pkt 11.1, konieczne będzie zainstalowanie, kosztem i staraniem Klienta, urządzeń likwidujących niekorzystny wpływ urządzeń Klienta na sieć ENEA Operator.

12. Uwagi dodatkowe:

- 12.1. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
- 12.2. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenia usług dystrybucji lub umowie kompleksowej parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłeń częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia oraz zawartości poszczególnych harmonicznnych zgodnych z przepisami obowiązującego prawa, natomiast dopuszczalny czas trwania dla energii wprowadzanej i pobieranej przez Klienta z sieci ENEA Operator:
 - 12.2.1. jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerwy planowanej 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 24 godzin;
 - 12.2.2. przerw w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku:
 - przerw planowanych 35 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 48 godzin.

Wskazane powyżej czasy przerw nie obejmują wyłączeń realizowanych przez OSD wynikających z harmonogramu pracy obiektu, z godnie z pkt 2.2.10.

- 12.3. Źródło wytwórcze musi mieć zdolność do zapewnienia w punkcie przyłączenia, przy mocy maksymalnej, mocy biernej wynikającej z $\cos\phi=0,95$ w kierunku poboru i produkcji mocy biernej. Przy obciążeniu źródła wytwórczego mocą czynną w zakresie poniżej mocy maksymalnej do 0,1 mocy maksymalnej należy udostępnić całą dostępną moc bierną, zgodnie z możliwościami technicznymi, jednak nie mniej niż wynika to z $\cos\phi=0,95$ (dla aktualnej mocy czynnej), zarówno w kierunku poboru jak i produkcji mocy biernej. Przy obciążeniu źródła wytwórczego mocą czynną w zakresie poniżej 0,1 mocy maksymalnej należy udostępnić całą dostępną moc bierną, zgodnie z możliwościami technicznymi.
- 12.4. Przed przyłączeniem Klient zobowiązany jest do opracowania i uzgodnienia z ENEA Operator Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na obszarze działania ENEA Operator. Uzgodnienie instrukcji nastąpi przed przyłączeniem obiektu Klienta do sieci ENEA Operator.

- 12.5. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano – montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
- 12.6. Projekty budowlano-wykonawcze opracowane na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia należy uzgodnić w ENEA Operator.
- 12.7. W przypadku stwierdzenia przeciążeń elementów sieci średnich napięć zasilanych ze stacji transformatorowej **110 kV/SN Kiekrz** oraz problemów napięciowych, mogą nastąpić ograniczenia pracy źródła wytwórczego lub jej całkowite wyłączenie z uwzględnieniem pkt 2.2.10.
- 12.8. Klient przed uruchomieniem źródła wytwórczego dostarczy do ENEA Operator aktualne parametry wyposażenia źródła wytwórczego (urządzeń podstawowych i układów regulacji), niezbędne dla przeprowadzania analiz systemowych. W fazie przed uruchomieniem źródła wytwórczego są to dane producentów urządzeń. Ponadto dla potrzeb bilansowania Krajowego Systemu Elektroenergetycznego konieczne jest dostarczenie przez Inwestora źródła wytwórczego przed jej uruchomieniem niezbędnych danych wskazanych przez ENEA Operator.
- 12.9. ENEA Operator ma prawo w uzasadnionych przypadkach (m.in. zgodnie z pkt 2.2.10) odmówić zgody na załączenie źródła wytwórczego do sieci ENEA Operator lub zezwolić na pracę źródła z mocą niższą od aktualnych możliwości produkcyjnych źródła.
- 12.10. W szczególności taka sytuacja może mieć miejsce w przypadku awarii w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator uniemożliwiającej odbiór całości wytworzonej energii.
- 12.11. W sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu (m.in. zgodnie z pkt 2.2.10), ENEA Operator może polecić całkowite wyłączenie źródła wytwórczego. Wyłączenie źródła wytwórczego nastąpi zdalnie poprzez system SCADA ENEA Operator.
- 12.12. Przerwy lub ograniczenia dotyczące pracy sieci dystrybucyjnej, wprowadzane przez ENEA Operator, przez okres ich trwania i likwidacji ich skutków, nie będą stanowić dla Klienta niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, a ewentualne szkody wynikające m.in. z sytuacji opisanych w pkt 12.7., pkt 12.9. i pkt 12.11. nie mogą być podstawą do dochodzenia przez Klienta jakichkolwiek roszczeń odszkodowawczych.
- 12.13. Wyłączenie źródła wytwórczego w sytuacjach opisanych w pkt 12.11. nastąpi zdalnie z systemu SCADA ENEA Operator poprzez wyłączenie rozłącznika łączącego instalację źródła wytwórczego z siecią pozostałą częścią instalacji. Ograniczenie mocy źródła wytwórczego lub całkowite odstawienie generacji, w sytuacjach opisanych w pkt 12.7., nastąpi zdalnie poprzez system SCADA ENEA Operator. Przy całkowitym odstawieniu generacji zachowane zostanie zasilanie potrzeb własnych.
- 12.14. Współpraca służb dyspozytorskich ENEA Operator i personelu dyżurnego Klienta po przyłączeniu do sieci odbywać będzie się na zasadach określonych NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG oraz w Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej.
- 12.15. Należy zapewnić wyposażenie obiektów w urządzenia telemechaniki i telekomunikacji oraz łączyć niezbędne do realizacji łączności i przesyłu danych on-line o stanie źródła wytwórczego do ENEA Operator zgodnie z wymaganiami NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG.
- 12.16. Harmonogram przyłączenia OZE określony został w załączonym projekcie umowy o przyłączenie do sieci ENEA Operator.
- 12.17. Dopuszcza się współpracę źródła wytwórczego z siecią dystrybucyjną ENEA Operator wyłącznie poprzez stację transformatorową SN/nn Klienta.
- 12.18. Dopuszcza się współpracę Obiektu z siecią ENEA Operator jedynie poprzez zasilanie podstawowe zakładu produkcyjnego.
- 12.19. W związku z postanowieniami niniejszych Warunków przyłączenia zapisy Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii przed przyłączeniem omawianego źródła wytwórczego podlegać będą zmianie.

- 12.20. Klient na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej przedstawi ENEA Operator projekt sposobu zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę źródła wytwórczego uwzględniający swobodny dostęp i dojazdu służb ENEA Operator do istniejącej infrastruktury sieciowej należącej do ENEA Operator.
- 12.21. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator sp. z o.o.
- 12.22. Oświadczenia złożone przez Klienta we wniosku o wydanie warunków przyłączenia muszą być zgodne z prawdą i aktualne także na dzień zawarcia umowy o przyłączenie.
- 12.23. Dla przeniesienia praw i obowiązków wynikających z niniejszych warunków przyłączenia na osoby trzecie wymagana jest zgoda ENEA Operator.
- 12.24. Zużycie energii na potrzeby własne rozliczane będzie na podstawie wielkości wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 12.25. ENEA Operator sp. z o.o. zastrzega, a Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że PSE S.A. (za pośrednictwem ENEA Operator sp. z o.o.) będzie uprawniony do wydawania poleceń zmniejszenia mocy elektrycznej wytwarzanej przez jednostkę wytwórczą Wnioskodawcy, łącznie z całkowitym wyłączeniem jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, w poszczególnych okresach rozliczania niezbilansowania (ORN), w celu zapewnienia zrównoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię w przypadku prognozowanego przez PSE S.A. wytwarzania energii elektrycznej w ilości przekraczającej zapotrzebowanie na tę energię. W takim przypadku PSE S.A. i ENEA Operator sp. z o.o. nie ponoszą odpowiedzialności z tego tytułu, w tym nie wypłacają z tego tytułu rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 Rozporządzenia 2019/943 („rekompensata”) na rzecz Wnioskodawcy, w zakresie mocy jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, dla której jednocześnie spełnione są następujące warunki: (i) moc nie jest objęta ofertą na energię bilansującą w ramach rynku bilansującego (RB), oraz (ii) moc nie jest objęta umowami sprzedaży energii elektrycznej (USE).
- Uznaje się, że moc jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, której dotyczy polecenie PSE S.A. nie jest objęta USE w części w jakiej ta moc nie jest pokryta niezbilansowaniem podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (POB) jednostki wytwórczej Wnioskodawcy w kierunku odbioru energii z RB. W przypadku gdy polecenie PSE S.A. dotyczy jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i innych obiektów bilansowanych przez POB jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i wielkość niezbilansowania POB nie pokrywa sumy mocy, których dotyczy polecenie PSE S.A., to moc nieobjęta USE dla jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i pozostałych obiektów jest wyznaczana do wielkości niezbilansowania POB, proporcjonalnie do mocy poleceń PSE S.A. dla poszczególnych obiektów, chyba że Wnioskodawca przekaże inny niż proporcjonalny współczynnik udziału, który wraz ze współczynnikami potwierdzonymi przez POB, przekazany przez Wnioskodawcę, dotyczącymi użytkowników pozostałych obiektów, o których mowa powyżej, będą sumować się do jedności. Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że w przypadku, o którym mowa w punkcie powyżej, gdy nie dojdzie do zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej przez jednostkę wytwórczą Wnioskodawcy albo całkowitego wyłączenia jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, niezależnie od przyczyny, pomimo wydania polecenia przez PSE S.A. (za pośrednictwem ENEA Operator sp. z o.o.), Wnioskodawca zapłaci ENEA Operator sp. z o.o. na rzecz PSE S.A. w terminie 14 dni od daty wezwania koszty wyznaczone dla poszczególnych ORN, których dotyczyło polecenie PSE S.A., jako iloczyn energii elektrycznej odpowiadającej niewykonaniu polecenia PSE S.A., oraz dodatniej wartości ceny stosowanej do rozliczenia energii niezbilansowania w rozumieniu obowiązujących warunków dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia

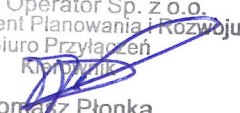
Niniejsze warunki przyłączenia stanowią w okresie ich ważności warunkowe zobowiązanie wobec Klienta wskazanego na stronie pierwszej niniejszych warunków przyłączenia do zawarcia umowy o przyłączenie załączonej do niniejszych warunków przyłączenia.

Zobowiązanie do zawarcia umowy o przyłączenie wygasa w razie odpadnięcia lub zmiany podstawy wydania warunków przyłączenia, w szczególności w razie:

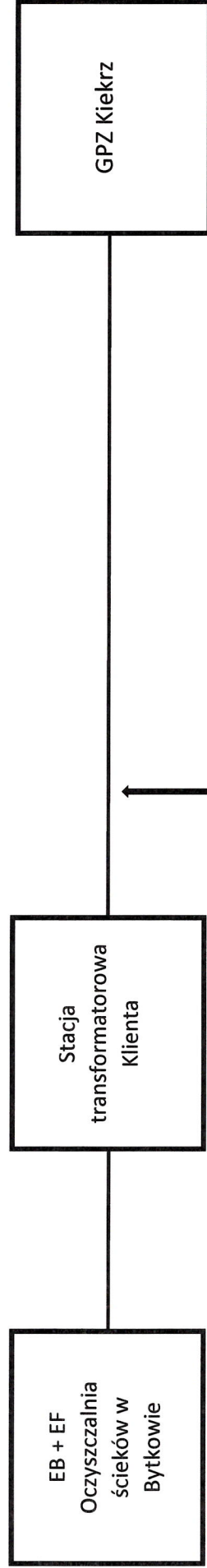
- a) utraty przez Klienta tytułu prawnego do nieruchomości;
- b) wyeliminowania z obrotu prawnego lub zmiany aktu (decyzji, aktu miejscowego) potwierdzającego dopuszczalność lokalizacji danego źródła na terenie, którego dotyczy wniosek
- c) przeniesienia na osobę trzecią decyzji o warunkach zabudowy załączonej do wniosku o wydanie warunków przyłączenia;
- d) złożenia przez Klienta we wniosku o wydanie warunków przyłączenia oświadczeń niezgodnych ze stanem faktycznym lub prawnym.

ENEA Operator zastrzega, że każdorazowa zmiana dotychczas wskazanego przez Klienta w złożonym Wniosku o określenie warunków przyłączenia obszaru lokalizacji obiektu w wyniku nowych ustaleń geodezyjnych wynikających w szczególności z przeprowadzonego przez niego podziału działki/działek może skutkować poniesieniem przez Klienta uzasadnionych kosztów związanych z konieczną zmianą wykonanego na zlecenie ENEA Operator projektu przyłączenia obiektu do elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.

Powyższe jest zbieżne z zapisami umowy o przyłączenie obiektu do sieci w przedmiocie obowiązku Klienta każdorazowego bezzwłocznego powiadomienia ENEA Operator o zmianach związanych z posiadanym tytułem prawnym do nieruchomości i konsekwencjami formalno – prawnymi z tym związanymi.

ENEA Operator Sp. z o.o.
Departament Planowania i Rozwoju
Biuro Przyłączeń
Kierownik

Tomasz Płonka

Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności



Granica stron: Zaciski na głowicy kablowej SN na słupie linii napowietrznej SN z układem pomiarowo – rozliczeniowym energii elektrycznej pośrednim, w kierunku instalacji Klienta. Głowica kablowa na majątku i w eksploatacji podmiotu przyłączanego. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

Umowa o przyłączenie do sieci nr 13058/2024

zwana dalej „**Umową**”, zawartą pomiędzy:

ENEA Operator sp. z o.o. ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań, NIP: 782-23-77-160, REGON 300455398, wpisaną do rejestru przedsiębiorców w Sądzie Rejonowym Poznań Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS 0000269806, Kapitał zakładowy 4 696 937 500 PLN, reprezentowaną przez osobę posiadającą stosowne umocowanie do zawarcia Umowy, zwaną dalej **ENEA Operator**

a ubiegającą / ubiegającym się o przyłączenie do sieci:

Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych Sp. z o.o., Bytkowo, ul. Topolowa 6, 62-090 Rokietnica, NIP: 7771796271, REGON: 630808987, wpisaną do rejestru przedsiębiorców pod nr KRS 0000041520, Kapitał zakładowy 38 736 000,00 PLN, reprezentowaną przez osobę posiadającą stosowne umocowanie do zawarcia Umowy, adres do korespondencji: Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych Sp. z o.o., Bytkowo, ul. Topolowa 6, 62-090 Rokietnica

zwaną dalej Klientem,

Klient i ENEA Operator będą łącznie zwani „**Stronami**”, a każdy oddzielnie „**Stroną**”.

§ 1 Definicje

Użyte w Umowie pojęcia oznaczają:

- 1) **IRIESD** – aktualnie obowiązująca, zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **ENEA Operator** zamieszczona na stronie internetowej **ENEA Operator**;
- 2) **NC RfG** - Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci
- 3) **Obiekt** – zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej składający się z jednostek wytwórczych wraz z infrastrukturą i urządzeniami do wyprowadzania mocy oraz współpracy z siecią **ENEA Operator**; przyłączonych do sieci elektroenergetycznej **ENEA Operator** w miejscu przyłączenia wskazanym w niniejszej Umowie;
- 4) **ENEA Operator** – ENEA Operator sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu (ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań) będąca przedsiębiorstwem energetycznym prowadzącym działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej oraz wyznaczona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;
- 5) **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej wytworzonej w Obiekcie i wprowadzonej do sieci **ENEA Operator** i rozliczeń za tę energię;
- 6) **Układ pomiarowy** – liczniki lub inne urządzenia pomiarowe służące do pomiaru ilości energii elektrycznej wytworzonej w Obiekcie;
- 7) **Umowa** – niniejsza umowa zawarta pomiędzy **Klientem** a **ENEA Operator**;
- 8) **Ustawa PE** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1358 z późn. zm.) wraz z aktami wykonawczymi;
- 9) **Ustawa OZE** – ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. 2015 r., poz. 478) wraz z aktami wykonawczymi.

§ 2 Przedmiot Umowy

1. Przedmiotem Umowy jest:

- 1) przyłączenie do sieci **ENEA Operator** Obiektu należącego do **Klienta**, na nieruchomości stanowiącej działkę: 94/6 w m. Golina Wielka gm. Kiekrz, nr KW PO1R/00048361/1 prowadzonej przez Sąd Rejonowy w Rawiczu, z mocą przyłączeniową o wartości: 0,440 MW (wzrost mocy o 0,360 MW) i mocą zainstalowaną o wartości 0,440 MW (wzrost mocy o 0,360 MW), na napięciu 15 kV ($\pm 10\%$) w celu umożliwienia dostarczania do sieci **ENEA Operator** energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, **elektrownia biogazowa i elektrownia fotowoltaiczna „Oczyszczalnia ścieków w Bytkowie”** z uwzględnieniem zgłoszonych w załącznikach do wniosku o określenie warunków przyłączenia danych technicznych producenta urządzeń wytwórczych (agregat kogeneracyjny Leroy Somer typu LSA 46.3 M7/4P o mocy elektrycznej 0,180 kW – 2 szt., istniejąca elektrownia fotowoltaiczna o mocy zainstalowanej 80 kW).

Możliwość posadowienia obiektu na podstawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego uchwalonego przez Radę Gminy Rokietnica Uchwałą nr XLII/355/2013 z dnia 15.01.2014 r.,

- 2) określenie praw i obowiązków Stron związanych z realizacją i finansowaniem przyłączenia.
2. **Klient** zakwalifikowany jest do III grupy przyłączeniowej.

§ 3

Oświadczenia Klienta

1. **Klient** oświadcza, że adresem, na który należy wysłać korespondencję związaną z realizacją i z obowiązywaniem Umowy jest: adres wskazany w umowie.
2. **Klient** oświadcza, że:
 - 1) warunki przyłączenia nr 13058/2024 z dnia 28.08.2024 r., stanowiące **Załącznik nr 1** do Umowy, zostały przez **ENEA Operator** określone na jego wniosek oraz zgodnie z art. 7 ust. 8d³ Ustawy PE, akceptuje je i nie wnosi do nich zastrzeżeń;
 - 2) dane i oświadczenia Klienta zawarte we wniosku o określenie warunków przyłączenia są aktualne i zgodne z prawdą;
 - 3) nie wystąpiła żadna z okoliczności wskazanych w warunkach przyłączenia skutkująca wygaśnięciem zobowiązania do zawarcia Umowy;
 - 4) Obiekt będzie stanowić odnawialne źródło energii w rozumieniu Ustawy OZE;
 - 5) jest przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 06 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców;
 - 6) posiada tytuł prawny do nieruchomości, o której mowa w § 2 ust. 1 pkt 1 Umowy, oraz posiada tytuł prawny do Obiektu. Tytułem prawnym do nieruchomości jest: własność;
 - 7) do dnia zawarcia Umowy nie nastąpiły żadne zmiany w jego tytule prawnym do nieruchomości, o którym mowa w pkt 6 powyżej, potwierdzonym dokumentami załączonymi do wniosku o określenie warunków przyłączenia;
 - 8) zawiadomi **ENEA Operator** o każdej zmianie zaistniałej w jego tytule prawnym do nieruchomości, o którym mowa w pkt 6 powyżej, co potwierdzi stosownymi dokumentami;
 - 9) do dnia zawarcia Umowy nie nastąpiły żadne zmiany w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego dostarczonego wraz z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia;
 - 10) posiada lub zabezpieczył możliwość pozyskania środków finansowych na realizację swoich zobowiązań wynikających z Umowy;
 - 11) przed podpisaniem Umowy zapoznał się z Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej, NC RfG i IRiESD.

§ 4

Obowiązki ENEA Operator

ENEA Operator zobowiązuje się do:

- 1) wykonania przyłącza w następującym zakresie:
 - a) przystosować miejsce odgałęzienia od istniejącej linii napowietrznej SN-15 kV L- Kiekrz-Oborniki w zakresie zabudowy słupa rozgałęźnego umożliwiającego zabudowę łącznika SN-15 kV (rozłącznika sterowanego zdalnie) oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej pośredniego w kierunku projektowanej stacji Klienta, o której mowa w § 5 pkt 1 a), wraz z analizatorem jakości energii elektrycznej;
 - b) zabudować rozłącznik sterowany zdalnie. Rozłącznik powinien być zabudowany na słupie rozgałęźnym, o którym mowa w § 4 pkt 1a);
 - c) zabudować układ pomiarowy na słupie rozgałęźnym, o którym mowa w § 4 pkt 1a) z wyłączeniem liczników energii elektrycznej oraz transmisji danych;
- 2) wykonania niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator w następującym zakresie:
 - a) dostosować pole nr 26 w rozdzielni SN-15 kV w stacji transformatorowej 110 kV/SN Kiekrz w zakresie umożliwiającym współpracę ze źródłem wytwórczym;
- 3) wykonania dokumentacji, w tym dokumentacji projektowej, niezbędnej dla zrealizowania przyłącza w zakresie określonym w pkt 1 powyżej oraz dla zrealizowania niezbędnych zmian w sieci **ENEA Operator** w zakresie określonym w pkt 2 powyżej;
- 4) przeprowadzenia postępowań wymaganych dla realizacji prac określonych w pkt 1 i 2 powyżej, w tym postępowań administracyjnych i uzyskania wymaganych obowiązującym prawem uzgodnień, opinii i decyzji;
- 5) montażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego w zakresie licznika, modemu bezprzewodowego transmisji danych i anteny po zawarciu przez Klienta umowy o świadczenie usług dystrybucji energii do lub z Obiektu.

§ 5

Obowiązki Klienta

Klient zobowiązuje się w terminach i na warunkach określonych w niniejszej umowie do:

- 1) wykonania i przygotowania Obiektu w całości, w tym w szczególności:
 - a) unieczynnić istniejące przyłącze instalacji odbiorczej Klienta do sieci nn zasilanej ze stacji transformatorowej nr 02-1308 poprzez ZKPP,
 - b) wybudowania stacji transformatorowej SN/nn mocą i typem przystosowanej do potrzeb obiektu przyłączanego;

- c) dla zasilania stacji transformatorowej SN/nn, o której mowa w § 5 pkt 1a) wybudowania linii SN-15 kV o przekroju technicznie i ekonomicznie uzasadnionym. Linie wyprowadzić ze słupa, o którym mowa w § 4 pkt 1a) zgodnie ze „Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o. – Elektroenergetyczne linie napowietrzne średniego napięcia”. W przypadku budowy linii napowietrznej SN-15 kV należy przyjąć system trzech przewodów pojedynczych w osłonie izolacyjnej;
 - d) zainstalowanie wymaganego Układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z warunkami przyłączenia z wyłączeniem liczników energii elektrycznej oraz transmisji danych;
 - e) wykonania sieci i instalacji Obiektu;
 - f) zainstalowanie Układów pomiarowych zgodnie z warunkami przyłączenia;
 - g) wyposażenia rozdzielni Obiektu w automatykę zabezpieczeniową niezbędną do współpracy z siecią **ENEA Operator**, zaprojektowaną zgodnie z pkt 9 warunków przyłączenia.
- 2) wykonania dokumentacji, w tym dokumentacji projektowej, niezbędnej dla zrealizowania Obiektu, w zakresie określonym w pkt 1 powyżej, a także uzyskania wymaganych obowiązującym prawem uzgodnień, opinii i decyzji;
 - 3) uzgodnienia dokumentacji, o której mowa w pkt 2 powyżej w zakresie obejmującym pkt 1 a), b), c), e), f) i g) z **ENEA Operator** w celu potwierdzenia jej zgodności z warunkami przyłączenia;
 - 4) udzielania **ENEA Operator** na jego wniosek, dla celów realizacji Umowy, potrzebnych informacji dotyczących realizacji przez Klienta prac określonych w pkt 1 powyżej;
 - 5) informowania w formie ustalonej przez Strony **ENEA Operator** o terminach odbiorów końcowych prac określonych w pkt 1 powyżej w zakresie obejmującym: pkt 1 a), b), c), e) i f) i zgłoszenie ich do weryfikacji w zakresie zgodności z warunkami przyłączenia z 14-dniowym wyprzedzeniem;
 - 6) dostosowania urządzeń i instalacji elektrycznej Obiektu do ewentualnych zmian warunków funkcjonowania sieci **ENEA Operator**, w szczególności zmiany mocy zwarciowej i automatyki zabezpieczeniowej w terminie wskazanym przez **ENEA Operator** zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2023 r., poz. 819, z późn. zm.);
 - 7) uzyskania, w zakresie określonym Umową i przepisami powszechnie obowiązującego prawa, wszelkich niezbędnych zgód, decyzji i certyfikatów niezbędnych dla prawidłowej realizacji Obiektu przez **Klienta**; w przypadku, gdy po dacie zawarcia Umowy nastąpi zmiana obowiązujących przepisów prawa lub wymogów technicznych wymagających uzyskania dodatkowych dokumentów (zgód, decyzji lub certyfikatów) przez podmioty wytwarzające energię elektryczną, **Klient** będzie zobowiązany do przedłożenia takich dokumentów w określonym ustawowo zakresie i w określonym ustawowo terminie;
 - 8) zapewnienia kompatybilnej współpracy Obiektu z siecią **ENEA Operator**;
 - 9) zapewnienia spełnienia przez Obiekt wymagań technicznych i eksploatacyjnych określonych w NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG oraz w warunkach przyłączenia;
 - 10) uiszczenia opłaty za przyłączenie zgodnie z postanowieniami § 8;
 - 11) **zapewnić pracę obiektu (biogazownia) w reżimie określonym przez ENEA Operator w szczególności przewidzieć wprowadzanie energii elektrycznej w okresach niskiej generacji innych źródeł OZE, przy zagwarantowanym przez ENEA Operator możliwości wprowadzania energii elektrycznej do sieci przez co najmniej 12 godzin w ciągu doby, od godziny 19.00 do godziny 07.00 w każdym miesiącu roku zgodnie z oświadczeniem ujętym we wniosku o określenie warunków przyłączenia. Harmonogram pracy instalacji fotowoltaicznej bez zmian tj. możliwość wprowadzania energii do sieci z mocą 80 kW.**

§ 6

Potwierdzenie spełnienia wymagań

1. Klient zobowiązuje się, aby Obiekt spełniał wymagania NC RfG oraz IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG przez cały okres funkcjonowania Obiektu.
2. **ENEA Operator** wyda zgodę na pierwsze uruchomienie Obiektu i podanie napięcia w terminie do 14 dni od zgłoszenia gotowości Klienta do podania napięcia, chyba, że Obiekt nie został wykonany i przygotowany zgodnie z § 5 pkt 1.
3. Podanie napięcia nastąpi po zrealizowaniu prac, o których mowa w § 4 pkt 1 i 2 oraz § 5 pkt 1 i wniesieniu przez Klienta opłaty za przyłączenie oraz zawarcia przez Klienta - na czas potwierdzenia spełnienia wymagań – umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej pobranej z sieci **ENEA Operator** oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej z wybranym sprzedawcą energii elektrycznej. Projekt Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na czas potwierdzenia spełnienia wymagań **ENEA Operator** przekaze Klientowi na jego wniosek w terminie do 14 dni od otrzymania tego wniosku.
4. Klient zobowiązuje się do dokonania potwierdzenia spełnienia wymagań zgodnie z NC RfG oraz dokumentami „Wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela zakładu wytwarzania energii, w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań” i „Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych” (dokumenty dostępne na stronie internetowej **ENEA Operator**).
5. Po przeprowadzeniu działań związanych z potwierdzeniem spełnienia wymagań Klient złoży do **ENEA Operator** „Dokument modułu wytwarzania energii – PGMD” (wzór dokumentu dostępny na stronie internetowej **ENEA Operator**).

6. W terminie 30 dni od złożenia poprawnego i kompletnego „Dokumentu modułu wytwarzania energii – PGMD” **ENEA Operator** wyda Ostateczne pozwolenie na użytkowanie.
7. Przyłączenie Obiektu do sieci dystrybucyjnej uważane będzie za zrealizowane po uzyskaniu przez Klienta wymaganych prawem dokumentów, w tym:
 - a) docelowej Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej obejmującej dystrybucję energii elektrycznej wprowadzonej do sieci oraz pobranej z sieci **ENEA Operator** przez Klienta;
 - b) Umów sprzedaży energii elektrycznej wprowadzonej do sieci oraz pobranej z sieci **ENEA Operator** przez Klienta zawartych z wybranym sprzedawcą;
 - c) Umowy o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczenia na rynku bilansującym;
 - d) ostatecznego pozwolenia na użytkowanie
 - e) koncesji na prowadzenie działalności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej (jeżeli wymóg ten wynika z przepisów prawa).
8. Projekt docelowej Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej **ENEA Operator** przekaze Klientowi na jego wniosek w terminie do 14 dni od otrzymania tego wniosku.

§ 7

Harmonogram realizacji przyłączenia

1. Strony ustalają następujące maksymalne terminy realizacji prac związanych z przyłączeniem, przy czym zobowiązują się realizować te prace bez zbędnej zwłoki:

I.	DZIAŁANIA ENEA Operator	OKRES REALIZACJI
I.1.	Opracowanie dokumentacji przyłącza oraz uzyskanie niezbędnych decyzji administracyjnych dla budowy przyłącza	do 27 miesięcy od daty wpłaty zaliczki, o której mowa w § 8 ust. 7
I.2.	Opracowanie dokumentacji zmian w sieci ENEA Operator oraz uzyskanie niezbędnych decyzji administracyjnych dla dokonania zmian w sieci ENEA Operator	
I.3.	Wykonanie: - przyłącza, - niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator oraz poinformowanie Klienta o zakończeniu tych prac.	do 42 miesięcy od daty wpłaty zaliczki, o której mowa w § 8 ust. 7
I.4.	Montaż Układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z analizatorem jakości energii elektrycznej w zakresie wymaganego licznika energii elektrycznej oraz transmisji danych oraz podanie napięcia w celu potwierdzenia spełnienia wymagań dla Obiektu.	do 30 dni od dnia złożenia przez Klienta wniosku o przyłączenie instalacji Obiektu do sieci i zrealizowania prac, o których mowa w pkt I.3, pod warunkiem uprzedniego zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej.
II.	DZIAŁANIA KLIENTA	OKRES REALIZACJI
II.1.	Opracowanie i uzgodnienie z ENEA Operator dokumentacji projektowej niezbędnej dla wykonania i przygotowania Obiektu	do 27 miesięcy od daty zawarcia Umowy
II.2.	Wykonanie Obiektu Zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z wyłączeniem licznika energii elektrycznej oraz transmisji danych Montaż Układów pomiarowych	do 42 miesięcy od daty zawarcia Umowy
II.3.	Złożenie wniosku o przyłączenie instalacji Obiektu do sieci	do 14 dni od daty zrealizowania prac, o których mowa w pkt I.3. i pkt II.2
II.4.	Dostarczenie po raz pierwszy energii elektrycznej wytworzonej w Obiekcie	do 44 miesięcy od daty zawarcia Umowy

2. Wystąpienie z odpowiednimi wnioskami do właściwych organów oraz uzyskanie decyzji wymaganych dla budowy przyłącza lub dokonania niezbędnych zmian w sieci nastąpi zgodnie z obowiązującymi przepisami i uzależnione jest od uprzedniego uzyskania wymaganych przepisami uzgodnień, pozwoleń i opinii, w szczególności prawa do dysponowania nieruchomościami na cele budowlane, w tym stosownych zgód właścicieli gruntów, przez które przebiega lub miałyby przebiegać przyłącze i sieć elektroenergetyczna. Wystąpienie z odpowiednimi wnioskami do właściwych organów oraz uzyskanie decyzji wymaganych dla budowy Obiektu nastąpi zgodnie z obowiązującymi przepisami i uzależnione jest od uprzedniego uzyskania wymaganych przepisami uzgodnień, pozwoleń i opinii. Strony

dochowają należytej staranności, a także będą ze sobą współpracować w zakresie terminowego uzyskania wszelkich wymaganych przepisami uzgodnień, pozwoleń i opinii, a w szczególności prawa do dysponowania nieruchomościami na cele budowlane.

3. Przekroczenie przez jedną ze Stron terminu realizacji poszczególnych prac określonych w harmonogramie uprawnia drugą Stronę do wstrzymania realizacji jej prac określonych w harmonogramie, do czasu wznowienia prac przez Stronę, która przekroczyła termin. Powyższe uprawnienie nie uchybia innym postanowieniom Umowy określającym skutki zwłoki Strony w realizacji Umowy.

§ 8 Opłata za przyłączenie

1. **Klient** zobowiązuje się do zapłaty opłaty za przyłączenie do sieci **ENEA Operator**.
2. Opłata zostanie ustalona jako połowa rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia (zadania określone w § 4 pkt 1 wraz z dokumentacją oraz innymi niezbędnymi wydatkami dotyczącymi realizacji tych zadań) oraz powiększona o podatek od towarów i usług (VAT).
3. Szacunkowa kwota opłaty za przyłączenie wynosi 86 950,00 zł (słownie złotych: osiemdziesiąt sześć tysięcy dziewięćset pięćdziesiąt 00/100) plus podatek od towarów i usług (VAT).
4. Po wyborze wykonawcy na wykonanie robót budowlanych, **ENEA Operator** dokona ponownego przeliczenia szacunkowej opłaty za przyłączenie. W przypadku, gdy kwota przeliczonej szacunkowej opłaty za przyłączenie będzie większa od kwoty określonej w ust. 3, **ENEA Operator** wystąpi z propozycją zawarcia aneksu do niniejszej umowy, którego przedmiotem będzie zmiana § 8 ust. 3 niniejszej umowy poprzez wpisanie nowo wyliczonej przez **ENEA Operator** szacunkowej opłaty za przyłączenie, przekazując w ustalonej przez Strony formie do **Klienta** proponowany aneks (aneksy). W przypadku akceptacji warunków wskazanego aneksu **Klient** zobowiązany jest do zwrotu w ustalonej przez Strony formie podpisanego jednostronnie przez **Klienta** egzemplarza aneksu lub złożenia przez **Klienta** do **ENEA Operator** stosownego oświadczenia o akceptacji jego treści, w terminie 14 dni, licząc od dnia wysłania projektu aneksu przez **ENEA Operator**. **ENEA Operator** doręczy **Klientowi** projekt aneksu, na co najmniej 7 dni przed wskazanym terminem jego akceptacji. W razie doręczenia **Klientowi** projektu aneksu w późniejszym terminie, termin na jego akceptację ulega przesunięciu o ilość dni opóźnienia w doręczeniu projektu aneksu. W przypadku przyjęcia przez Strony formy pisemnej **Klient** zobowiązany jest do zwrotu obu podpisanych jednostronnie przez **Klienta** egzemplarzy aneksów. Zaniechanie przez **Klienta** powyższego w terminie 14 dni uprawnia każdą ze Stron do odstąpienia od Umowy bez obowiązku uiszczenia odszkodowań na rzecz drugiej Strony. Prawo odstąpienia może być wykonane w terminie 30 dni, licząc od upływu ostatniego dnia 14-dniowego terminu wskazanego w zdaniu poprzedzającym.
5. Ostateczna kwota opłaty za przyłączenie ustalona zostanie zgodnie z ust. 2 powyżej po zrealizowaniu przez **ENEA Operator** prac określonych w § 4 pkt 1.
6. **Klient** w dniu 12 marca 2024 r. dokonał wpłaty zaliczki ustawowej tytułem opłaty za przyłączenie w wysokości 13 200,00 zł (słownie złotych: trzynaście tysięcy dwieście 00/100) tj. w wysokości zgodnej z treścią art. 7 ust. 8a Ustawy PE. W dniu 18 marca 2024 **ENEA Operator** zwróciła **Klientowi** zaliczkę ustawową w wysokości 13 200,00 zł (słownie złotych: trzynaście tysięcy dwieście 00/100) wraz z odsetkami ustawowymi.
7. Na poczet opłaty za przyłączenie **Klient** dokona wpłaty zaliczki umownej w wysokości 43 475,00 zł (słownie złotych: czterdzieści trzy tysiące czterysta siedemdziesiąt pięć 00/100) plus podatek od towarów i usług (VAT). **Klient** dokona wpłaty zaliczki umownej w terminie 14 dni od daty zawarcia umowy. W tytule wpłaty należy zamieszczać następujący opis: zaliczka – umowa o przyłączenie nr 13058/2024.
8. Wpłaty, o której mowa w ust. 7 należy dokonać na rachunek bankowy **ENEA Operator** w **PKO BP S.A.** nr 24 1020 4027 2114 1015 6636 0070, przy czym za dzień dokonania zapłaty uznaje się datę uznania rachunku **ENEA Operator**. W terminie 7 dni od dokonania zapłaty, **ENEA Operator** wystawi fakturę VAT na kwotę wpłaconej zaliczki.
9. **Klient** dopłaci **ENEA Operator** jednorazowo różnicę między ostateczną wysokością opłaty za przyłączenie a sumą zapłaconych zaliczek w terminie 14 dni od daty otrzymania faktury VAT z tytułu opłaty za przyłączenie, przekazanej do **Klienta** wraz z informacją o zakończeniu prac zgodnie z pkt. I.2 Harmonogramu realizacji przyłączenia. **ENEA Operator** doręczy **Klientowi** fakturę VAT co najmniej 7 dni przed wskazanym terminem płatności. W razie dostarczenia **Klientowi** faktury VAT w późniejszym terminie, termin płatności ulega przesunięciu o ilość dni opóźnienia w przekazaniu faktury VAT.
10. W przypadku, gdy wysokość ostatecznej opłaty za przyłączenie ustalonej zgodnie z ust. 5 powyżej będzie niższa od sumy zapłaconych zaliczek na poczet tej opłaty, **ENEA Operator** zwróci **Klientowi** nadwyżkę na podstawie korygującej faktury VAT, w terminie 14 dni od dnia jej wystawienia, wraz z odsetkami ustawowymi od dnia jej wniesienia. Faktura korygująca zostanie wystawiona w terminie 14 dni od zakończenia prac mających na celu wykonanie przyłącza zgodnie z pkt. I.2 Harmonogramu realizacji przyłączenia.

§ 9

Zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej

1. **Strony** przewidują zawarcie w formie ustalonej przez Strony umowy o świadczenie usług dystrybucji w terminie nie dłuższym niż 90 dni od dnia wystania **Klientowi** informacji o zrealizowaniu przez **ENEA Operator** wszystkich prac niezbędnych do przyłączenia Obiektu.
2. **Klient** oświadcza, że planowana roczna ilość wprowadzanej energii elektrycznej do sieci **ENEA Operator** wynosić będzie 400 MWh.
3. W umowie, o której mowa w ust. 1 powyżej, określone będą parametry jakościowe energii elektrycznej wprowadzanej do sieci **ENEA Operator** i odbieranej z sieci **ENEA Operator** w zakresie odchyłen częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia oraz zawartości poszczególnych harmonicznych zgodnie z przepisami obowiązującego prawa.
Dopuszczalny czas trwania:
 - 1) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci **ENEA Operator** lub w odbiorze energii przez sieć **ENEA Operator** nie może przekroczyć w przypadku:
 - i. przerwy planowanej 16 godzin,
 - ii. przerwy nieplanowanej 24 godzin;
 - 2) przerw w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci **ENEA Operator** lub w odbiorze energii przez sieć **ENEA Operator** w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku:
 - iii. przerwy planowanej 35 godzin,
 - iv. przerwy nieplanowanej 48 godzin.**Wskazane powyżej czasy przerw nie obejmują wyłączeń realizowanych przez OSD wynikających z harmonogramu pracy obiektu, z godnie z § 5 ust. 11.**
4. W przypadku stwierdzenia przez Przedsiębiorstwo Sieciowe zagrożenia pracy sieci dystrybucyjnej polegającego na wystąpieniu przeciążeń urządzeń lub sieci średnich napięć, w tym **stacji transformatorowej 110 kV/SN Kiekrz** oraz wynikających z tego problemów napięciowych, **ENEA Operator** jest uprawniona wprowadzić czasowe ograniczenia pracy źródła wytwórczego lub całkowicie czasowo je wyłączyć bez możliwości dochodzenia przez Podmiot Przyłączany odszkodowania z tego tytułu, przy czym powyższe nie stanowi naruszenia przez Przedsiębiorstwo Sieciowe postanowień Umowy. Dotyczy to w szczególności pracy obiektu poza harmonogramem wskazanym w § 5 ust. 11.

§ 10

Miejsce rozgraniczenia własności

Strony ustalają, że miejscem przyłączenia i miejscem rozgraniczenia własności sieci **ENEA Operator** i instalacji **Klienta** są: zaciski na głowicy kablowej SN na słupie linii napowietrznej SN z układem pomiarowo – rozliczeniowym energii elektrycznej pośrednim, w kierunku instalacji **Klienta**. Głowica kablowa na majątku i w eksploatacji podmiotu przyłączanego.

§ 11

Odpowiedzialność i kary umowne

1. Za niewykonanie lub nienależyte wykonanie Umowy Strony odpowiadają na zasadach ogólnych wynikających z Kodeksu cywilnego z uwzględnieniem ust. 2 - 4 poniżej.
2. W przypadku zwłoki **ENEA Operator** przekraczającej 60 dni w realizacji prac zgodnie z terminami wskazanymi w § 7 ust. 1 Umowy, pomimo spełnienia przez **Klienta** jego obowiązków wynikających z Umowy, **ENEA Operator** zapłaci **Klientowi** karę umowną za każdy dzień zwłoki następujący po 60 dniu w wysokości 173,90 zł, jednakże nie więcej niż 86 950,00 zł.
3. W przypadku zwłoki **Klienta** przekraczającej 60 dni w realizacji prac zgodnie z terminami wskazanymi w § 7 ust. 1 Umowy, pomimo spełnienia przez **ENEA Operator** jego obowiązków wynikających z Umowy, **Klient** zapłaci **ENEA Operator** karę umowną za każdy dzień zwłoki następujący po 60 dniu w wysokości 173,90 zł, jednakże nie więcej niż 86 950,00 zł.
4. Postanowienia niniejszego paragrafu nie wykluczają uprawnienia Stron do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych wynikających z Kodeksu cywilnego w wysokości przenoszącej wysokość zastrzeżonych kar umownych.

§ 12

Wejście w życie, zmiana i rozwiązanie Umowy

1. Umowa wchodzi w życie z dniem podpisania przez obie **Strony**, którym jest dzień doręczenia **Klientowi** obustronnie podpisanej umowy. Jednak w przypadku zawarcia Umowy w formie elektronicznej wchodzi ona w życie w chwili złożenia ostatecznego oświadczenia woli przez **ENEA Operator** poprzez wysłanie maila na adres poczty elektronicznej wcześniej wskazany przez **Klienta**. Umowa obowiązuje przez czas realizacji wynikających z niej obowiązków.
2. Każdej ze Stron przysługuje prawo do rozwiązania Umowy bez wypowiedzenia w przypadkach określonych w ust. 3 i 4 poniżej. Rozwiązanie Umowy jest możliwe po wcześniejszym, bezskutecznym wezwaniu drugiej Strony do zaniechania naruszenia Umowy i usunięcia skutków takiego naruszenia w dodatkowym terminie 30 dni od daty

doręczenia w formie ustalonej przez Strony wezwania do usunięcia naruszeń. Prawo to obowiązuje w terminie do upływu 24 miesięcy od terminu, o którym mowa w § 7 ust. 1 pkt II.4

3. Za przyczynę leżącą po stronie **Klienta**, uprawniającą **ENEA Operator** do rozwiązania Umowy zgodnie z ust. 2 powyżej uznaje się:
 - 1) zawinione przez **Klienta** przekroczenie o 90 dni któregośkolwiek z terminów określonych w § 7 ust. 1 Umowy;
 - 2) utratę tytułu prawnego do Obiektu lub nieruchomości, o której mowa w § 2 ust. 1 pkt 1 Umowy, chyba że **Klient** zbywa ten tytuł innemu podmiotowi, a **ENEA Operator** wyraziło zgodę na przeniesienie na nabywcę praw i obowiązków z Umowy;
 - 3) niewniesienia przez **Klienta** zaliczki tytułem opłaty za przyłączenie określonej w § 8 ust. 7 w terminie 30 dni od dnia wymagalności zapłaty;
 - 4) przekroczenie terminu, o którym mowa w § 7 ust. 1 pkt II.4.;
 - 5) złożenie przez Klienta nieprawdziwych oświadczeń określonych w § 3 Umowy
4. Za przyczynę leżącą po stronie **ENEA Operator**, uprawniającą **Klienta** do rozwiązania Umowy zgodnie z ust. 2 uznaje się:
 - 1) zawinione przez **ENEA Operator** przekroczenie o 90 dni któregośkolwiek z terminów określonych w § 7 ust. 1 Umowy;
 - 2) utratę przez **ENEA Operator** koncesji na prowadzenie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.
5. **ENEA Operator** może żądać odszkodowania od **Klienta** w postaci zwrotu poniesionych przez **ENEA Operator** nakładów oraz zobowiązań zaciągniętych przez **ENEA Operator** na wykonanie przyłącza w przypadku rozwiązania Umowy z przyczyn, za które odpowiedzialność ponosi **Klient**. **Klient** może żądać odszkodowania od **ENEA Operator** w postaci zwrotu poniesionych przez **Klienta** nakładów na wykonanie Obiektu oraz zobowiązań zaciągniętych w tym celu w przypadku rozwiązania Umowy z przyczyn, za które odpowiedzialność ponosi **ENEA Operator**. Niniejszy ustęp nie uchybia uprawnieniu każdej ze Stron do dochodzenia pełnego odszkodowania na zasadach ogólnych.
6. Uprawnienie do rozwiązania Umowy nie uchybia uprawnieniom Stron określonym w paragrafie poprzednim lub wynikającym z przepisów prawa.

§ 13

Przejęcie praw i obowiązków

Żadna ze Stron nie może dokonać przeniesienia swoich praw i obowiązków wynikających z Umowy bez uprzedniej zgody wyrażonej drugiej Stronie w formie ustalonej między nimi. Powyższe nie dotyczy cesji wierzytelności pieniężnych.

§ 14

Osoby do kontaktu

Osobą upoważnioną do uzgadniania i bieżącej koordynacji prac wykonywanych przez Strony oraz wymiany danych i informacji w trakcie realizacji Umowy ze strony **ENEA Operator** jest:

- W zakresie Umowy o przyłączenie:

Radosław Izydorczyk

numer telefonu: 61 884 3966

adres e-mail: radoslaw.izydorczyk@operator.enea.pl

Mateusz Cybulski

numer telefonu: 61 884 3965

adres e-mail: mateusz.cybulski@operator.enea.pl

- W zakresie realizacji inwestycji:

Zygmunt Szymon

numer telefonu: 61 884 3959

adres e-mail: szymon.zygmunt@operator.enea.pl

§ 15

Doręczenia

1. Strony ustalają, że adresami Stron dla doręczeń w ustalonej przez Strony formie są adresy wskazane w Umowie.
2. Strony mogą wskazać na piśmie inne adresy dla doręczeń.

§ 16

Wymiana informacji i poufność

1. Strony zobowiązują się do wzajemnej, bieżącej i bezzwłocznej wymiany informacji, w pełnym zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia. W szczególności dotyczy to informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób, funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.
2. Informacje techniczne lub handlowe przekazywane w związku z Umową nie mogą być przekazywane osobom trzecim (z wyłączeniem zleceniobiorców Stron w związku z przyłączeniem Obiektu), publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób bez zgody drugiej Strony w okresie obowiązywania Umowy oraz w okresie 3 lat po jej wykonaniu lub wygaśnięciu z jakichkolwiek innych przyczyn.
3. Powyższe postanowienia o poufności nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron w ujawnianiu informacji, które należą do informacji powszechnie znanych, informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa.
4. Powyższe postanowienia o poufności nie będą też stanowiły przeszkody w udostępnieniu informacji przez Strony swoim doradcom technicznemu, prawnym i ekonomicznemu. Strony będą ponosić odpowiedzialność za wszelkie naruszenia poufności przez ich doradców, tak jak za swoje własne naruszenia.
5. Wszelkie powiadomienia, wnioski, faktury VAT, żądania i pozostała korespondencja wymagana lub dozwolona na mocy Umowy będzie sporządzana w formie ustalonej przez Strony.

W przypadku formy pisemnej wskazana korespondencja będzie uznawana za należycie doręczoną:

- 1) w przypadku doręczenia osobistego – z chwilą doręczenia w siedzibie strony,
- 2) w przypadku doręczenia pocztą w tym także pocztą kurierską – w dniu doręczenia na adresy określone zgodnie z § 16 Umowy.

W przypadku innej formy wskazana korespondencja będzie uznawana za należycie doręczoną w przypadku wprowadzenia jej do sieci poprzez wysłanie maila przez ENEA Operator na adres poczty elektronicznej wcześniej wskazany przez Klienta.

6. Za informacje sensytywne uznaje się informacje o Użytkownikach Systemu (podmioty korzystające z sieci elektroenergetycznej ENEA Operator) lub Potencjalnych Użytkownikach Systemu dotyczące:
 - 1) wielkości mocy umownej;
 - 2) danych odczytowych urządzeń pomiarowych mocy i energii elektrycznej;
 - 3) zużycia energii elektrycznej i struktury jej poboru;
 - 4) umownych ograniczeń występujących w dostarczaniu energii elektrycznej;
 - 5) terminów płatności faktur i okresów rozliczeniowych;
 - 6) zadłużenia i windykacji należności;
 - 7) historii płatności;
 - 8) indywidualnie wydanych technicznych i finansowych warunków przyłączenia do sieci z wyłączeniem informacji określonych w art. 7 ust. 81 Ustawy Prawo energetyczne.
7. ENEA Operator jest spółką zależną spółki giełdowej ENEA S.A. Zatem, przekazywane w trakcie wykonywania 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:
 - a. nieujawniania przekazywanych w związku z Umową informacji („Informacje Zastrzeżone”) oraz;
 - b. wykorzystywania Informacji Zastrzeżonych wyłącznie w celu prowadzenia negocjacji lub realizacji celu wykonania Umowy.
8. 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.
9. Dane osobowe są przetwarzane zgodnie z informacją przekazaną wraz z wnioskiem o wydanie warunków przyłączenia lub umową o przyłączenie.

§ 17

Zmiany umowy. Spory

1. Wszelkie zmiany Umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności, chyba że Strony ustalą inną formę składania oświadczeń woli. Zmiana danych adresowych Stron, wyznaczonych osób do kontaktu, a także zmiana numerów rachunków bankowych nie stanowi zmiany Umowy.
2. W zakresie nieuregulowanym do Umowy zastosowanie mają przepisy powszechnie obowiązujące, a w szczególności przepisy Ustawy PE oraz Ustawy OZE, przepisy ustawy Prawo Budowlane oraz przepisy Kodeksu cywilnego.
3. Sprawy sporne Strony będą starały się rozstrzygać polubownie. W przypadku braku możliwości porozumienia sądem właściwym do ich rozstrzygania będzie właściwy rzeczowo sąd powszechny dla miejsca położenia nieruchomości, na której zlokalizowany jest przyłączany Obiekt.

§ 18
Postanowienia końcowe

1. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron, w przypadku formy pisemnej.
2. ENEA Operator zastrzega, że każdorazowa zmiana dotychczas wskazanego przez Klienta w złożonym Wniosku o określenie warunków przyłączenia obszaru lokalizacji obiektu w wyniku nowych ustaleń geodezyjnych wynikających w szczególności z przeprowadzonego przez niego podziału działki/działek może skutkować poniesieniem przez Klienta uzasadnionych kosztów związanych z konieczną zmianą wykonanego na zlecenie ENEA Operator projektu przyłączenia obiektu do elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, co jest zbieżne z obowiązkiem wskazanym w zapisie § 3 ust. 2 pkt 8) Umowy.
3. Załącznik, stanowiący integralną część Umowy:
 - 1) warunki przyłączenia;

Klient

.....
Data i czytelny podpis Klienta

ENEA Operator

.....
Data i podpis i pieczęćka imienna

Umowa o przyłączenie do sieci nr 13058/2024

zwana dalej „**Umową**”, zawartą pomiędzy:

ENEA Operator sp. z o.o. ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań, NIP: 782-23-77-160, REGON 300455398, wpisana do rejestru przedsiębiorców w Sądzie Rejonowym Poznań Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS 0000269806, Kapitał zakładowy 4 696 937 500 PLN, reprezentowaną przez osobę posiadającą stosowne umocowanie do zawarcia Umowy, zwaną dalej **ENEA Operator**

a ubiegającą / ubiegającym się o przyłączenie do sieci:

Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych Sp. z o.o., Bytkowo, ul. Topolowa 6, 62-090 Rokietnica, NIP: 7771796271, REGON: 630808987, wpisana do rejestru przedsiębiorców pod nr KRS 0000041520, Kapitał zakładowy 38 736 000,00 PLN, reprezentowaną przez osobę posiadającą stosowne umocowanie do zawarcia Umowy, adres do korespondencji: Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych Sp. z o.o., Bytkowo, ul. Topolowa 6, 62-090 Rokietnica

zwaną dalej Klientem,

Klient i ENEA Operator będą łącznie zwani „**Stronami**”, a każdy oddzielnie „**Stroną**”.

§ 1 Definicje

Użyte w Umowie pojęcia oznaczają:

- 1) **IRIESD** – aktualnie obowiązująca, zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **ENEA Operator** zamieszczona na stronie internetowej **ENEA Operator**;
- 2) **NC RfG** - Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci
- 3) **Obiekt** – zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej składający się z jednostek wytwórczych wraz z infrastrukturą i urządzeniami do wyprowadzania mocy oraz współpracy z siecią **ENEA Operator**; przyłączonych do sieci elektroenergetycznej **ENEA Operator** w miejscu przyłączenia wskazanym w niniejszej Umowie;
- 4) **ENEA Operator** – ENEA Operator sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu (ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań) będąca przedsiębiorstwem energetycznym prowadzącym działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej oraz wyznaczona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;
- 5) **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej wytworzonej w Obiekcie i wprowadzonej do sieci **ENEA Operator** i rozliczeń za tę energię;
- 6) **Układ pomiarowy** – liczniki lub inne urządzenia pomiarowe służące do pomiaru ilości energii elektrycznej wytworzonej w Obiekcie;
- 7) **Umowa** – niniejsza umowa zawarta pomiędzy **Klientem** a **ENEA Operator**;
- 8) **Ustawa PE** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1358 z późn. zm.) wraz z aktami wykonawczymi;
- 9) **Ustawa OZE** – ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. 2015 r., poz. 478) wraz z aktami wykonawczymi.

§ 2 Przedmiot Umowy

1. Przedmiotem Umowy jest:

- 1) przyłączenie do sieci **ENEA Operator** Obiektu należącego do **Klienta**, na nieruchomości stanowiącej działkę: 94/6 w m. Golina Wielka gm. Kiekrz, nr KW PO1R/00048361/1 prowadzonej przez Sąd Rejonowy w Rawiczu, z mocą przyłączeniową o wartości: 0,440 MW (wzrost mocy o 0,360 MW) i mocą zainstalowaną o wartości 0,440 MW (wzrost mocy o 0,360 MW), na napięciu 15 kV ($\pm 10\%$) w celu umożliwienia dostarczania do sieci **ENEA Operator** energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, **elektrownia biogazowa i elektrownia fotowoltaiczna „Oczyszczalnia ścieków w Bytkowie”** z uwzględnieniem zgłoszonych w załącznikach do wniosku o określenie warunków przyłączenia danych technicznych producenta urządzeń wytwórczych (agregat kogeneracyjny Leroy Somer typu LSA 46.3 M7/4P o mocy elektrycznej 0,180 kW – 2 szt., istniejąca elektrownia fotowoltaiczna o mocy zainstalowanej 80 kW).

Możliwość posadowienia obiektu na podstawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego uchwalonego przez Radę Gminy Rokietnica Uchwałą nr XLII/355/2013 z dnia 15.01.2014 r.,

- 2) określenie praw i obowiązków Stron związanych z realizacją i finansowaniem przyłączenia.
2. **Klient** zakwalifikowany jest do III grupy przyłączeniowej.

§ 3

Oświadczenia Klienta

1. **Klient** oświadcza, że adresem, na który należy wysyłać korespondencję związaną z realizacją i z obowiązywaniem Umowy jest: adres wskazany w umowie.
2. **Klient** oświadcza, że:
 - 1) warunki przyłączenia nr 13058/2024 z dnia 28.08.2024 r., stanowiące **Załącznik nr 1** do Umowy, zostały przez **ENEA Operator** określone na jego wniosek oraz zgodnie z art. 7 ust. 8d³ Ustawy PE, akceptuje je i nie wnosi do nich zastrzeżeń;
 - 2) dane i oświadczenia Klienta zawarte we wniosku o określenie warunków przyłączenia są aktualne i zgodne z prawdą;
 - 3) nie wystąpiła żadna z okoliczności wskazanych w warunkach przyłączenia skutkująca wygaśnięciem zobowiązania do zawarcia Umowy;
 - 4) Obiekt będzie stanowić odnawialne źródło energii w rozumieniu Ustawy OZE;
 - 5) jest przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 06 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców;
 - 6) posiada tytuł prawny do nieruchomości, o której mowa w § 2 ust. 1 pkt 1 Umowy, oraz posiada tytuł prawny do Obiektu. Tytułem prawnym do nieruchomości jest: własność;
 - 7) do dnia zawarcia Umowy nie nastąpiły żadne zmiany w jego tytule prawnym do nieruchomości, o którym mowa w pkt 6 powyżej, potwierdzonym dokumentami załączonymi do wniosku o określenie warunków przyłączenia;
 - 8) zawiadomi **ENEA Operator** o każdej zmianie zaistniałej w jego tytule prawnym do nieruchomości, o którym mowa w pkt 6 powyżej, co potwierdzi stosownymi dokumentami;
 - 9) do dnia zawarcia Umowy nie nastąpiły żadne zmiany w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego dostarczonego wraz z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia;
 - 10) posiada lub zabezpieczył możliwość pozyskania środków finansowych na realizację swoich zobowiązań wynikających z Umowy;
 - 11) przed podpisaniem Umowy zapoznał się z Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej, NC RfG i IRIESD.

§ 4

Obowiązki ENEA Operator

ENEA Operator zobowiązuje się do:

- 1) wykonania przyłącza w następującym zakresie:
 - a) przystosować miejsce odgałęzienia od istniejącej linii napowietrznej SN-15 kV L- Kiekrz-Oborniki w zakresie zabudowy słupa rozgałęźnego umożliwiającego zabudowę łącznika SN-15 kV (rozłącznika sterowanego zdalnie) oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej pośredniego w kierunku projektowanej stacji Klienta, o której mowa w § 5 pkt 1 a), wraz z analizatorem jakości energii elektrycznej;
 - b) zabudować rozłącznik sterowany zdalnie. Rozłącznik powinien być zabudowany na słupie rozgałęźnym, o którym mowa w § 4 pkt 1a);
 - c) zabudować układ pomiarowy na słupie rozgałęźnym, o którym mowa w § 4 pkt 1a) z wyłączeniem liczników energii elektrycznej oraz transmisji danych;
- 2) wykonania niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator w następującym zakresie:
 - a) dostosować pole nr 26 w rozdzielni SN-15 kV w stacji transformatorowej 110 kV/SN Kiekrz w zakresie umożliwiającym współpracę ze źródłem wytwórczym;
- 3) wykonania dokumentacji, w tym dokumentacji projektowej, niezbędnej dla zrealizowania przyłącza w zakresie określonym w pkt 1 powyżej oraz dla zrealizowania niezbędnych zmian w sieci **ENEA Operator** w zakresie określonym w pkt 2 powyżej;
- 4) przeprowadzenia postępowań wymaganych dla realizacji prac określonych w pkt 1 i 2 powyżej, w tym postępowań administracyjnych i uzyskania wymaganych obowiązującym prawem uzgodnień, opinii i decyzji;
- 5) montażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego w zakresie licznika, modemu bezprzewodowego transmisji danych i anteny po zawarciu przez Klienta umowy o świadczenie usług dystrybucji energii do lub z Obiektu.

§ 5

Obowiązki Klienta

Klient zobowiązuje się w terminach i na warunkach określonych w niniejszej umowie do:

- 1) wykonania i przygotowania Obiektu w całości, w tym w szczególności:
 - a) unieczynnić istniejące przyłącze instalacji odbiorczej Klienta do sieci nn zasilanej ze stacji transformatorowej nr 02-1308 poprzez ZKPp,
 - b) wybudowania stacji transformatorowej SN/nn mocą i typem przystosowanej do potrzeb obiektu przyłączanego;

- c) dla zasilania stacji transformatorowej SN/nn, o której mowa w § 5 pkt 1a) wybudowania linii SN-15 kV o przekroju technicznie i ekonomicznie uzasadnionym. Linie wyprowadzić ze słupa, o którym mowa w § 4 pkt 1a) zgodnie ze „Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o. – Elektroenergetyczne linie napowietrzne średniego napięcia”. W przypadku budowy linii napowietrznej SN-15 kV należy przyjąć system trzech przewodów pojedynczych w osłonie izolacyjnej;
 - d) zainstalowanie wymaganego Układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z warunkami przyłączenia z wyłączeniem liczników energii elektrycznej oraz transmisji danych;
 - e) wykonania sieci i instalacji Obiektu;
 - f) zainstalowanie Układów pomiarowych zgodnie z warunkami przyłączenia;
 - g) wyposażenia rozdzielni Obiektu w automatykę zabezpieczeniową niezbędną do współpracy z siecią **ENEA Operator**, zaprojektowaną zgodnie z pkt 9 warunków przyłączenia.
- 2) wykonania dokumentacji, w tym dokumentacji projektowej, niezbędnej dla zrealizowania Obiektu, w zakresie określonym w pkt 1 powyżej, a także uzyskania wymaganych obowiązującym prawem uzgodnień, opinii i decyzji;
 - 3) uzgodnienia dokumentacji, o której mowa w pkt 2 powyżej w zakresie obejmującym pkt 1 a), b), c), e), f) i g) z **ENEA Operator** w celu potwierdzenia jej zgodności z warunkami przyłączenia;
 - 4) udzielania **ENEA Operator** na jego wniosek, dla celów realizacji Umowy, potrzebnych informacji dotyczących realizacji przez Klienta prac określonych w pkt 1 powyżej;
 - 5) informowania w formie ustalonej przez Strony **ENEA Operator** o terminach odbiorów końcowych prac określonych w pkt 1 powyżej w zakresie obejmującym: pkt 1 a), b), c), e) i f) i zgłoszenie ich do weryfikacji w zakresie zgodności z warunkami przyłączenia z 14-dniowym wyprzedzeniem;
 - 6) dostosowania urządzeń i instalacji elektrycznej Obiektu do ewentualnych zmian warunków funkcjonowania sieci **ENEA Operator**, w szczególności zmiany mocy zwarciowej i automatyki zabezpieczeniowej w terminie wskazanym przez **ENEA Operator** zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2023 r., poz. 819, z późn. zm.);
 - 7) uzyskania, w zakresie określonym Umową i przepisami powszechnie obowiązującego prawa, wszelkich niezbędnych zgód, decyzji i certyfikatów niezbędnych dla prawidłowej realizacji Obiektu przez **Klienta**; w przypadku, gdy po dacie zawarcia Umowy nastąpi zmiana obowiązujących przepisów prawa lub wymogów technicznych wymagających uzyskania dodatkowych dokumentów (zgód, decyzji lub certyfikatów) przez podmioty wytwarzające energię elektryczną, **Klient** będzie zobowiązany do przedłożenia takich dokumentów w określonym ustawowo zakresie i w określonym ustawowo terminie;
 - 8) zapewnienia kompatybilnej współpracy Obiektu z siecią **ENEA Operator**;
 - 9) zapewnienia spełnienia przez Obiekt wymagań technicznych i eksploatacyjnych określonych w NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG oraz w warunkach przyłączenia;
 - 10) uiszczenia opłaty za przyłączenie zgodnie z postanowieniami § 8;
 - 11) **zapewnić pracę obiektu (biogazownia) w reżimie określonym przez ENEA Operator w szczególności przewidzieć wprowadzanie energii elektrycznej w okresach niskiej generacji innych źródeł OZE, przy zagwarantowanym przez ENEA Operator możliwości wprowadzania energii elektrycznej do sieci przez co najmniej 12 godzin w ciągu doby, od godziny 19.00 do godziny 07.00 w każdym miesiącu roku zgodnie z oświadczeniem ujętym we wniosku o określenie warunków przyłączenia. Harmonogram pracy instalacji fotowoltaicznej bez zmian tj. możliwość wprowadzania energii do sieci z mocą 80 kW.**

§ 6

Potwierdzenie spełnienia wymagań

1. Klient zobowiązuje się, aby Obiekt spełniał wymagania NC RfG oraz IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG przez cały okres funkcjonowania Obiektu.
2. **ENEA Operator** wyda zgodę na pierwsze uruchomienie Obiektu i podanie napięcia w terminie do 14 dni od zgłoszenia gotowości Klienta do podania napięcia, chyba, że Obiekt nie został wykonany i przygotowany zgodnie z § 5 pkt 1.
3. Podanie napięcia nastąpi po zrealizowaniu prac, o których mowa w § 4 pkt 1 i 2 oraz § 5 pkt 1 i wniesieniu przez Klienta opłaty za przyłączenie oraz zawarcia przez Klienta - na czas potwierdzenia spełnienia wymagań – umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej pobranej z sieci **ENEA Operator** oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej z wybranym sprzedawcą energii elektrycznej. Projekt Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na czas potwierdzenia spełnienia wymagań **ENEA Operator** przekaze Klientowi na jego wniosek w terminie do 14 dni od otrzymania tego wniosku.
4. Klient zobowiązuje się do dokonania potwierdzenia spełnienia wymagań zgodnie z NC RfG oraz dokumentami „Wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela zakładu wytwarzania energii, w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań” i „Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych” (dokumenty dostępne na stronie internetowej **ENEA Operator**).
5. Po przeprowadzeniu działań związanych z potwierdzeniem spełnienia wymagań Klient złoży do **ENEA Operator** „Dokument modułu wytwarzania energii – PGMD” (wzór dokumentu dostępny na stronie internetowej **ENEA Operator**).

6. W terminie 30 dni od złożenia poprawnego i kompletnego „Dokumentu modułu wytwarzania energii – PGMD” **ENEA Operator** wyda Ostateczne pozwolenie na użytkowanie.
7. Przyłączenie Obiektu do sieci dystrybucyjnej uważane będzie za zrealizowane po uzyskaniu przez Klienta wymaganych prawem dokumentów, w tym:
 - a) docelowej Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej obejmującej dystrybucję energii elektrycznej wprowadzonej do sieci oraz pobranej z sieci **ENEA Operator** przez Klienta;
 - b) Umów sprzedaży energii elektrycznej wprowadzonej do sieci oraz pobranej z sieci **ENEA Operator** przez Klienta zawartych z wybranym sprzedawcą;
 - c) Umowy o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczenia na rynku bilansującym;
 - d) ostatecznego pozwolenia na użytkowanie
 - e) koncesji na prowadzenie działalności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej (jeżeli wymóg ten wynika z przepisów prawa).
8. Projekt docelowej Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej **ENEA Operator** prześle Klientowi na jego wniosek w terminie do 14 dni od otrzymania tego wniosku.

§ 7

Harmonogram realizacji przyłączenia

1. Strony ustalają następujące maksymalne terminy realizacji prac związanych z przyłączeniem, przy czym zobowiązują się realizować te prace bez zbędnej zwłoki:

I.	DZIAŁANIA ENEA Operator	OKRES REALIZACJI
I.1.	Opracowanie dokumentacji przyłącza oraz uzyskanie niezbędnych decyzji administracyjnych dla budowy przyłącza	do 27 miesięcy od daty wpłaty zaliczki, o której mowa w § 8 ust. 7
I.2.	Opracowanie dokumentacji zmian w sieci ENEA Operator oraz uzyskanie niezbędnych decyzji administracyjnych dla dokonania zmian w sieci ENEA Operator	
I.3.	Wykonanie: - przyłącza, - niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator oraz poinformowanie Klienta o zakończeniu tych prac.	do 42 miesięcy od daty wpłaty zaliczki, o której mowa w § 8 ust. 7
I.4.	Montaż Układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z analizatorem jakości energii elektrycznej w zakresie wymaganego licznika energii elektrycznej oraz transmisji danych oraz podanie napięcia w celu potwierdzenia spełnienia wymagań dla Obiektu.	do 30 dni od dnia złożenia przez Klienta wniosku o przyłączenie instalacji Obiektu do sieci i zrealizowania prac, o których mowa w pkt I.3, pod warunkiem uprzedniego zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej.
II.	DZIAŁANIA KLIENTA	OKRES REALIZACJI
II.1.	Opracowanie i uzgodnienie z ENEA Operator dokumentacji projektowej niezbędnej dla wykonania i przygotowania Obiektu	do 27 miesięcy od daty zawarcia Umowy
II.2.	Wykonanie Obiektu Zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z wyłączeniem licznika energii elektrycznej oraz transmisji danych Montaż Układów pomiarowych	do 42 miesięcy od daty zawarcia Umowy
II.3.	Złożenie wniosku o przyłączenie instalacji Obiektu do sieci	do 14 dni od daty zrealizowania prac, o których mowa w pkt I.3. i pkt II.2
II.4.	Dostarczenie po raz pierwszy energii elektrycznej wytworzonej w Obiekcie	do 44 miesięcy od daty zawarcia Umowy

2. Wystąpienie z odpowiednimi wnioskami do właściwych organów oraz uzyskanie decyzji wymaganych dla budowy przyłącza lub dokonania niezbędnych zmian w sieci nastąpi zgodnie z obowiązującymi przepisami i uzależnione jest od uprzedniego uzyskania wymaganych przepisami uzgodnień, pozwoleń i opinii, w szczególności prawa do dysponowania nieruchomościami na cele budowlane, w tym stosownych zgód właścicieli gruntów, przez które przebiega lub miałyby przebiegać przyłącze i sieć elektroenergetyczna. Wystąpienie z odpowiednimi wnioskami do właściwych organów oraz uzyskanie decyzji wymaganych dla budowy Obiektu nastąpi zgodnie z obowiązującymi przepisami i uzależnione jest od uprzedniego uzyskania wymaganych przepisami uzgodnień, pozwoleń i opinii. Strony

dochowają należytej staranności, a także będą ze sobą współpracować w zakresie terminowego uzyskania wszelkich wymaganych przepisami uzgodnień, pozwoleń i opinii, a w szczególności prawa do dysponowania nieruchomościami na cele budowlane.

3. Przekroczenie przez jedną ze Stron terminu realizacji poszczególnych prac określonych w harmonogramie uprawnia drugą Stronę do wstrzymania realizacji jej prac określonych w harmonogramie, do czasu wznowienia prac przez Stronę, która przekroczyła termin. Powyższe uprawnienie nie uchybia innym postanowieniom Umowy określającym skutki zwłoki Strony w realizacji Umowy.

§ 8

Opłata za przyłączenie

1. **Klient** zobowiązuje się do zapłaty opłaty za przyłączenie do sieci **ENEA Operator**.
2. Opłata zostanie ustalona jako połowa rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia (zadania określone w § 4 pkt 1 wraz z dokumentacją oraz innymi niezbędnymi wydatkami dotyczącymi realizacji tych zadań) oraz powiększona o podatek od towarów i usług (VAT).
3. Szacunkowa kwota opłaty za przyłączenie wynosi 86 950,00 zł (słownie złotych: osiemdziesiąt sześć tysięcy dziewięćset pięćdziesiąt 00/100) plus podatek od towarów i usług (VAT).
4. Po wyborze wykonawcy na wykonanie robót budowlanych, **ENEA Operator** dokona ponownego przeliczenia szacunkowej opłaty za przyłączenie. W przypadku, gdy kwota przeliczonej szacunkowej opłaty za przyłączenie będzie większa od kwoty określonej w ust. 3, **ENEA Operator** wystąpi z propozycją zawarcia aneksu do niniejszej umowy, którego przedmiotem będzie zmiana § 8 ust. 3 niniejszej umowy poprzez wpisanie nowo wyliczonej przez **ENEA Operator** szacunkowej opłaty za przyłączenie, przekazując w ustalonej przez Strony formie do **Klienta** proponowany aneks (aneksy). W przypadku akceptacji warunków wskazanego aneksu **Klient** zobowiązany jest do zwrotu w ustalonej przez Strony formie podpisanego jednostronnie przez **Klienta** egzemplarza aneksu lub złożenia przez **Klienta** do **ENEA Operator** stosownego oświadczenia o akceptacji jego treści, w terminie 14 dni, licząc od dnia wysłania projektu aneksu przez **ENEA Operator**. **ENEA Operator** doręczy **Klientowi** projekt aneksu, na co najmniej 7 dni przed wskazanym terminem jego akceptacji. W razie doręczenia **Klientowi** projektu aneksu w późniejszym terminie, termin na jego akceptację ulega przesunięciu o ilość dni opóźnienia w doręczeniu projektu aneksu. W przypadku przyjęcia przez Strony formy pisemnej **Klient** zobowiązany jest do zwrotu obu podpisanych jednostronnie przez **Klienta** egzemplarzy aneksów. Zaniechanie przez **Klienta** powyższego w terminie 14 dni uprawnia każdą ze Stron do odstąpienia od Umowy bez obowiązku uiszczenia odszkodowań na rzecz drugiej Strony. Prawo odstąpienia może być wykonane w terminie 30 dni, licząc od upływu ostatniego dnia 14-dniowego terminu wskazanego w zdaniu poprzedzającym.
5. Ostateczna kwota opłaty za przyłączenie ustalona zostanie zgodnie z ust. 2 powyżej po zrealizowaniu przez **ENEA Operator** prac określonych w § 4 pkt 1.
6. **Klient** w dniu 12 marca 2024 r. dokonał wpłaty zaliczki ustawowej tytułem opłaty za przyłączenie w wysokości 13 200,00 zł (słownie złotych: trzysta tysięcy dwieście 00/100) tj. w wysokości zgodnej z treścią art. 7 ust. 8a Ustawy PE. W dniu 18 marca 2024 **ENEA Operator** zwróciła **Klientowi** zaliczkę ustawową w wysokości 13 200,00 zł (słownie złotych: trzysta tysięcy dwieście 00/100) wraz z odsetkami ustawowymi.
7. Na poczet opłaty za przyłączenie **Klient** dokona wpłaty zaliczki umownej w wysokości 43 475,00 zł (słownie złotych: czterdzieści trzy tysiące czterysta siedemdziesiąt pięć 00/100) plus podatek od towarów i usług (VAT). **Klient** dokona wpłaty zaliczki umownej w terminie 14 dni od daty zawarcia umowy. W tytule wpłaty należy zamieszczać następujący opis: zaliczka – umowa o przyłączenie nr 13058/2024.
8. Wpłaty, o której mowa w ust. 7 należy dokonać na rachunek bankowy **ENEA Operator** w **PKO BP S.A.** nr 24 1020 4027 2114 1015 6636 0070, przy czym za dzień dokonania zapłaty uznaje się datę uznania rachunku **ENEA Operator**. W terminie 7 dni od dokonania zapłaty, **ENEA Operator** wystawi fakturę VAT na kwotę wpłaconej zaliczki.
9. **Klient** dopłaci **ENEA Operator** jednorazowo różnicę między ostateczną wysokością opłaty za przyłączenie a sumą zapłaconych zaliczek w terminie 14 dni od daty otrzymania faktury VAT z tytułu opłaty za przyłączenie, przekazanej do **Klienta** wraz z informacją o zakończeniu prac zgodnie z pkt. I.2 Harmonogramu realizacji przyłączenia. **ENEA Operator** doręczy **Klientowi** fakturę VAT co najmniej 7 dni przed wskazanym terminem płatności. W razie dostarczenia **Klientowi** faktury VAT w późniejszym terminie, termin płatności ulega przesunięciu o ilość dni opóźnienia w przekazaniu faktury VAT.
10. W przypadku, gdy wysokość ostatecznej opłaty za przyłączenie ustalonej zgodnie z ust. 5 powyżej będzie niższa od sumy zapłaconych zaliczek na poczet tej opłaty, **ENEA Operator** zwróci **Klientowi** nadwyżkę na podstawie korygującej faktury VAT, w terminie 14 dni od dnia jej wystawienia, wraz z odsetkami ustawowymi od dnia jej wniesienia. Faktura korygująca zostanie wystawiona w terminie 14 dni od zakończenia prac mających na celu wykonanie przyłącza zgodnie z pkt. I.2 Harmonogramu realizacji przyłączenia.

§ 9

Zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej

1. **Strony** przewidują zawarcie w formie ustalonej przez Strony umowy o świadczenie usług dystrybucji w terminie nie dłuższym niż 90 dni od dnia wysłania **Klientowi** informacji o zrealizowaniu przez **ENEA Operator** wszystkich prac niezbędnych do przyłączenia Obiektu.
2. **Klient** oświadcza, że planowana roczna ilość wprowadzanej energii elektrycznej do sieci **ENEA Operator** wynosić będzie 400 MWh.
3. W umowie, o której mowa w ust. 1 powyżej, określone będą parametry jakościowe energii elektrycznej wprowadzanej do sieci **ENEA Operator** i odbieranej z sieci **ENEA Operator** w zakresie odchyień częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia oraz zawartości poszczególnych harmonicznych zgodnie z przepisami obowiązującego prawa.
Dopuszczalny czas trwania:
 - 1) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci **ENEA Operator** lub w odbiorze energii przez sieć **ENEA Operator** nie może przekroczyć w przypadku:
 - i. przerwy planowanej 16 godzin,
 - ii. przerwy nieplanowanej 24 godzin;
 - 2) przerw w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci **ENEA Operator** lub w odbiorze energii przez sieć **ENEA Operator** w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku:
 - iii. przerwy planowanej 35 godzin,
 - iv. przerwy nieplanowanej 48 godzin.

Wskazane powyżej czasy przerw nie obejmują wyłączeń realizowanych przez OSD wynikających z harmonogramu pracy obiektu, z godnie z § 5 ust. 11.
4. W przypadku stwierdzenia przez Przedsiębiorstwo Sieciowe zagrożenia pracy sieci dystrybucyjnej polegającego na wystąpieniu przeciążeń urządzeń lub sieci średnich napięć, w tym **stacji transformatorowej 110 kV/SN Kiekrz** oraz wynikających z tego problemów napięciowych, **ENEA Operator** jest uprawniona wprowadzić czasowe ograniczenia pracy źródła wytwórczego lub całkowicie czasowo je wyłączyć bez możliwości dochodzenia przez Podmiot Przyłączany odszkodowania z tego tytułu, przy czym powyższe nie stanowi naruszenia przez Przedsiębiorstwo Sieciowe postanowień Umowy. Dotyczy to w szczególności pracy obiektu poza harmonogramem wskazanym w § 5 ust. 11.

§ 10

Miejsce rozgraniczenia własności

Strony ustalają, że miejscem przyłączenia i miejscem rozgraniczenia własności sieci **ENEA Operator** i instalacji **Klienta** są: zaciski na głowicy kablowej SN na słupie linii napowietrznej SN z układem pomiarowo – rozliczeniowym energii elektrycznej pośrednim, w kierunku instalacji **Klienta**. Głowica kablowa na majątku i w eksploatacji podmiotu przyłączanego.

§ 11

Odpowiedzialność i kary umowne

1. Za niewykonanie lub nienależyte wykonanie Umowy Strony odpowiadają na zasadach ogólnych wynikających z Kodeksu cywilnego z uwzględnieniem ust. 2 - 4 poniżej.
2. W przypadku zwłoki **ENEA Operator** przekraczającej 60 dni w realizacji prac zgodnie z terminami wskazanymi w § 7 ust. 1 Umowy, pomimo spełnienia przez **Klienta** jego obowiązków wynikających z Umowy, **ENEA Operator** zapłaci **Klientowi** karę umowną za każdy dzień zwłoki następujący po 60 dniu w wysokości 173,90 zł, jednakże nie więcej niż 86 950,00 zł.
3. W przypadku zwłoki **Klienta** przekraczającej 60 dni w realizacji prac zgodnie z terminami wskazanymi w § 7 ust. 1 Umowy, pomimo spełnienia przez **ENEA Operator** jego obowiązków wynikających z Umowy, **Klient** zapłaci **ENEA Operator** karę umowną za każdy dzień zwłoki następujący po 60 dniu w wysokości 173,90 zł, jednakże nie więcej niż 86 950,00 zł.
4. Postanowienia niniejszego paragrafu nie wykluczają uprawnienia Stron do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych wynikających z Kodeksu cywilnego w wysokości przenoszącej wysokość zastrzeżonych kar umownych.

§ 12

Wejście w życie, zmiana i rozwiązanie Umowy

1. Umowa wchodzi w życie z dniem podpisania przez obie **Strony**, którym jest dzień doręczenia **Klientowi** obustronnie podpisanej umowy. Jednak w przypadku zawarcia Umowy w formie elektronicznej wchodzi ona w życie w chwili złożenia ostatniego oświadczenia woli przez **ENEA Operator** poprzez wysłanie maila na adres poczty elektronicznej wcześniej wskazany przez **Klienta**. Umowa obowiązuje przez czas realizacji wynikających z niej obowiązków.
2. Każdej ze Stron przysługuje prawo do rozwiązania Umowy bez wypowiedzenia w przypadkach określonych w ust. 3 i 4 poniżej. Rozwiązanie Umowy jest możliwe po wcześniejszym, bezskutecznym wezwaniu drugiej Strony do zaniechania naruszenia Umowy i usunięcia skutków takiego naruszenia w dodatkowym terminie 30 dni od daty

doręczenia w formie ustalonej przez Strony wezwania do usunięcia naruszeń. Prawo to obowiązuje w terminie do upływu 24 miesięcy od terminu, o którym mowa w § 7 ust. 1 pkt II.4

3. Za przyczynę leżącą po stronie **Klienta**, uprawniającą **ENEA Operator** do rozwiązania Umowy zgodnie z ust. 2 powyżej uznaje się:
 - 1) zawinione przez **Klienta** przekroczenie o 90 dni któregośkolwiek z terminów określonych w § 7 ust. 1 Umowy;
 - 2) utratę tytułu prawnego do Obiektu lub nieruchomości, o której mowa w § 2 ust. 1 pkt 1 Umowy, chyba że **Klient** zbywa ten tytuł innemu podmiotowi, a **ENEA Operator** wyraziło zgodę na przeniesienie na nabywcę praw i obowiązków z Umowy;
 - 3) niewniesienia przez **Klienta** zaliczki tytułem opłaty za przyłączenie określonej w § 8 ust. 7 w terminie 30 dni od dnia wymagalności zapłaty;
 - 4) przekroczenie terminu, o którym mowa w § 7 ust. 1 pkt II.4.;
 - 5) złożenie przez Klienta nieprawdziwych oświadczeń określonych w § 3 Umowy
4. Za przyczynę leżącą po stronie **ENEA Operator**, uprawniającą **Klienta** do rozwiązania Umowy zgodnie z ust. 2 uznaje się:
 - 1) zawinione przez **ENEA Operator** przekroczenie o 90 dni któregośkolwiek z terminów określonych w § 7 ust. 1 Umowy;
 - 2) utratę przez **ENEA Operator** koncesji na prowadzenie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.
5. **ENEA Operator** może żądać odszkodowania od **Klienta** w postaci zwrotu poniesionych przez **ENEA Operator** nakładów oraz zobowiązań zaciągniętych przez **ENEA Operator** na wykonanie przyłącza w przypadku rozwiązania Umowy z przyczyn, za które odpowiedzialność ponosi **Klient**. **Klient** może żądać odszkodowania od **ENEA Operator** w postaci zwrotu poniesionych przez **Klienta** nakładów na wykonanie Obiektu oraz zobowiązań zaciągniętych w tym celu w przypadku rozwiązania Umowy z przyczyn, za które odpowiedzialność ponosi **ENEA Operator**. Niniejszy ustęp nie uchybia uprawnieniu każdej ze Stron do dochodzenia pełnego odszkodowania na zasadach ogólnych.
6. Uprawnienie do rozwiązania Umowy nie uchybia uprawnieniom Stron określonym w paragrafie poprzednim lub wynikającym z przepisów prawa.

§ 13

Przejęcie praw i obowiązków

Żadna ze Stron nie może dokonać przeniesienia swoich praw i obowiązków wynikających z Umowy bez uprzedniej zgody wyrażonej drugiej Stronie w formie ustalonej między nimi. Powyższe nie dotyczy cesji wierzytelności pieniężnych.

§ 14

Osoby do kontaktu

Osobą upoważnioną do uzgadniania i bieżącej koordynacji prac wykonywanych przez Strony oraz wymiany danych i informacji w trakcie realizacji Umowy ze strony **ENEA Operator** jest:

- W zakresie Umowy o przyłączenie:
 Radosław Izydorczyk
 numer telefonu: 61 884 3966
 adres e-mail: radoslaw.izydorczyk@operator.enea.pl
- Mateusz Cybulski
 numer telefonu: 61 884 3965
 adres e-mail: mateusz.cybulski@operator.enea.pl
- W zakresie realizacji inwestycji:
 Zygmunt Szymon
 numer telefonu: 61 884 3959
 adres e-mail: szymon.zygmunt@operator.enea.pl

§ 15

Doręczenia

1. Strony ustalają, że adresami Stron dla doręczeń w ustalonej przez Strony formie są adresy wskazane w Umowie.
2. Strony mogą wskazać na piśmie inne adresy dla doręczeń.

§ 16

Wymiana informacji i poufność

1. Strony zobowiązują się do wzajemnej, bieżącej i bezzwłocznej wymiany informacji, w pełnym zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia. W szczególności dotyczy to informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób, funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.
2. Informacje techniczne lub handlowe przekazywane w związku z Umową nie mogą być przekazywane osobom trzecim (z wyłączeniem zleceńbiorców Stron w związku z przyłączeniem Obiektu), publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób bez zgody drugiej Strony w okresie obowiązywania Umowy oraz w okresie 3 lat po jej wykonaniu lub wygaśnięciu z jakichkolwiek innych przyczyn.
3. Powyższe postanowienia o poufności nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron w ujawnianiu informacji, które należą do informacji powszechnie znanych, informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa.
4. Powyższe postanowienia o poufności nie będą też stanowiły przeszkody w udostępnieniu informacji przez Strony swoim doradcom technicznemu, prawnemu i ekonomicznemu. Strony będą ponosić odpowiedzialność za wszelkie naruszenia poufności przez ich doradców, tak jak za swoje własne naruszenia.
5. Wszelkie powiadomienia, wnioski, faktury VAT, żądania i pozostała korespondencja wymagana lub dozwolona na mocy Umowy będzie sporządzana w formie ustalonej przez Strony.

W przypadku formy pisemnej wskazana korespondencja będzie uznawana za należycie doręczoną:

- 1) w przypadku doręczenia osobistego – z chwilą doręczenia w siedzibie strony,
- 2) w przypadku doręczenia pocztą w tym także pocztą kurierską – w dniu doręczenia na adresy określone zgodnie z § 16 Umowy.

W przypadku innej formy wskazana korespondencja będzie uznawana za należycie doręczoną w przypadku wprowadzenia jej do sieci poprzez wysłanie maila przez ENEA Operator na adres poczty elektronicznej wcześniej wskazany przez Klienta.

6. Za informacje sensytywne uznaje się informacje o Użytkownikach Systemu (podmioty korzystające z sieci elektroenergetycznej ENEA Operator) lub Potencjalnych Użytkownikach Systemu dotyczące:
 - 1) wielkości mocy umownej;
 - 2) danych odczytowych urządzeń pomiarowych mocy i energii elektrycznej;
 - 3) zużycia energii elektrycznej i struktury jej poboru;
 - 4) umownych ograniczeń występujących w dostarczaniu energii elektrycznej;
 - 5) terminów płatności faktur i okresów rozliczeniowych;
 - 6) zadłużenia i windykacji należności;
 - 7) historii płatności;
 - 8) indywidualnie wydanych technicznych i finansowych warunków przyłączenia do sieci z wyłączeniem informacji określonych w art. 7 ust. 81 Ustawy Prawo energetyczne.
7. ENEA Operator jest spółką zależną spółki giełdowej ENEA S.A. Zatem, przekazywane w trakcie wykonywania 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:
 - a. nieujawniania przekazywanych w związku z Umową informacji („Informacje Zastrzeżone”) oraz;
 - b. wykorzystywania Informacji Zastrzeżonych wyłącznie w celu prowadzenia negocjacji lub realizacji celu wykonania Umowy.
8. 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.
9. Dane osobowe są przetwarzane zgodnie z informacją przekazaną wraz z wnioskiem o wydanie warunków przyłączenia lub umową o przyłączenie.

§ 17

Zmiany umowy. Spory

1. Wszelkie zmiany Umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności, chyba że Strony ustalą inną formę składania oświadczeń woli. Zmiana danych adresowych Stron, wyznaczonych osób do kontaktu, a także zmiana numerów rachunków bankowych nie stanowi zmiany Umowy.
2. W zakresie nieuregulowanym do Umowy zastosowanie mają przepisy powszechnie obowiązujące, a w szczególności przepisy Ustawy PE oraz Ustawy OZE, przepisy ustawy Prawo Budowlane oraz przepisy Kodeksu cywilnego.
3. Sprawy sporne Strony będą starały się rozstrzygać polubownie. W przypadku braku możliwości porozumienia sądem właściwym do ich rozstrzygania będzie właściwy rzeczowo sąd powszechny dla miejsca położenia nieruchomości, na której zlokalizowany jest przyłączany Obiekt.

§ 18
Postanowienia końcowe

1. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron, w przypadku formy pisemnej.
2. ENEA Operator zastrzega, że każdorazowa zmiana dotychczas wskazanego przez Klienta w złożonym Wniosku o określenie warunków przyłączenia obszaru lokalizacji obiektu w wyniku nowych ustaleń geodezyjnych wynikających w szczególności z przeprowadzonego przez niego podziału działki/działek może skutkować poniesieniem przez Klienta uzasadnionych kosztów związanych z konieczną zmianą wykonanego na zlecenie ENEA Operator projektu przyłączenia obiektu do elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, co jest zbieżne z obowiązkiem wskazanym w zapisie § 3 ust. 2 pkt 8) Umowy.
3. Załącznik, stanowiący integralną część Umowy:
 - 1) warunki przyłączenia;

Klient

.....
Data i czytelny podpis Klienta

ENEA Operator

.....
Data i podpis i pieczęćka imienna

