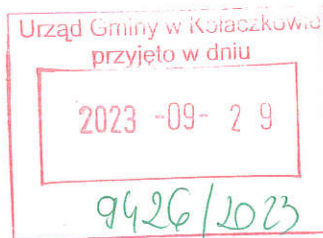


debrzy 4m. / Tw



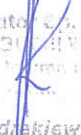
Września, 27.09.2023r.

OD5/RD4/ZM/MU/AD/WEO23E181822
K2300305000

Gmina Kołaczkowo
Pl. Reymonta 3
62-306 Kołaczkowo

Enea Operator Sp. z o.o. Rejon Dystrybucji Września w załączeniu odsyła podpisaną umowę nr U/OD5/RD4/4/2023 na przebudowę sieci elektroenergetycznej w miejscowości Sokolniki dz. 251/1 gm. Kołaczkowo.

Z poważaniem


Enea Operator Sp. z o.o.
REJON DYSTRYBUCJI WRZEŚNIA
Ewa Puzdriakiewicz

Załącznik

1. Umowa na przebudowę sieci elektroenergetycznej nr U/OD5/RD4/4/2023

Sprawę prowadzi:
Anna Dobra
anna.dobra@operator.enea.pl

Centrala
Enea Operator Sp. z o.o.
60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 58

NIP 782 237 71 60
REGON 300455398

kontakt@operator.enea.pl
www.operator.enea.pl

Centrala

ENEA Operator Sp. z o.o.
60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 58

NIP 782 237 71 60
REGON 300455398

kontakt@operator.enea.pl
www.operator.enea.pl

Sąd Rejonowy Poznań - Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu VIII Wydział Gospodarczy
Krajowego Rejestru Sadowego nr KRS: 0000269806 Kapitał zakładowy: 4 696 937 500 PLN

UMOWA Nr U/OD5/RD4/4/2023

zawarta w dniu we Wrześni pomiędzy

26. 09. 2023

ENEA Operator sp. z o.o.

ul. Strzeszyńska 5860-479 Poznań, , REGON: 300455398, NIP: 782-23-77-160, wpisana do rejestrów przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego 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

Oddział Dystrybucji Poznań,
Rejon Dystrybucji Września
ul. Witkowska 5
62 - 300 Września

reprezentowana przez:

Piotra Stube – Dyrektora Rejonu Dystrybucji Września

zwana dalej ENEA Operator

a

Gmina Kołaczkowo

Pl. Reymonta 3

62-306 Kołaczkowo

NIP: 4891701330, REGON: 631258112

reprezentowanym przez:

Teresa Waszak - Wójtka Gminy Kołaczkowo

zwanym dalej Inwestorem.

§ 1

1. Przedmiotem umowy jest określenie praw i obowiązków stron związanych z realizacją i finansowaniem przebudowy istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej SN 15 kV linia SN relacji „GPZ Września Wschód-Węgierki” WSW-022 oraz nN 0,4 kV linia nN zasilana ze stacji transformatorowej SN/nN nr 540226 Sokolniki w związku z planowanym budową odcinka drogi gminnej zlokalizowanej na dz. 251/1 obręb Sokolniki.
2. Inwestor akceptuje bez zastrzeżeń, warunki likwidacji kolizji nr KOL/OD5/ZM4/4/2023 określone w piśmie znak: OD5/RD4/ZM/MU/TA/WEO23E033218 z dnia 16.02.2023r., które stanowią integralną część umowy (odpowiednio Zał.1).
3. ENEA Operator wyraża zgodę na przebudowę sieci elektroenergetycznej kolidującą z realizowaną przez Inwestora inwestycją, o której mowa w ust. 1.
4. Przebudowa sieci elektroenergetycznej będąca przedmiotem niniejszej umowy odbędzie się zgodnie z art. 32 Ustawy o drogach publicznych z dnia z dnia 21 marca 1985 r. (tekst jednolity: Dz. U. z 2015r. poz. 460 z późn. zm).

§ 2

1. Strony zgodnie ustalają, iż w ramach realizacji niniejszej umowy nastąpi likwidacja kolizji:
 - a) istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej SN 15 kV tj.:
 - Budowa słupa linii napowietrznej SN 15 kV typu PS E 13,5/4,3 – 1 szt
 - b) istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej nN 0,4 kV tj.:
 - Montaż rur ochronnych typu A110PS dł. 15 m;będącej w kolizji w związku z planowanym zagospodarowaniem nieruchomości w m. Sokolniki gm. Kołaczkowo dz. nr. 251/1.
2. Strony zgodnie oświadczają, że zastąpienie dotychczasowych urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej wynika z konieczności likwidacji kolizji, a powstałe w wyniku tego elementy infrastruktury elektroenergetycznej są analogiczne funkcjonalnie do likwidowanych. Likwidacja kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej 15 kV i 0,4 kV wynika z potrzeb zgłoszonych przez Inwestora. W związku z powyższym strony zgodnie oświadczają, że po żadnej z nich nie występuje uzyskanie korzyści majątkowej bez podstawy prawnej, kosztem drugiej strony (bezpodstawne wzbogacenie). Powstałe w wyniku tego elementy infrastruktury elektroenergetycznej są analogiczne funkcjonalnie do likwidowanych, nie polepszają ciągów liniowych i zachowują lub równoważą dotychczasowe właściwości użytkowe.
3. W ramach likwidacji kolizji infrastruktury elektroenergetycznej Inwestor zobowiązuje się całość prac wykonać zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. z 2016r. poz. 290 z późn. zm.) oraz obowiązującymi normami i aprobatami technicznymi, z zasadami rzetelnej wiedzy technicznej oraz z opracowanym projektem budowlanym pt. Budowa odcinka drogi gminnej długości ok. 130 m zlokalizowanej na dz. 251/1 obręb Sokolniki. Obiekty branży elektroenergetycznej (Usunięcie kolizji). Projekt budowlany został wykonany przez TJK Projekt Tomasz Janiak ul. Słowiańska 38H/5 61-664 Poznań, data wykonania projektu budowlanego – marzec 2023 r.
4. Inwestor zobowiązany jest w szczególności:
 - 4.1. Prace należy wykonać w sposób, który nie powoduje przerw w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator. W przypadku zastosowania wyłączenia, konieczne jest uzyskanie zgody ENEA Operator, wraz z uzgodnieniem czasu wyłączenia zgodnie z ust. 4.10. oraz zachowanie odpowiednich procedur związanych z powiadomieniem odbiorców. Czas i zasięg wyłączeń dla sieci 15 kV i 0,4 kV powinien zostać zminimalizowany poprzez wprowadzenie połączeń obejściowych, bądź poprzez zasilanie z dodatkowych źródeł energii.
 - 4.2. Zgłosić do ENEA Operator roboty zanikowe (podlegające zakryciu) dotyczące przebudowywanej sieci elektroenergetycznej do sprawdzenia w trakcie lub bezpośrednio po ich wykonaniu.
 - 4.3. Zapewnić nadzór inwestorski.
 - 4.4. Wykonać na własny koszt naprawę jezdni i chodników oraz innych elementów infrastruktury uszkodzonych lub naruszonych w czasie wykonywania prac.
 - 4.5. Uregulować sprawy związane z zajęciem pasa drogowego i pokryć koszty z tym związane.
 - 4.6. Wykonać inwentaryzację geodezyjną powykonawczą nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej 15 kV i 0,4 kV, dokonać zmian w ewidencji geodezyjnej w związku z likwidacją kolizji oraz dostarczyć dokumentację geodezyjną zgodną z Załącznikiem nr 2.
 - 4.7. Materiały z demontażu linii 15 kV , których właścicielem jest ENEA Operator sp. z o.o., podlegające odzyskowi należy zutylizować. Dokumenty z utylizacji należy załączyć do dokumentacji powykonawczej.

- 4.8. Powstałe w wyniku prac odpady przekazać odpowiedniej firmie dysponującej pozwoleniem na zbieranie tego typu odpadów. Należy dostarczyć do RD Września kopię dokumentów przekazania odpadów.
- 4.9. Pokryć koszty regulacji stanu prawnego, w tym koszty notarialne i sądowe ustanowienia ograniczonego prawa rzeczowego w postaci służebności przesyłu, gdy likwidacja kolizji dotyczy infrastruktury elektroenergetycznej z uregulowanym na rzecz ENEA Operator tytułem prawnym do nieruchomości.
- 4.10. W przypadku zastosowania wyłączenia poinformować ENEA Operator o zakresie i planowanym terminie niezbędnych wyłączeń w sieci elektroenergetycznej ENEA Operator, celem ostatecznego ich uzgodnienia w terminie co najmniej 14 dni przed planowanym rozpoczęciem realizacji prac. ENEA Operator zastrzega sobie prawo zmiany uzgodnionych terminów wyłączeń/ lub nie wyrażenia zgody na wyłączenie, w następujących przypadkach:
- a) możliwości wykonania prac w technologii Prac Pod Napięciem,
 - b) wystąpienia klęski żywiołowej,
 - c) decyzji Operatora Systemu Dystrybucyjnego lub Przesyłowego,
 - d) awarii w sieci elektroenergetycznej,
 - e) zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego,
 - f) gdy aktualna sytuacja ruchowa nie będzie pozwalała na dokonanie wyłączenia.
- 4.11. Wypełnić obowiązki wynikające z RODO¹⁾ w szczególności obowiązek informacyjny przewidziany w art. 13 RODO względem osób fizycznych, od których dane te Inwestor bezpośrednio pozyskał, a ponadto wypełnić obowiązek informacyjny wynikający z art. 14 RODO względem osób fizycznych, których dane przekazuje ENEA Operator i których dane pośrednio pozyskał.
5. Inwestor zobowiązany jest dostarczyć następujące dokumenty:
- 5.1. Kopię ostatecznej decyzji o zezwoleniu na realizację inwestycji drogowej (np. ZRID) oraz kosztorys inwestorski dotyczący wyłącznie przedmiotu umowy - przed przystąpieniem do prac,
 - 5.2. Protokół z odbioru robót ulegających zakryciu.
 - 5.3. Dokumentację powykonawczą w wersji papierowej i elektronicznej oraz inwentaryzację geodezyjną powykonawczą nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej, wykonaną zgodnie z Załącznikiem nr 2.
 - 5.4. Oświadczenia, że zostały zaspokojone wszelkie roszczenia osób trzecich w związku z realizacją przedmiotu niniejszej umowy.
 - 5.5. Protokoły z odbioru naprawy jezdni i chodników oraz innych elementów infrastruktury uszkodzonych lub naruszonych w czasie wykonywania prac.
 - 5.6. 3 egz. protokołu zdawczo – odbiorczego, o którym mowa w §5 ust. 4
 - 5.7. Dowód zdania materiałów z demontażu.
 - 5.8. Dowód potwierdzający dokonanie utylizacji.
 - 5.9. W przypadku lokalizacji urządzeń w pasie drogowym, gdy przebudowa będzie realizowana w sposób inny aniżeli z art. 32 Ustawy o drogach publicznych z dnia 21 marca 1985r. (tekst jednolity: Dz. U. z 2015r. poz. 460 z późn. zm.) Inwestor dostarczy zezwolenie (ostateczną Decyzję) na rzecz ENEA Operator na umieszczenie, posadowienie urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej 15 kV i 0,4 kV w pasie drogowym. Inwestor powinien uzgodnić z ENEA Operator szerokość pasa technicznego, jaki będą zajmowały przebudowane

¹⁾ rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016, str. 1).

- urządzenia elektroenergetyczne w pasie drogowym przed złożeniem wniosku o wydanie decyzji przez właściwego zarządcę drogi.
- 5.10. Przed rozpoczęciem robót, oświadczenie, że pracownicy będący wykonywać zakres prac objęty umową na likwidację kolizji zapoznali się z regulacjami wewnętrznymi obowiązującymi w ENEA Operator w zakresie organizacji bezpiecznej pracy, są im zrozumiałe i zobowiązują się je stosować.
- 5.11. Oświadczenie Inwestora (załącznik nr C do warunków usunięcia kolizji) w zakresie wypełnienia obowiązków informacyjnych przewidzianych w art. 13 lub art. 14 RODO.
6. Inwestor zobowiązuje się wykonać przedmiot umowy na własny koszt zgodnie z pozwoleniem na budowę, zatwierdzoną dokumentacją techniczną, obowiązującymi przepisami, normami, zasadami współczesnej wiedzy technicznej oraz przepisami prawa budowlanego. Inwestor może zlecić na własny koszt oraz na własną odpowiedzialność realizację tego zadania wyspecjalizowanemu podmiotowi spełniającemu wymogi, o których mowa w ust. 5.
7. Inwestor zobowiązuje się do dostarczenia nie później niż przed rozpoczęciem prac, ostatecznej decyzji (np. ZRID) ograniczającej korzystanie z nieruchomości w celu dokonania niezbędnej przebudowy sieci elektroenergetycznej oraz możliwości naprawy i konserwacji urządzeń.
8. Inwestor zobowiązuje się pokryć wszelkie szkody wyrządzone ENEA Operator i osobom trzecim w związku z realizacją przedmiotu umowy.
9. W razie niewykonania przez Inwestora zobowiązań określonych w ust. 7 lub 8 i skierowania wobec ENEA Operator roszczeń przez którykolwiek z podmiotów wymienionych w tych postanowieniach, Inwestor zobowiązuje się pokryć wszelkie roszczenia tych podmiotów kierowane wobec ENEA Operator.
10. Inwestor zobowiązuje się do dostarczenia przed rozpoczęciem prac oświadczeń właścicieli (z wyłączeniem Inwestora) nieruchomości leżących poza pasem drogi objętych decyzją (np. ZRID), przez które będzie przebiegać przedmiotowa sieć elektroenergetyczna, w formie aktów notarialnych o ustanowieniu służebności przesyłu, względnie decyzji administracyjnych wydanych w trybie art.11f ustawy z dnia 10 kwietnia 2003r. o szczególnych zasadach przygotowania i realizacji inwestycji w zakresie dróg publicznych lub art. 124 Ustawy z dnia 21 sierpnia 1997r. o gospodarce nieruchomościami. Takie oświadczenia, jak i decyzje administracyjne winny umożliwiać korzystanie przez ENEA Operator z nieruchomości zgodnie z przeznaczeniem znajdujących się na tej nieruchomości urządzeń energetycznych, obejmującym w szczególności władanie, używanie i korzystanie z urządzeń elektroenergetycznych oraz prawie swobodnego dostępu i dojazdu do tych urządzeń wszelkimi środkami transportu pracowników służb eksploatacyjnych w celu usuwania awarii, wykonywania prac eksploatacyjnych i konserwatorskich, remontowych, modernizacji, wymiany urządzeń i przewodów, dokonywania kontroli i przeglądów urządzeń, oraz wyprowadzania nowych obwodów energetycznych z urządzeń już istniejących. Nie dotyczy to jednak roszczeń związanych z przywróceniem nieruchomości do stanu poprzedniego niezwłocznie po dokonaniu niezbędnych konserwacji i usunięcia awarii sieci.
11. Inwestor zapewnia dokonanie przez właścicieli nieruchomości wskazanych w ust. 10 powyżej (z wyłączeniem Inwestora) wpisów do ksiąg wieczystych dotyczących prawa służebności przesyłu lub decyzji wydanych w trybie art. 124 ustawy o gospodarce nieruchomościami, na rzecz ENEA Operator dla nieruchomości, przez które będzie przebiegać przedmiotowa sieć elektroenergetyczna w liniach granicznych terenu objętego przebudową. Właściciele nieruchomości złożą w tym zakresie stosowne wnioski o wpisy do ksiąg wieczystych. Koszt wpisów pokryje ENEA Operator.
12. Dokumenty, o których mowa w § 2 ust.5 należy dostarczyć najpóźniej do dnia dokonania odbioru końcowego przedmiotu umowy. Protokół odbioru będzie obejmował nie tylko

stwierdzenie prawidłowości wykonania przedmiotu umowy pod względem technicznym, ale także - formalnym, czyli w zakresie obowiązków Inwestora wynikającej z niniejszej umowy, dotyczących uzyskania stosownych dokumentów, uzgodnień, umów i oświadczeń.

13. Inwestor zobowiązuje się zakończyć budowę zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 1994r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2016r., poz. 290 z późn. zm.), tj. zawiadomić właściwy organ nadzoru budowlanego o zakończeniu budowy oraz uzyskać ostateczną decyzję o pozwoleniu na użytkowanie.
14. Inwestor udziela 36 miesięcznej gwarancji jakości na roboty wykonane w ramach realizacji niniejszej umowy. Bieg okresu gwarancji rozpoczyna się od dnia zakończenia odbioru robót, potwierdzonego protokołem odbioru, z wynikiem pozytywnym.

§ 3

1. Termin rozpoczęcia i zakończenia realizacji umowy Inwestor uzgodni z ENEA Operator, przy czym termin zakończenia prac objętych niniejszą umową nie może być późniejszy aniżeli termin wskazany w ust.2.
2. Wykonanie umowy nastąpi do dnia 31.12.2024
3. ENEA Operator zobowiązuje się:
 - 3.1. Dotrzymać uzgodnionych terminów wyłączeń w sieci elektroenergetycznej zgodnie z dostarczonym harmonogramem prac, pod warunkiem, że aktualna sytuacja ruchowa będzie pozwalała na dokonanie wyłączenia.
 - 3.2. Pokryć koszty notarialne i sądowe oraz koszty wynagrodzenia za ustanowienie ograniczonego prawa rzeczowego w postaci służebności przesyłu, ustalone na podstawie wyceny sporządzonej przez biegłego rzeczoznawcę, pod warunkiem, że zostały one zaakceptowane i uzgodnione z ENEA Operator sp. z o.o. (Oddział Dystrybucji Poznań, Wydział Nieruchomości Sieciowych)
4. ENEA Operator przysługuje prawo do wykonania kontroli robót związanych z przebudową sieci w trakcie ich wykonywania, szczególnie prac w pobliżu urządzeń energetycznych, które sąsiadują z przebudowywaną siecią.
5. W przypadku, gdy w trakcie wykonywania prac przez Inwestora, ENEA Operator stwierdzi rażące zaniedbania mogące wpływać na niezawodność pracy sieci, ENEA Operator przysługuje prawo żądania przerwania ze skutkiem natychmiastowym wykonywania prac przez Inwestora, a także podjęcia we własnym zakresie wszelkich działań niezbędnych do przywrócenia prawidłowej pracy sieci.
6. W przypadku zaistnienia okoliczności, o których mowa w ust.5, Inwestor zobowiązuje się pokryć wszelkie koszty z tego wynikające.

§ 4

1. Ze strony ENEA Operator (*Rejonu Dystrybucji Września*) koordynatorem prac jest:
Pani Anna Dobra tel.: 61 884 7031
2. Ze strony Inwestora osobą upoważnioną do bieżącej koordynacji realizacji umowy jest:

Pan Dawid Leszczyński tel.: 503 330 861



§ 5

1. Inwestor zrzeka się wszelkich roszczeń wobec ENEA Operator z tytułu zwrotu kosztów poniesionych na realizację przedmiotu niniejszej umowy
2. Inwestor oświadcza, że posiada niezbędne pozwolenia i zezwolenia wynikające z prawa budowlanego na realizację prac będących przedmiotem niniejszej umowy.
3. Strony uzgadniają, że szacunkowa wartość przebudowywanej infrastruktury elektroenergetycznej (uwzględniająca między innymi koszt dokumentacji, uzgodnień itp.) wynosi **34 145,02 zł brutto** (trzydzieści cztery tysiące sto czterdzieści pięć złotych 02/100 brutto).
4. Nowo wybudowane elementy infrastruktury elektroenergetycznej w zamian za zlikwidowane Inwestor przekaze nieodpłatnie ENEA Operator protokołem zdawczo – odbiorczym, zgodnie z Załącznikiem nr 3 do umowy. Protokół zdawczo – odbiorczy musi określać wartość rzeczywiście poniesionych przez Inwestora nakładów na przekazywaną infrastrukturę, jej charakterystykę techniczną i ilościową. Podatek VAT zostanie uregulowany przez Inwestora zgodnie z obowiązującymi przepisami.
5. Protokół zdawczo – odbiorczy, o którym mowa powyżej, Inwestor zobowiązany jest dostarczyć przed podłączeniem nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej do sieci.
6. Likwidacja kolidujących elementów infrastruktury elektroenergetycznej winna nastąpić przed dniem ostatecznego odbioru końcowego w terminie uzgodnionym z ENEA Operator.
7. ENEA Operator oświadcza, że jest właścicielem urządzeń będących w kolizji z planowaną inwestycją. Oświadcza również, że po pozytywnym odbiorze technicznym przejmie na własność protokołem zdawczo-odbiorczym od Inwestora elementy infrastruktury elektroenergetycznej powstałe w wyniku likwidacji kolizji określone w § 2 umowy, a Inwestor zobowiązuje się takowym protokołem infrastrukturę przekazać.

§ 6

1. Odbiór końcowy przedmiotu umowy zostanie przeprowadzony zgodnie z obowiązującymi w ENEA Operator regulacjami wewnętrznymi. W skład Komisji odbioru technicznego wejdzie przedstawiciel **Inwestora**.
2. W przypadku nie zrealizowania przez Inwestora obowiązków wynikających z umowy, w szczególności z § 2 ust.6 przewodniczący komisji odbioru ma prawo nie przystąpić do odbioru końcowego robót. W powyższej sytuacji przewodniczący komisji winien sporządzić stosowną notatkę na tę okoliczność. Notatka ta podlega zatwierdzeniu przez ENEA Operator. O fakcie odmowy przystąpienia do odbioru końcowego i jego powodów przewodniczący komisji winien powiadomić Inwestora. Nie dokonanie odbioru z przyczyn określonych w niniejszym ustępie nie stanowi opóźnienia z winy ENEA Operator.
3. W razie stwierdzenia podczas odbioru końcowego wad i usterek lub ich naruszeń postanowień niniejszej umowy, ENEA Operator uprawniona będzie według swojego wyboru do:
 - 3.1. Odmowy dokonania odbioru przedmiotu umowy do czasu usunięcia wad i usterek, jeżeli wady lub usterki będą istotne.
 - 3.2. Odbioru przedmiotu umowy wraz z wyznaczeniem terminu dla usunięcia stwierdzonych wad i usterek.
 - 3.3. Po przedłożeniu przez Inwestora pisemnego uzasadnienia, do zmiany wyznaczonego terminu w pkt. 4.2, uwzględniając technologię usuwania wady, zasady wiedzy technicznej i warunki klimatyczne.

4. Inwestor zapłaci na rzecz ENEA Operator karę umowną w wysokości 0,1 % wartości brutto przebudowy objętej umową jednak nie więcej niż 10 tys. zł za każdy rozpoczęty dzień zwłoki w usunięciu wad i usterek stwierdzonych przy odbiorze lub zgłoszonych w okresie gwarancji (licząc od terminu wyznaczonego przez ENEA Operator na usunięcie wad i usterek). Przez wartość brutto przebudowy objętej umową rozumie się wartość brutto przebudowy wynikającą z kosztorysu ofertowego. Łączna suma kar umownych nie może przekroczyć 10 % wartości netto przebudowy objętej umową.
5. Wskazane wyżej kary umowne nie wyłączają odpowiedzialności Inwestora za powstanie szkody z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania umowy.
6. Protokół odbioru podpisany i zatwierdzony przez ENEA Operator Przewodniczący komisji doręcza Inwestorowi w terminie 7 dni roboczych od zatwierdzenia.

§ 7

1. Wszelkie zmiany i uzupełnienia treści niniejszej umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem ust.2,
2. Zmiany adresu Stron, osób koordynujących nie stanowią zmiany umowy i nie wymagają zawierania dodatkowych aneksów. O powyższych zmianach Strony powiadamiają się wzajemnie w formie pisemnej.

§ 8

1. W sprawach nie uregulowanych niniejszą umową mają zastosowania obowiązujące przepisy, w szczególności przepisy Kodeksu Cywilnego oraz Prawa budowlanego.
2. Spory, jakie mogą wynikać między stronami z niniejszej umowy będą rozpatrywane przez właściwy Sąd w Śremie.

§ 9

Umowę niniejszą sporządzono na piśmie w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach – jedna dla **ENEA Operator**, jedna dla **Inwestora**.

§ 10

1. Strony zobowiązują się wzajemnie do zachowania w poufności wszelkich informacji, jakie uzyskały w związku z zawarciem, wykonaniem i rozwiązaniem Umowy, co do których mogą powziąć podejrzenie, iż są poufnymi informacjami handlowymi lub że jako takie są traktowane przez drugą Stronę, albo zostały określone przez tę Stronę jako poufne lub stanowiące tajemnice przedsiębiorstwa ENEA Operator lub Inwestora.
2. W razie jakichkolwiek wątpliwości, co do charakteru danej informacji, przed jej ujawnieniem lub uczynieniem dostępną Strona zwróci się do drugiej Strony o wskazanie czy informację tą ma traktować jako poufną.

§ 11

Inwestor ma obowiązek:

1. wykorzystania wszelkich informacji sensytywnych przekazanych lub udostępnionych przez ENEA Operator (według wykazu informacji sensytywnych) jedynie do celów realizacji zobowiązań wynikających z niniejszej Umowy oraz nieudostępniania ich osobom trzecim ani niepublikowania w jakiegokolwiek formie w całości lub części,

2. odpowiednio zabezpieczyć, chronić oraz zniszczyć lub zwrócić natychmiast po zakończeniu realizacji zobowiązań wynikających z niniejszej Umowy (tj. również trwale usunąć z systemów informatycznych), informacje sensytywne uzyskane od ENEA Operator.
3. zapewnić przetwarzanie danych osobowych osób fizycznych zgodnie z postanowieniami RODO.

Załączniki:

1. Warunki likwidacji kolizji KOL/OD5/ZM4/4/2023 z dnia 16.02.2023r.
2. Wymagania dotyczące pozyskania wtórników projektowych i współrzędnych obiektów energetycznych.
3. Wzór protokołu zdawczo-odbiorczego.
4. Wykaz informacji sensytywnych

ENEA Operator

Inwestor:

WÓJT

Teresa Waszak

SKARBNIK GMINY

Danuta Olejniczak

WÓJT

Teresa Waszak

ENEA Operator Sp. z o.o.
ODDZIAŁ DZIAŁALNOŚCI WZMA
REJON DYKUSZOWSKI W KŁĘSKACH

Piotr Stube

Rafał Masłowski

RADCA PRAWNY

Września, 16.02.2023 r.

OD5/RD4/ZM/MU/TA/WEO23E033218
K2300056951

Gmina Kołaczkowo
ul. Plac Reymonta 3
62-306 Kołaczkowo

Warunki likwidacji kolizji nr KOL/OD5/ZM4/4/2023

Dotyczy: kolizji planowanej budowy drogi gminnej w m. Sokolniki gm. Kołaczkowo dz. 251/1 z istniejącą infrastrukturą elektroenergetyczną SN 15 kV i nN 0,4 kV.

Odpowiadając na wniosek ENEA Operator Sp. z o.o. Rejon Dystrybucji Września informuje, że w związku z planowaną budową drogi gminnej w m. Sokolniki gm. Kołaczkowo dz. 251/1 występuje kolizja z istniejącą infrastrukturą elektroenergetyczną. ENEA Operator Sp. z o.o. wstępnie wyraża zgodę na przebudowę istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej kolidującej z planowaną inwestycją pod warunkiem, że usunięcie kolizji odbędzie się na koszt wnioskodawcy oraz, że projekt wykonawczy zostanie sporządzony zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami i będzie uwzględniał obowiązujące w ENEA Operator Sp. z o.o. Standardy w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o.

I. Według wstępnej oceny kolizja dotyczy:

1. Linii napowietrznej SN 15 kV relacji „GPZ Września Wschód-Węgierki” WSW-022 pomiędzy słupem nr 128 a słupem nr 129
2. Linii napowietrznej i kablowej nN 0,4 kV zasilanej ze stacji SN/nN nr 540226 Sokolniki E

II. Wymagania techniczne

1. Dla istniejącej linii napowietrznej SN 15 kV „GPZ Września Wschód-Węgierki” WSW-022 o której mowa w pkt. I.1. krzyżującej się z przedmiotową budową drogi dokonać obliczeń statycznych. Skrzyżowanie: przesło pomiędzy słupem nr 128 i słupem nr 129;
2. W przypadku zaniżonych wartości obliczeń o których mowa w pkt. II.1. należy dokonać przebudowy linii stosując słupy typu E odpowiednie dla linii SN 15 kV (wg odpowiednich katalogów branżowych linii SN) – o wysokości wynikających z obliczeń;
3. Dla istniejącej linii napowietrznej nN 0,4 kV o której mowa w pkt. I.2. krzyżującej się z przedmiotową budową drogi dokonać obliczeń statycznych. Skrzyżowanie: przesło pomiędzy słupem nr II/3 i słupem nr II/4, przesło pomiędzy słupem nr II/4 i słupem nr II/5;
4. W przypadku zaniżonych wartości obliczeń o których mowa w pkt. II.3. należy dokonać przebudowy linii stosując słupy typu E odpowiednie dla linii nN 0,4 kV (wg odpowiednich katalogów branżowych linii SN) – o wysokości wynikających z obliczeń;

5. Odcinki linii kablowych nN o których mowa w p. 1.2. w obrębie planowanej budowy układu drogowego w miejscu skrzyżowania należy zabezpieczyć. Przed przystąpieniem do prac ziemnych kolidujące odcinki linii kablowych należy zabezpieczyć rurami ochronnymi dwudzielnymi o przekroju $\varnothing 110$ zachowując przy tym wymaganą głębokość ułożenia kabla. Typ rury ochronnej należy dostosować do obowiązujących standardów ENEA Operator Sp. z o.o.
6. Materiały z demontażu linii 15 kV i 0,4 kV, których właścicielem jest ENEA Operator Sp. z o.o., należy zutylizować. Dokumenty z utylizacji załączyć do dokumentacji powykonawczej;
7. W czasie prowadzonych prac projektowych i wykonawczych uwzględnić następujące wytyczne:
 - mufy kablowe lokalizować na prostych odcinkach linii (na dotychczasowej trasie linii),
 - końcówki prostych rur osłonowych dla kabli lokalizować poza jezdniami, w miejscach umożliwiających służbom ENEA Operator Sp. z o.o. wykonywanie prac eksploatacyjnych,
 - w pobliżu istniejących urządzeń elektroenergetycznych prace należy wykonywać ręcznie z zachowaniem zasad BHP. Na czas budowy kable przebiegające w pobliżu prowadzonych robót ziemnych w przypadku ich odkrycia należy zabezpieczyć,
 - informujemy, że urządzenia elektroenergetyczne muszą znajdować się na normatywnych głębokościach lub wysokościach. W przypadku obniżenia lub podwyższenia terenu zachodzi konieczność ich przebudowy (zmiany lokalizacji lub zastosowania obostrzenia)
 - w strefach skrzyżowań linii napowietrznych z terenem objętym przebudową zastosować obostrzenia dla typu linii i zmienionego sposobu zagospodarowania / użytkowania terenu,
 - nie wyraża się zgody na zlokalizowanie latarni ulicznych pod przewodami istniejącej linii napowietrznej oraz w strefie zbliżenia z tą linią,
 - zachować normatywne odległości od części podziemnych, konstrukcji i przewodów linii napowietrznych. W przypadku skrzyżowań lub zbliżeń nowych obiektów i linii należy wykazać (przedstawić rysunki) spełnienie norm i przepisów,
 - zachować / odtworzyć możliwość całodobowego, bezpośredniego dostępu do urządzeń elektroenergetycznych umożliwiającego wykonywanie prac eksploatacyjnych, czynności łączeniowych i usuwanie awarii. Dotyczy to w szczególności możliwości dojazdu ciężkim sprzętem transportowym do stanowisk linii napowietrznej i stacji transformatorowych, a także dojścia do złączy i szafek kablowych.

Wybór rozwiązań technicznych leży w gestii wnioskodawcy (Inwestora), pod warunkiem, że przyjęte rozwiązania będą poprawne technicznie i spełniać obowiązujące normy i przepisy w tym zakresie oraz zostaną zaakceptowane przez ENEA Operator Sp. z o.o.

III. W celu usunięcia kolizji należy:

1. Podpisać oświadczenie o akceptacji warunków likwidacji kolizji zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 2. Podpisane oświadczenie jest warunkiem koniecznym dla rozpoczęcia przez ENEA Operator Sp. z o.o. procesu weryfikacji i uzgadniania dokumentacji projektowej, o której mowa w punkcie 6 niniejszych warunków.
2. Zlecić opracowanie projektu przebudowy zgodnie z obowiązującymi w ENEA Operator sp. z o.o. Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o. przepisami i normami. Przebudowane elementy infrastruktury elektroenergetycznej wymienione w punkcie II. dostosować do wymogów Polskiej Normy.
3. Na etapie projektowania zakres niezbędnych prac oraz szczegóły przyjętych w projekcie rozwiązań technicznych należy uzgodnić w Rejonie Dystrybucji Września.
4. Należy ustanowić na rzecz ENEA Operator sp. z o.o., ograniczone prawo rzeczowe w postaci nieodpłatnej służebności przesyłu na nieruchomości na czas nieoznaczony, na której będą posadowione urządzenia infrastruktury elektroenergetycznej. Zakres ww. prawa będzie polegał na korzystaniu przez ENEA Operator z nieruchomości zgodnie z przeznaczeniem znajdujących się na tej nieruchomości urządzeń

energetycznych, obejmującym w szczególności władanie, używanie i korzystanie z urządzeń elektroenergetycznych oraz prawie swobodnego dostępu i dojazdu do tych urządzeń wszelkimi środkami transportu pracowników służb eksploatacyjnych w celu usuwania awarii, wykonywania prac eksploatacyjnych i konserwatorskich, remontowych, modernizacji, wymiany urządzeń i przewodów, dokonywania kontroli i przeglądów urządzeń, oraz wyprowadzania nowych obwodów energetycznych z urządzeń już istniejących.

Inwestor zobowiązany jest wypełnić obowiązki wynikające z RODO¹⁾ w szczególności obowiązek informacyjny przewidziany w art. 13 RODO względem osób fizycznych, od których dane te Inwestor bezpośrednio pozyskał, a ponadto wypełnić obowiązek informacyjny wynikający z art. 14 RODO względem osób fizycznych, których dane przekazuje ENEA Operator Sp. z o.o. i których dane pośrednio pozyskał.

W tym celu Inwestor przekaze osobom fizycznym załącznik nr A do niniejszych warunków usunięcia kolizji, pozyska podpis na oświadczeniu zgodnie ze wzorem załącznika B oraz złoży wraz z dokumentacją projektową (zgodnie z pkt 5 poniżej) oświadczenie Inwestora (załącznik nr C) w zakresie wypełnienia obowiązków informacyjnych przewidzianych w art. 13 lub art. 14 RODO.

5. W przypadku projektowania infrastruktury elektroenergetycznej SN i nN w pasie drogowym, gdy przebudowa będzie realizowana w sposób inny aniżeli z art. 32 Ustawy o drogach publicznych z dnia 21 marca 1985r. (Dz. U. nr 19, poz. 115 z późn. zm., Inwestor dostarczy zezwolenie (ostateczną Decyzję) na rzecz ENEA Operator Sp. z o.o. Rejon Dystrybucji Września na posadowienie urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej w pasie drogowym.
6. Projekt techniczny (2 egzemplarze w wersji papierowej oraz wersję elektroniczną) usunięcia kolizji należy przedłożyć do uzgodnienia pod kątem zgodności z wydanymi warunkami na likwidację kolizji w Rejonie Dystrybucji Września. Jeden egzemplarz dokumentacji w wersji papierowej i wersja elektroniczna po uzgodnieniu pozostaje w ENEA Operator sp. z o.o.
7. W terminie 30 dni przed planowanym terminem rozpoczęcia prac, po uzyskaniu pozwolenia na budowę/zgłoszenia należy zgłosić się do Sekcji Utrzymania Rejonu Dystrybucji Września ul. Wojska Polskiego pok. 102, z kosztorysem inwestorskim w celu zawarcia umowy na usunięcie kolizji. ENEA Operator Sp. z o.o. nie przekaze sieci elektroenergetycznej do przebudowy, gdy umowa na likwidację kolizji nie będzie zawarta. W przypadku finansowania likwidacji kolizji ze środków unijnych, Inwestor ma obowiązek poinformowania o tym fakcie ENEA Operator Sp. z o.o. przed zawarciem umowy. Sposób przekazania na majątek ENEA Operator sp. z o.o. nowo wybudowanego odcinka infrastruktury elektroenergetycznej w zamian za zlikwidowany będzie regulowała umowa.
8. Inwestor ponosi pełną odpowiedzialność za uszkodzenia urządzeń elektroenergetycznych powstałe w czasie wykonywania robót oraz za uszkodzenia i szkody, które mogły powstać na skutek prowadzenia robót związanych z likwidacją kolizji.
9. Wynikający z dokumentacji stan uzbrojenia podziemnego może być z nią niezgodny albo może nie obejmować wszystkich instalacji podziemnych. W związku z tym wszelkie roboty ziemne muszą zostać poprzedzone przekopami kontrolnymi zaś urządzenia podziemne należy zinwentaryzować oraz zawiadomić ich użytkowników. Niezinwentaryzowane urządzenia podziemne, które kolidują z zamierzeniem Inwestora, należy zgłosić do gestora sieci i przebudować zgodnie z warunkami technicznymi wydanymi przez właściciela sieci.
10. W trakcie budowy, a zwłaszcza przy użyciu sprzętu zmechanizowanego, należy zachować wszystkie wymagania Instrukcji organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych w ENEA Operator sp. z o.o.

¹⁾ rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016, str. 1).


11. Materiały z demontażu, których właścicielem jest ENEA Operator sp. z o.o., należy zdać w pakietach transportowych do Rejonu Dystrybucji Września albo inne wskazane miejsce.
12. Materiały podlegające utylizacji należy w porozumieniu z Rejonem Dystrybucji Września utylizować, a dowód z jej przeprowadzenia należy dostarczyć do jednostki, z którą dokonano uzgodnienia.
13. ENEA Operator rekomenduje, aby Inwestor przy wyborze wykonawców w pierwszej kolejności brał pod uwagę wykonawców zakwalifikowanych do Wykazu Wykonawców Kwalifikowanych ENEA Operator (WWK).
14. Prace należy wykonać w sposób, który nie powoduje przerw w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o. Dopuszcza się ewentualne wyłączenie urządzeń, tylko w technicznie uzasadnionych przypadkach. W przypadku zastosowania wyłączenia, konieczne jest uzyskanie zgody ENEA Operator sp. z o.o., wraz z uzgodnieniem czasu wyłączenia oraz zachowanie odpowiednich procedur związanych z powiadomieniem odbiorców. Czas i zasięg wyłączeń dla sieci SN i nN powinien zostać zminimalizowany poprzez wprowadzenie połączeń obejściowych, bądź poprzez zasilanie z dodatkowych źródeł energii.

Niniejsze warunki są ważne do dnia: 15.02.2025 r.

Uwaga:

1. Niniejsze warunki nie stanowią uzgodnienia projektu technicznego.
2. W przypadku wystąpienia przez Inwestora z wnioskiem o wydanie warunków przyłączenia przedmiotowe warunki likwidacji kolizji mogą ulec zmianie. O powyższym fakcie należy powiadomić Sekcję Majątku Sieciowego w ENEA Operator Sp. z o.o. Rejon Dystrybucji Września, ulica Witkowska 5.

Z poważaniem


 ENEA Operator Sp. z o.o.
 REJON DYSTRYBUCJI WRZESNIA
 Sekcja Majątku Sieciowego
 Ewa J. Jaskiewicz

Załączniki:

1. Projekt umowy na likwidację kolizji
2. Oświadczenie Inwestora o akceptacji przedstawionych warunków likwidacji kolizji
- A. Obowiązek informacyjny
- B. Wzór oświadczenia od osób fizycznych o zapoznaniu się z treścią obowiązku informacyjnego
- C. Wzór oświadczenia o wypełnieniu przez Inwestora obowiązków informacyjnych przewidzianych w art. 13 i 14 RODO (oświadczenie wymagane wraz z dokumentacją projektową, gdy zgody dotyczą osób fizycznych)

k.o.

a/a, MU

Sprawę prowadzi:

Tomasz Adamski

tomasz.adamski@operator.enea.pl

Załącznik nr 2. Wymagania dotyczące pozyskania wtórników projektowych i współrzędnych obiektów energetycznych.

1. Wtórnik projektowy¹ należy przygotować na pełnych sekcjach mapy zasadniczej² i w postaci formatów plików rastrowych:
 - a) format plików rastrowych: TIFF, Intergraph CIT lub GeoTIFF (TIFF z zapisaną w nagłówku georeferencją),
 - b) georeferencja może być również zapisana w osobnym pliku TFW (nazwa takiego pliku powinna być taka sama jak pliku graficznego z wyjątkiem rozszerzenia - .tfw zamiast .tif),
 - c) pliki rastrowe powinny być skalibrowane,
 - d) głębokość bitowa: 1 bit na pixel (rastry monochromatyczne, czarno-białe),
 - e) minimalna rozdzielczość pliku rastrowego: 300 dpi,
 - f) dopuszcza się przekazywanie plików rastrowych w innych formatach graficznych – JPG, BMP, PNG, GIF – jednakże w takim przypadku plik musi zawierać informację na temat zastosowanej skali, układu współrzędnych oraz przynajmniej jeden z krzyży musi być opisany współrzędnymi.
 - g) dopuszcza się również przekazywanie plików w formatach DGN, DWG, DXF (pliki powinny być zapisane w takiej wersji, aby można było je otworzyć w programie Microstation V8).

2. Przekazywanie współrzędnych (x, y) obiektów energetycznych w wersji elektronicznej jako załącznika do dokumentacji powykonawczej.

Plik tekstowy „.txt” ze współzrędnymi obiektów energetycznych powinien mieć strukturę:

Opis (numer punktu którego współzrędnne opisujemy),Y, X

np.:

1eNN,5988061.10,3334768.45,

2eNN,5988065.52,3334766.21,

3eS,5988070.90,3334766.90,

4eS,5988093.44,3334769.91,

Między opisem/numerem i współzrędnymi ma znajdować się tylko znak przecinka, zaś każdy punkt współzrędnnych ma być oddzielony od następnego i poprzedniego tylko znakiem „enter”. Części dziesiętne powinny być podawane po kropce.

Opis/numer powinien identyfikować kolejność współzrędnnej oraz typ kabla. Numeracja winna być zgodna z numeracją punktów na szkicu czy mapie załączonej do dokumentacji. Pomiar współzrędnnych geodezyjnych należy wykonać w szczególności dla punktów: załamań linii, posadowienia słupów, stacji transformatorowych, złącz i węzłów kablowych, działek pod stacjami transformatorami itp.

Współzrędnne geodezyjne można przekazać w następujących polskich układach współzrędnnych (obecnie obsługiwanych przez system Facilplus Spatial):

- PL1965/2,
- PL1965/3,
- PL1965/4,
- PL1992,
- PL2000/7,
- WGS84.

Wtórnik projektowy¹ – obszar aktualizacji mapy zasadniczej, obejmujący zakres planowanej inwestycji
Pełna sekcja mapy zasadniczej² – arkusz mapy o wymiarach 50x80 cm

PROTOKÓŁ ZDAWCZO – ODBIORCZY URZĄDZENIA ELEKTRYCZNEGO

z dnia 20....r.

Przekazujący:

.....ul.

....zarejestrowana w Sądzie Rejonowym w

....Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego

nr KRS:

Kapitał zakładowy/wpłacony:

NIP

Regon

reprezentowany przez:

.....

.....

Przejmujący:

ENEA Operator sp. z o.o.

ul. Strzeszyńska 58; 60-479 Poznań

REGON: 300455398, NIP: 782-23-77-160

**wpisana do rejestrów przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego w Sądzie Rejonowym
Poznań Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu**

VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego

nr KRS: 0000269806

Kapitał zakładowy: 4 678 050 000 zł

Oddział Dystrybucji Poznań

Rejon Dystrybucji Września

ul. Witkowska 5

62-300 Września

reprezentowany przez:

.....

1. Urządzenie podlegające przekazaniu (rodzaj, lokalizacja, parametry techniczne, wartość)

.....wartość [zł] –

.....

.....wartość [zł] –

.....

.....wartość [zł] –

2. Dokumentacja dot. urządzenia (zał. do projektu):

a) projekt budowlany pn.

.....
wykonana przez

..... 20.... r. proj.

b) uzgodnienia nr

c) decyzja o pozwoleniu na budowę nr

d) protokół odbioru technicznego z załącznikami nr z dnia

e) wyceny: wg. wartości netto/brutto (*brutto dla osób niebędących podatnikiem VAT*)*
wykonanych robót

f) atesty, gwarancje

g) inne dokumenty

3. Inwestor przekazuje nieodpłatnie na własność Przejmującemu urządzenia wyszczególnione w pkt. 1, który zobowiązuje się do ich eksploatacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami i przeznaczeniem.

4. Podstawa prawna:

a) Umowa nr z dnia

5. Uwagi.

Protokół zdawczo-odbiorczy otrzymują:

1. Przekazujący – 1 egz.
2. Przejmujący – 2 egz.

Data przekazania protokołu zdawczo-odbiorczego do Biura Księgowości Majątkowej w ENEA Centrum.....

Podpisy

Przejmujący

Przekazujący

**Wykaz informacji sensytywnych określonych w Programie Zgodności – Programie Zapewnienia
Niedyskryminacyjnego Traktowania Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego ENEA Operator
Sp. z o.o. w Poznaniu**

Za informacje sensytywne uznaje się:

1. informacje dotyczące Użytkowników Systemu lub Potencjalnych Użytkowników Systemu uzyskane przez ENEA Operator Sp. z o.o. w toku wykonywania Działalności podstawowej OSD, które mogą przynosić Użytkownikom Systemu lub Potencjalnym Użytkownikom Systemu korzyści handlowe, do których zalicza się:
 - warunki umów, w tym finansowe:
 - indywidualnie wydane techniczne i finansowe warunki przyłączenia do sieci;
 - moc umowna;
 - poziom zużycia energii elektrycznej;
 - termin płatności faktury;
 - okres rozliczeniowy;
 - dane umożliwiające segmentację odbiorców i przygotowanie dedykowanych ofert:
 - nazwa/imię i nazwisko, adres odbiorcy i numer jego rachunku bankowego;
 - struktura poboru energii elektrycznej;
 - dane pomiarowe, profile zużycia, w tym prognozowane profile zużycia odbiorców;
 - historia płatności;
 - zadłużenie odbiorcy;
2. informacje o Systemie zarządzanym przez ENEA Operator Sp. z o.o. i o Działalności podstawowej OSD, które mogą przynosić Użytkownikom Systemu lub Potencjalnym Użytkownikom Systemu korzyści handlowe:
 - ekspertyzy wpływu przyłączania do sieci elektroenergetycznej urządzeń, instalacji lub sieci wytwórczych i odbiorczych na funkcjonowanie Systemu;

informacje dotyczące infrastruktury sieciowej OSD oraz sposobu zarządzania tą infrastrukturą, nie będące Informacjami ogólnodostępnymi.