

K2500018210

Stargard, 22.01.2025 r.

OD3/RD4/MU/MM/2025/ WEO25P011875

VIA Projekt Sp. z o.o.
Piskorskiego 21
70-809 Szczecin

Dotyczy: likwidacji kolizji infrastruktury elektroenergetycznej 0,4 kV w związku z inwestycją pn. „Przebudowa drogi gminnej na dz. ewid. nr 349/1 w m. Parsów”


Szanowni Państwo,

w odpowiedzi na złożony wniosek przesyłamy w załączeniu warunki znak OD3/RD4/MU/MM/003w/2025 na przebudowę istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej 0,4 kV należącej do Enea Operator.

Niniejsze warunki nie stanowią uzgodnienia projektu technicznego.

Z poważaniem

Z UPOWAŻNIENIA DYREKTORA
REJONU DYSTRYBUCJI STARGARD
Enea Operator Sp. z o.o.



Piotr Zawadzki
Kierownik Działu Majątku Sieciowego

Otrzymują:

1. Adresat
2. a/a

VIA Projekt

Wpłynęło

24-01-2025

L.dz.

Nasz znak:
OD3/RD4/MU/MM/003w/2025

Stargard dnia 22.01.2025 r.

Gmina Bielice
Ul. Niepokalanej 34
74-202 Bielice

Warunki likwidacji kolizji nr OD3/RD4/MU/MM/003w/2025

Dotyczy: likwidacji kolizji infrastruktury elektroenergetycznej 0,4 kV w związku z inwestycją pn. „Przebudowa drogi gminnej na dz. ewid. Nr 349/1 w m. Parsów”

Odpowiadając na Państwa wniosek ENEA Operator Sp. z o.o. Rejon Dystrybucji Stargard wstępnie wyraża zgodę na przebudowę istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej 0,4 kV pod warunkiem, że likwidacja kolizji odbędzie się na koszt wnioskodawcy (Inwestora budowy) oraz, że projekt 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. Sieci 0,4 kV:

- a) Linia kablowa 0,4 kV, typy kabli: YAKY 4x120, YALY 4x120, NAY2Y-J 4x150;
- b) Linia napowietrzna 0,4 kV

II. Wymagania techniczne

1. Nowe odcinki linii projektować jako linia kablowa 0,4 kV poza obszarem ruchu drogowego. W miejscach, w których musi się krzyżować z drogami, podjazdami (wjazdami) prowadzić po najkrótszej trasie w odpowiednich osłonach. Należy uwzględnić odpowiednią ilość przepustów wg. zasady 1,5 z zaokrągleniem w górę i oznakować miejsce ich ułożenia. W miejscach niezbędnych zbliżeń sieci kablowej z istniejącą lub projektowaną infrastrukturą, projektować odpowiednie zabezpieczenia i osłony. Nowe urządzenia elektroenergetyczne zaprojektować wg aktualnej standaryzacji ENEA Operator Sp. z o.o.
2. Wybór rozwiązania leży w gestii wnioskodawcy pod warunkiem, że przyjęte rozwiązanie będzie poprawne technicznie, spełniać będzie obowiązujące normy i przepisy w tym zakresie oraz zapewniać pewność zasilania odbiorców.
3. W czasie prowadzonych prac projektowych i wykonawczych uwzględnić następujące wytyczne:
 - 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.
 - zachować/odtworzyć możliwość całodobowego, bezpośredniego dostępu do urządzeń elektroenergetycznych umożliwiające wykonywanie prac eksploatacyjnych, czynności łączeniowych i usuwanie awarii.

III. W celu likwidacji 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. Wykonać projekt przebudowy zgodnie z obowiązującymi w ENEA Operator Sp. z o.o. Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., przepisami i normami.
3. Na etapie projektowania zakres niezbędnych prac oraz szczegóły przyjętych w projekcie rozwiązań technicznych należy uzgodnić w Rejonie Dystrybucji Stargard.
4. Należy ustanowić na rzecz ENEA Operator Sp. z o.o., ograniczone prawo rzeczowe w postaci nieodpłatnej służebności przesyłu na nieruchomości/ciach na czas nieoznaczony, na której/ych będą posadowione urządzenia infrastruktury elektroenergetycznej. Zakres ww. prawa będzie polegał na korzystaniu przez ENEA Operator Sp. z o.o. 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 konserwacyjnych, remontowych, modernizacji, wymiany urządzeń i przewodów, dokonywania kontroli i przeglądów urządzeń, oraz wyprowadzania nowych obwodów energetycznych z urządzeń już istniejących. Szczegóły zapisów należy uzgodnić z Wydziałem Nieruchomości Sieciowych w Oddziale Dystrybucji Szczecinie.

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 0,4 kV w pasie drogowym, gdy przebudowa będzie realizowana w sposób inny aniżeli z art. 32 Ustawy o drogach publicznych z dnia 21 marca 1985r., Inwestor dostarczy zezwolenie (ostateczną Decyzję) na rzecz ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin na posadowienie urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej 0,4 kV w pasie drogowym.
6. Projekt techniczny **(2 egzemplarze w wersji papierowej oraz wersję elektroniczną)** usunięcia kolizji wraz z dokumentacją prawną należy przedłożyć do uzgodnienia pod kątem zgodności z wydanymi warunkami na likwidację kolizji w Rejonie Dystrybucji Stargard. Jeden egzemplarz dokumentacji w wersji papierowej i wersja elektroniczna po uzgodnieniu pozostaje w ENEA Operator Sp. z o.o.
7. W terminie min. 2 tygodni przed planowanym terminem rozpoczęcia prac, po uzyskaniu pozwolenia na budowę/zgłoszenia należy zgłosić się do Sekcji Utrzymania Rejonu Dystrybucji Stargard pok. 210 z kosztorysem inwestorskim w celu zawarcia umowy na likwidację kolizji w oparciu o wzór przesłany w załączeniu. 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

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).

na majątek ENEA Operator Sp. z o.o. nowo wybudowanych elementów 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.
11. Materiały z demontażu, których właścicielem jest ENEA Operator Sp. z o.o., należy zdać w pakietach transportowych do RD Stargard baza warsztatowo – magazynowa, Stargard ul. Szczecińska 146 albo inne wskazane miejsce.
12. Materiały podlegające utylizacji należy w porozumieniu z Rejonem Dystrybucji Stargard 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.
15. Dla sieci niskiego napięcia prace należy wykonać podstawowo w technologii Prac Pod Napięciem (PPN). Inwestor lub działający w imieniu Inwestora wykonawca musi dysponować osobami uprawnionymi i upoważnionymi przez ENEA Operator Sp. z o.o. do wykonywania prac w technologii Prac Pod Napięciem.

Niniejsze warunki są ważne do dnia 22.01.2027 r.

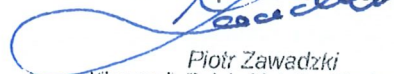
Sprawę prowadzi Małgorzata Mozer tel. 91 332 23 66

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 Utrzymania w ENEA Operator Rejon Dystrybucji Stargard, ul. Szczecińska 146 w Stargardzie

Z poważaniem

Z UPOWAŻNIENIA DYREKTORA
REJONU DYSYTRIBUCJI STARGARD
ENEA Operator Sp. z o.o.


Piotr Zawadzki
Kierownik Działu Majątku Sieciowego



Załączniki:

1. Projekt umowy na likwidację kolizji
2. Oświadczenie Inwestora o akceptacji przedstawionych warunków likwidacji kolizji
3. Rekomendowane szerokości pasów służebności przesyłu (załącznik nr 7 do Regulaminu nabywania praw do nieruchomości na potrzeby urządzeń elektroenergetycznych).
 - 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:

1. adresat
2. -a/a.

....., dnia

Oświadczenie Inwestora

Po zapoznaniu się z treścią otrzymanych warunków likwidacji kolizji nrz dnia wraz z załącznikami, w tym wzorem umowy na likwidację kolizji, oświadczam, że akceptuję zasady likwidacji kolizji określone w otrzymanych dokumentach.

Niniejsze oświadczenie jest jednoznaczne z wolą zawarcia umowy likwidacji kolizji na warunkach w niej określonych oraz jest warunkiem koniecznym dla rozpoczęcia przez ENEA Operator Sp. z o.o. procesu weryfikacji i uzgodnienia dokumentacji projektowej, a także do uzupełnienia projektu umowy likwidacji kolizji o dane wynikające z uzgodnionej dokumentacji.

.....
(podpis i pieczęć osoby upoważnionej do reprezentacji Inwestora)

Załącznik do procedury nr 2.1 Wzór umowy na likwidację kolizji

UMOWA Nr

zawarta w dniu w pomiędzy

ENEA Operator sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań, REGON: 300455398, NIP: 782-23-77-160, wpisana do rejestru 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
ulica
00 – 000.....

reprezentowana przez:

zwana dalej ENEA Operator

reprezentowanym przez:

zwanym(a) dalej Inwestorem
zwanym dalej Indywidualnie Stroną lub łącznie Stronami.

§ 1

1. Przedmiotem umowy jest określenie praw i obowiązków stron związanych z realizacją i finansowaniem przebudowy istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej będącej własnością ENEA Operator, kolidującej z planowanym zagospodarowaniem nieruchomości położonych przy ulicy w miejscowości
 2. Inwestor akceptuje bez zastrzeżeń, warunki likwidacji kolizji nr określone w piśmie znak: z dnia , oraz notatce służbowej z dnia , które stanowią załączniki do niniejszej umowy. Załączniki stanowią integralną część umowy odpowiednio zał.1 i zał.4*
 3. ENEA Operator wyraża zgodę na przebudowę sieci elektroenergetycznej kolidującej z realizowaną przez Inwestora inwestycją, o której mowa w ust. 1.
- § 2
1. Strony zgodnie ustalały, iż w ramach realizacji niniejszej umowy nastąpi likwidacja kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej tj.:

Załącznik do procedury nr 2.1 Wzór umowy na likwidację kolizji

•
•

zlokalizowanej na nieruchomościach położonych przy ulicy w miejscowości stanowiących działki nr ...obręb ... / załącznik nr .../wymienione w dokumentacji projektowej* będącej w związku z planowaną budową

Likwidacja (rozbiórka) istniejącej stacji elektroenergetycznej SN/NN nr ... może nastąpić wyłącznie po wybudowaniu przez Inwestora nowej stacji i przyłączeniu jej do sieci elektroenergetycznej oraz uregulowaniu zasady korzystania z nieruchomości, na której stacja jest posadowiona.*

2. Strony zgodnie oświadczają, że zastąpienie dotychczasowych urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej wynika z konieczności likwidacji kolizji, a powstałe w wyniku tego elementy infrastruktury elektroenergetycznej są tożsame funkcjonalnie do likwidowanych. Likwidacja kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej 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 (bezpłatne wzbogacenie). Powstałe w wyniku tego elementy infrastruktury elektroenergetycznej są tożsame funkcjonalnie do likwidowanych, nie polepszają ciągów linowych i zachowują lub równoważą dotychczasowe właściwości użytkowe*.

3. ENEA Operator oświadcza, że zobowiązuje się do poniesienia kosztów związanych z ulepszeniem urządzeń, o których mowa w ust.1, a określonych szczegółowo w §5 ust.8 niniejszej umowy oraz kosztów wskazanych w §3 ust.3.2 i 3.4. Pozostałe koszty związane z likwidacją kolizji poniesie Inwestor i w tym zakresie zrzeka się wszelkich roszczeń wobec ENEA Operator z tytułu kosztów poniesionych na realizację niniejszej umowy*.

4. W ramach likwidacji kolizji infrastruktury elektroenergetycznej Inwestor zobowiązuje się całościowo prac wykonać zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane oraz obowiązującymi normami i aprobatami technicznymi, z zasadami rzetelnej wiedzy technicznej oraz z opracowanym projektem budowlanym/wykonawczym* pt. Projekt ten został wykonany przez Data wykonania projektu –

5. Inwestor zobowiązany jest w szczególności:

- 5.1. Wykonać prace w sposób, który nie spowoduje 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. 5.2. 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 rezerwowych źródeł energii, tj. agregatów prądotwórczych.
Prace na sieci niskiego napięcia należy wykonać podstawowo w technologii ProC Pod Napięciem. Inwestor musi dysponować osobami uprawnionymi i upoważnionymi przez ENEA Operator do wykonywania prac w technologii prac pod napięciem.*
5.2. Opracować i uzgodnić harmonogram prac. Poinformować ENEA Operator o zakresie i planowanym terminie niezbędnych wyłączeń w sieci elektroenergetycznej ENEA Operator, celem ostatecznego ich uzgodnienia w terminie co najmniej 60 dni dla sieci wysokiego napięcia (WVN), a dla sieci średniego napięcia (SN) i niskiego napięcia (NN) 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 ruchu nie będzie pozwalała na dokonanie wyłączenia.

5.3. Zgłosić do ENEA Operator gotowość do przeprowadzenia przez ENEA Operator diagnostyki linii kablowej SN, zgodnie z obowiązującym w ENEA Operator standardem „Pomiary i diagnostyka linii kablowych wysokiego i średniego napięcia”. W przypadku pozytywnego wyniku diagnostyki Strony ustalą termin odbioru końcowego. W przypadku negatywnego wyniku diagnostyki Inwestor jest zobowiązany na własny koszt do usunięcia usterek. Po ich usunięciu Inwestor zawiadomi ENEA Operator o gotowości do ponownego wykonania diagnostyki. ENEA Operator powiadomi Inwestora o planowanym dokonaniu diagnostyki linii kablowej SN w terminie 7 dni roboczych od dnia otrzymania zawiadomienia.

Inwestor pokrywa koszty związane z przygotowaniem sieci do usunięcia usterek i ponownego przeprowadzenia diagnostyki, w ilości większej niż wskazane w §3 ust. 3.2.b, tj. w szczególności koszty pracy pracowników i sprzętu koniecznego do utrzymania ciągłości zasilania lub ograniczania zakresu wyłączeń oraz koszty związane z ponownym wykonaniem diagnostyki wynoszące 5000 zł netto za każde kolejne wykonanie.

5.4. Zgłosić do ENEA Operator roboty ulegające zakryciu dotyczące przebudowywanej sieci elektroenergetycznej - do sprawdzenia w trakcie lub bezpośrednio po ich wykonaniu.

5.5. Zapewnić nadzór inwestorski*.

5.6. Wykonać na własny koszt naprawę jezdni i chodników oraz innych elementów infrastruktury uszkodzonych lub naruszonych w czasie wykonywania prac.

5.7. Uregulować sprawy związane z zajęciem pasa drogowego i pokryć koszty z tym związane.

5.8. Wykonać inwentaryzację geodezyjną powykonawczą nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej....., dokonać zmian w ewidencji geodezyjnej w związku z likwidacją kolizji oraz dostarczyć dokumentację geodezyjną zgodną z Załącznikiem nr 2.

5.9. Materiały z demontażu , których właścicielem jest ENEA Operator, należy zaoferować w pakietach transportowych do Rejonu Dystrybucji albo w inne wskazane przez Koordynującego umowę miejsce.*

5.10. Zutilizować materiały nie podlegające odzyskowi, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami i przedłożyć w ENEA Operator dokumenty, potwierdzające dokonanie utylizacji. Szczegóły w tym zakresie uzgodnić w formie pisemnej z

5.11. Pokryć koszty regulacji stanu prawnego, w tym koszty notarialne i sądowe ustanowienia ograniczonego prawa rzeczowego w postaci służebności przesyłu/własności*, gdy likwidacja kolizji dotyczy infrastruktury elektroenergetycznej z uregulowanym na rzecz ENEA Operator tytułem prawnym do nieruchomości.

5.12. 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

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).

RODO względem osób fizycznych, których dane przekazuje ENEA Operator i których dane pośrednio pozyskał.

6. Inwestor zobowiązany jest dostarczyć następujące dokumenty:

6.1. Kopię ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę / zgłoszenie* oraz kosztorys inwestorski dotyczący wyłączenia przedmiotu umowy - przed zgłoszeniem do prac.

6.2. Protokół z odbioru robót ulegających zakryciu.

6.3. Dokumentację powykonawczą w wersji papierowej i elektronicznej oraz inwentaryzację geodezyjną powykonawczą nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej, wykonaną zgodnie z Załącznikiem nr 2.

6.4. Oświadczenia, że zostały zaspokojone wszelkie roszczenia osób trzecich w związku z realizacją przedmiotu niniejszej umowy.

6.5. Protokoły z odbioru naprawy jezdni i chodników oraz innych elementów infrastruktury uszkodzonych lub naruszonych w czasie wykonywania prac.

6.6. 3 egz. protokołu zdawczo - odbiorczego, o którym mowa w §5 ust. 4/w przypadku śr. uniijnych*; 3 egz. protokołu przekazania do nieodpłatnego używania, o którym mowa §5 ust. 4 oraz Protokół zdawczo-odbiorczy, o którym mowa §5 ust. 7.

6.7. Dowód zdania materiałów z demontażu.

6.8. Dowód potwierdzający dokonanie utylizacji.

6.9. 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., Inwestor dostarczyć zezwolenie (ostateczną Decyzję) na rzecz ENEA Operator na umieszczenie, posadowienie urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej w pasie drogowym. Inwestor powinien uzgodnić z ENEA Operator szerokość pasa technicznego, jaki będą zajmowały przebudowane urządzenia elektroenergetyczne w pasie drogowym przed złożeniem wniosku o wydanie decyzji przez właściwego zarządcę drogi.

6.10. 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.

6.11. Oświadczenie Inwestora (załącznik nr C do warunków likwidacji kolizji) w zakresie wypełnienia obowiązków informacyjnych przewidzianych w art. 13 lub art. 14 RODO.

7. Inwestor zobowiązuje się wykonać przedmiot umowy na własny koszt zgodnie z pozwoleniem na budowę/zgłoszeniem, zatwierdzonej 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. Posiadanie ww. doświadczenia i kwalifikacji należy udokumentować

8. Inwestor zobowiązuje się pokryć szkody wyrządzone ENEA Operator z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania niniejszej umowy. Wobec osób trzecich Inwestor odpowiada za szkody powstałe w związku z realizacją niniejszej umowy na zasadach ogólnych.

9. W przypadku przebiegu infrastruktury elektroenergetycznej przez nieruchomości, do których tytuł prawny przysługuje Inwestorowi lub osobom trzecim (za wyjątkiem pasa drogowego i obszarów objętych pozwoleniem wodnoprawnym) Inwestor zobowiązuje się dostarczyć do ENEA Operator (Oddział Dystrybucji/ Wydział Nieruchomości Sieciowych) oświadczenia osób, które posiadają tytuł prawny do przedmiotowych nieruchomości (właściciele, użytkownicy wieczystych) w formie aktu notarialnego/umowy notarialnej * wraz z załącznikiem graficznym o

ustanowieniu na rzecz ENEA Operator, na czas nieoznaczony ograniczonego prawa rzeczowego w postaci nieodpłatnej/odpłatnej jednorazowo * służebności przesyłu na nieruchomości/ciach (posy techniczne o szerokości nie mniejszej niż m dla każdego ismiejącego/ułożonego kabla/linii napowietrznej licząc po m z oraz pod stołą elektroenergetyczną SN/m o powierzchni), wraz z drogą dojazdową do powierzchni(.....), na której/lach będąca/podlegająca posadowione urządzenia infrastruktury elektroenergetycznej.

- Służebność przesyłu zostanie ustanowiona za jednorazowym wynagrodzeniem ustalonym przez biegłego rzeczoznawcę majątkowego na podstawie operatu szacunkowego. *

biegłego rzeczoznawcę majątkowego na podstawie opinii

Służebność przesyłu zostanie ustanowiona za jednorazowym wynagrodzeniem ustalonym przez biegłego rzeczoznawcę majątkowego na podstawie operatu szacunkowego z zastrzeżeniem, że bieglego rzeczoznawcę majątkowego na podstawie operatu szacunkowego ENEA Operator zobowiązuje się do chwili uzyskania wyceny w formie operatu szacunkowego, ENEA Operator zobowiązuje się do chwili wystąpienia gwarantowanego, tj. jako iloczyn długości projektowanej infrastruktury elektroenergetycznej oraz określonej kwoty, która udzielona jest od rodzaju tej infrastruktury elektroenergetycznej plus obowiązująca stawka podatku VAT. Szczegółowy zakres praw i obowiązków stron zostanie określony w umowie o ustanowieniu służebności przesyłu. Służebność przesyłu zostanie ustanowiona po zakończeniu likwidacji kolizji z istniejącą infrastrukturą elektroenergetycznąbędącą własnością ENEA Operator.

*

Zakres ww. prawa będzie polegał na korzystaniu przez ENEA Operator z nieruchomości zgodnej 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 konserwacyjnych, remontowych, modernizacji, wymiany urządzeń i przewodów, dokonywania kontroli i przeglądów urządzeń, oraz wyprowadzania nowych obwodów energetycznych z urządzeń już istniejących. Dodatkowo inwestor jest zobowiązany wypełnić obowiązki z zakresu informacji wynikających z RODO w imieniu ENEA Operator i dostarczyć osobom fizycznym, które posiadają tytuł prawny do przedmiotowych nieruchomości informację o Administratorze danych osobowych (złącznik nr A i B do warunków likwidacji kolizji).

10. Inwestor dostarczy aktualny odpis z księgi wieczystej, z którego będzie wynikało, iż ograniczone prawo rzeczowe, o którym mowa w ust. 9, zostało ujawnione w księdze prowadzonej dla obciążonej nieruchomości.

11. Inwestor ponosi odpowiedzialność za ewentualne wady prawne uzyskanych tytułów prawnych obciążonej nieruchomości.

12. (zapisy alternatywne 1 lub 2)

12. (zapisy alternatywne 1 i lub 2)
(zapis alternatywny 1) Dokumenty, o których mowa w § 2 ust.6, pkt.6.2. - 6.9, i ust.10 należy dostarczyć najpóźniej do dnia dokonania odbioru końcowego przedmiotu umowy. Natomiast dokumenty, o których mowa w § 2 ust.9 należy dostarczyć przed demonstacją kolidujących dokumentów i załączników nowobudowanych pod napięcie. *

(zapis alternatywny 2) Dokumenty, o których mowa w § 2 ust.6 pkt.6.2. - 6.9. i ust.10 należy dostarczyć w ciągu (np. 60 dni) licząc od dnia zobowiązania urządzeń określonych w § 2 ust. 1 i nie później niż w terminie określonym w § 3 ust. 2. Natomiast dokumenty o których mowa w § 2 ust.9 należy dostarczyć przed demonstracją kolidujących urządzeń elektroenergetycznych i zbudowaniem nowobudowanych pod napięciem. *

Protokół odbioru będzie obejmował nie tylko stwierdzenie prawidłowości wykonania przedmiotu umowy pod względem technicznym, ale także formalnym, czyli w zakresie obowiązujących inwestora dotyczących uzyskania stosownych dokumentów, uzgodnień i oświadczeń.

13. Inwestor zobowiązuje się zakończyć budowę zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 1994r. – Prawo budowlane, tj. zwiódnomić właściwy organ nadzoru budowlanego o zakończeniu budowy oraz uzyskać ostateczną decyzję o pozwoleniu na użytkowanie. *

14. Inwestor udziela miesięcznej gwarancji jakości na zabudowane urządzenia i roboty wykonane w ramach realizacji niniejszej umowy. Bieg okresu gwarancji rozpoczyna się od dnia

15. W czasie okresu gwarancyjnego inwestor zobowiązuje się:

a) usunąć wady lub ustęki, rozznane przez ENEA Operator, niepowodujące podważenia zasilania/wyłączenia odbiorów - (maksimum 5 dni (120 godz.) od momentu zgłoszenia przez ENEA Operator wady lub ustęki,

b) pokryć koszty usunięcia wad lub usterek przez ENEA Operator, których usunięcie jest niezbędne do przywrócenia zasilania odbiorców.

16. Inwestor prześle ENEA Operatorowi gwarancje producenta dostarczonych urządzeń. Odpowiedzialność Inwestora z tytułu gwarancji jakości na dostarczone i zamontowane urządzenia jest niezależna od dostarczonych przez Inwestora gwarancji producenta danego urządzenia.

17. W przypadku nieusunięcia przez Inwestora wad lub usterek w wyznaczonym terminie, ENEA Urządzenia.

Operator może znieść usunięcie wód powierzchniowych ze statku

18. W przypadku likwidacji kolizji będącej przedmiotem niniejszej umowy, na obszarach określonych jako „wody płynące”, ich udostępnienie odbędzie się zgodnie z ustawą Prawo wodne z dnia 20 lipca 2017 r.

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.

wskazany w ust.2.

2. Wykonanie umowy nastąpi do dnia

Zapis alternatywny w przypadku funduszy unijnych:

Zapis alternatywny w przypadku jurysdykcji unijnej...

Przeniesienie na ENEA Operator własności nowo wybudowanych urządzeń w miejsce likwidowanych nastąpi do dnia *

3. ENEA Operator zobowiązuje się:

3.1. Dotrzymać terminów wyłączeń w sieci elektroenergetycznej zgodnie z harmonogramem prac za wzięciem sytuacji wskazanych w §2 ust. 5.2.

3.2. Pokryć koszty związane z:

- a) wyłączeniem urządzeń elektroenergetycznych, przygotowaniem oraz likwidacją miejsca pracy dotyczących realizacji przedmiotu umowy, wynikających z zatwierdzonego harmonogramu prac,
- b) wykonaniem pomiarów powykonawczych nowo ułożonych odcinków kabli SN przez jednostki organizacyjne ENEA Operator, w tym przygotowaniem oraz likwidacją miejsca pracy na potrzeby tych pomiarów, nie więcej niż a w przypadku, gdy zajdzie

konieczność ponownego wykonania pomiarów powykonawczych, koszty z tym związane ponosi Inwestor zgodnie z § 2 ust. 5.3.*

3.3. Pokryć koszty związane z ulepszeniem, o którym mowa w § 5 ust.8.*

3.4. 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, o którym mowa w § 2 ust.9, pod warunkiem, że zostały one uzgodnione i zaakceptowane przez ENEA Operator (Oddział Dystrybucji)....., Wydział Nieruchomości Słowińskich)* z wyłączeniem sytuacji wskazanych w §2 ust.5.11. (należy dostosować numerację)*

3.5. Zapewnić zasilanie z rezerwowych źródeł energii tj. agregatów prądotwórczych.*

4. ENEA Operator przysługujące 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 wpłynąć na niezawodność pracy sieci, ENEA Operator przysługujące 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 (Oddział Dystrybucji.....) koordynatorem prac /prowadzącym zadanie jest:, tel.

2. Ze strony Inwestora osobą upoważnioną do bieżącej koordynacji realizacji umowy jest:, tel.

§ 5

(uwaga w przypadku funduszu unijnego stosować § 5*)

1. Inwestor zrzeka się wszelkich roszczeń wobec ENEA Operator z tytułu zwrotu kosztów poniesionych na realizację przedmiotu niniejszej umowy z zastrzeżeniem ust. 8*.

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 brutto (słownie złotych).

4. Nowo wybudowane elementy infrastruktury elektroenergetycznej w zamian za zlikwidowane Inwestor przekazuje nieodpłatnie ENEA Operator protokołem zdawczo – odbiorczym, zgodnie z Załącznikiem nr 3 do umowy. Protokół zdawczo – odbiorczy musi określać wartość rzeczywiste 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.

8. ENEA Operator poniesie koszty związane z ulepszeniem urządzeń elektroenergetycznych, o których mowa w §2 ust.1, a polegające na zamontowaniu przez Inwestora zamiast (planowanego przez Inwestora)

8.1. Wysokość kosztów ulepszenia odpowiadać będzie różnicy pomiędzy *kosztami zakupu i montażu, a kosztami zakupu i montażu/*kosztami montażu, a kosztami montażu, przewiduje się, że koszt ten wyniesie ok. zł netto (słownie złotych:, 00/100).

Ustalenie ostatecznej kwoty ulepszenia nastąpi na podstawie obustronnie zaakceptowanego kosztorysu powykonawczego.
8.2. Rozliczenie zapłaty.

8.2.1. Zapłata kwoty określonej w ust. 8.1 nastąpi na podstawie pisemnego wniosku Inwestora będącego osobą fizyczną / faktury VAT wystawionej w ciągu 7 dni, po protokolarnym odbiorze końcowym*. Należność/faktura będzie płatna w terminie 21 dni od daty otrzymania pisemnego wniosku Inwestora/faktury* na wskazany rachunek bankowy.

8.2.2. Uregulowanie kosztów określonych w ust. 8.1, nastąpi poprzez dostawę Dostarczenie ww. materiałów nastąpi w uzgodnionym przez obie strony terminie, niezbędnym dla prawidłowej organizacji pracy przez wykonawcę, lecz nie wcześniej niż po przedłożeniu przez Inwestora ostatecznej decyzji, o której mowa w §2 ust.6.1.*

8.3. Każda ze Stron pokrywa wszelkie koszty bankowe swojego banku, koszt instytucji i kredytujących i transferujących środki na jej zlecenie w związku z realizacją niniejszej umowy.

8.4. Wykonawca zobowiązuje się do wystawienia i dostarczenia faktury/rachunku/noty do Centrum Zarządzania Dokumentami [65-775 Zielona Góra, ul. Zaciśce 28].

Faktura/rachunek/nota winna zawierać dodatkowe oznaczenia, w szczególności:

- nazwa kamiónki organizacyjnej ENEA Operator Sp. z o.o. - Oddział, Rejon, Biuro itp., - numer umowy, nr zamówienia

- oznaczenie protokołu odbioru (w szczególności nr dokumentu odbioru i akceptacji realizowanych prac).

- nr rachunku bankowego, na który ENEA Operator będzie zobowiązana dokonać płatności.

Załącznik do procedury nr 2.1 Wzór umowy na likwidację kolizji

8.5 Zamawiający dopuszcza przekazywanie faktur przez Wykonawcę za pośrednictwem Platformy Elektronicznego Fakturowania (PEF). Identyfikatorem konta dla ENEA Operator sp. z o.o., czyli numerem PEPPOL jest numer NIP Spółki: „

§ 5 *

(paragraf ma w całości zastosowanie w przypadku funduszu unijnego)

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 brutto (słownie złotych).
4. Strony ustalają, że przekazanie do nieodpłatnego używania i eksploatacji na rzecz ENEA Operator, nowo wybudowanego elementu sieci elektroenergetycznej nastąpi protokołem przekazania, zgodnie z załącznikiem nr 3 A do umowy. W protokole przekazania zostanie określona ostateczna wartość brutto oraz rzeczywisty wykaz rzeczowy i ilościowy składników majątkowych przebudowanej sieci elektroenergetycznej.
5. Protokoł przekazania do nieodpłatnego używania Inwestor zobowiązany jest dostarczyć przed podłączeniem nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej do sieci.
6. Likwidacja kolidujących elementów infrastruktury elektroenergetycznej winno nastąpić przed dniem ostatecznego odbioru końcowego w terminie uzgodnionym z ENEA Operator.
7. Po upływie (wpisać okres trwania Projektu) * letniego okresu od dnia przekazania do nieodpłatnego używania, Inwestor zobowiązuje się, w terminie 1 miesiąca, przenieść własność elementu sieci elektroenergetycznej wymienionego w protokole przekazania do nieodpłatnego używania na rzecz ENEA Operator na podstawie protokołu zdawczo-odbiorczego, zgodnie z załącznikiem nr 3 B do umowy. Inwestor w zakresie obowiązku wydania tego elementu sieci poddaje się rygorowi egzekucyjnemu z art. 777 § 1 pkt 4 kpc.
8. W protokole zdawczo-odbiorczym zostanie określona wartość poszczególnych elementów sieci zgodnie z wartością wskazaną w ust. 4 oraz ich charakterystyka techniczna i ilościowa.
9. Oświadczenie Inwestora o poddaniu się rygorowi egzekucyjnemu z art. 777 § 1 pkt 4 kpc. zostanie złożone w formie aktu notarialnego w dniu zawarcia niniejszej umowy i przekazywane do ENEA Operator pok. nr Koszty związane ze złożeniem tego oświadczenia ponosi Inwestor.

§ 6

Załącznik do procedury nr 2.1 Wzór umowy na likwidację kolizji

1. Odbiór końcowy przedmiotu umowy zostanie przeprowadzony zgodnie z obowiązującymi w ENEA Operator regulacjami wewnętrznymi.
2. W skład Komisji odbioru technicznego wejdzie przedstawiciel Inwestora.
3. W przypadku nie zrealizowania przez Inwestora obowiązków wynikających z umowy, w szczególności z § 2 ust.6 lub ust.10 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.
4. W razie stwierdzenia podczas odbioru końcowego wad i usterek lub innych naruszeń postanowień niniejszej umowy, ENEA Operator uprawniona będzie według swojego wyboru do:
 - 4.1. Odmowy dokonania odbioru przedmiotu umowy do czasu usunięcia wad i usterek.
 - 4.2. Odbioru przedmiotu umowy wraz z wyznaczeniem terminu dla usunięcia stwierdzonych wad i usterek.
5. Inwestor zapłaci na rzecz ENEA Operator karę umowną:
 - 5.1. Za każdy rozpoczęty dzień zwłoki lub opóźnienia 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) w wysokości 0,5 % wartości wskazanej w §5 przebudowy objętej umową, łączna suma kar umownych nie może przekroczyć 20 % wartości wskazanej w §5 przebudowy objętej umową.
 - 5.2. W przypadku rażącego naruszenia przez Inwestora postanowień niniejszej umowy, zaprzestania realizacji rozpoczętej już przebudowy sieci elektroenergetycznej przez okres terminie 30 dni od powzięcia wiadomości o ww. okolicznościach) i zakończyć przebudowę we własnym zakresie lub powierzyć przebudowę stronie trzeciej oraz żądać pokrycia przez Inwestora wszystkich kosztów, w tym dodatkowych kosztów wynikających z takiej zmiany. Ponadto w takim przypadku Inwestor zobowiązany jest zapłacić ENEA Operator karę umowną w wysokości 20% ostatecznej wartości przebudowanej sieci elektroenergetycznej.
 - 5.3. Z tytułu przekroczenia z winy Inwestora, liczby i czasów wyłączeń wskazanych w § 2 ust. 5.2 i § 3 ust 3.1, w wysokości: uzgodnionym harmonogramie prac o którym mowa w § 2 ust. 5.2 i § 3 ust 3.1, w wysokości: 1200 zł netto dla wyłączeń w sieci nn-0,4 kV, 800 zł netto dla wyłączeń w sieci SN-15 kV oraz 400 zł netto dla wyłączeń w sieci nn-0,4 kV. Kara umowna nie będzie naliczana w przypadku, gdy przekroczenie czasu będzie wynikało z przyczyn leżących po stronie ENEA Operator.
 - 5.4. Niedostarczenia kompletnego zgłoszenia gotowości do odbioru w terminie do wyznaczonego dnia odbioru końcowego przedmiotu umowy/ w terminie 60 dni od dnia załączenia urządzeń pod napięcie określonego w § 2 ust. 1*, w wysokości 20 % wartości wskazanej w § 5 przebudowy objętej umową.
6. Wskazane wyżej kary umowne nie wyłączają odpowiedzialności Inwestora za powstanie szkody z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania umowy. Określona kara umowna nie wyłącza uprawnień ENEA Operator do dochodzenia odszkodowania w pełnej wysokości poniesionych szkód, w tym związanych z roszczeniami osób trzecich, kar i odszkodowań które ENEA Operator będzie ponosił zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa osobom trzecim za wstrzymanie dostaw energii elektrycznej.

7. Protokół odbioru podpisany i zatwierdzony przez ENEA Operator, Przewodniczący Komisji doręcza Inwestorowi w terminie 14 dni roboczych od zatwierdzenia.

8. *Przewodniczący Komisji lub wyznaczony przez niego członek Komisji powołanej do dokonania odbioru końcowego zobowiązany jest do dostarczenia protokołu odbioru końcowego do ENEA Operator Oddział Dystrybucji....., Wydział* *

§ 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 wyniknąć między stronami z niniejszej umowy będą rozpatrywane przez właściwy Sąd w

§ 9

Umowę niniejszą sporządzono na piśmie w jednobrzmiących egzemplarzach – dla ENEA Operator, 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.

3. ENEA Operator Sp. z o.o. jest spółką zależną spółki giełdowej ENEA S.A. zatem, przekazywane w trakcie wykonywania umowy informacje mogą stanowić informację poufną 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 wykonania umowy

Zobowiązanie to wiąże do czasu ujawnienia Informacji Zastrzeżonych przez ENEA S.A. lub otrzymania potwierdzenia od ENEA S.A., iż żadna z Informacji Zastrzeżonych nie stanowi informacji poufnej. Nieuprawnione ujawnienie Informacji Zastrzeżonych, wykorzystywanie lub dokonywanie na ich podstawie rekomendacji może skutkować odpowiedzialnością przewidzianą w powszechnie obowiązujących przepisach prawa, w tym odpowiedzialnością karną.

§ 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
2. Wymagania dotyczące pozyskania wtórników projektowych i współrzędnych obiektów energetycznych.
3. Wzór protokołu zdawczo-odbiorczego/ Wzór protokołu przekazania i protokołu zdawczo-odbiorczy_kolizja_środki_unijne*
4. Wykaz informacji sensytywnych
5. Notatka służbowa z dnia
6. Lista osób upoważnionych i uprawnionych do prac w technologii Prac Pod Napięciem.

ENEA Operator:

Inwestor:

*-przedogować / usunąć lub wybrać właściwy zapis

Załącznik Nr 4
do Umowy Nr

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 przyłączenia 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.

Obowiązek informacyjny.

A. Co to jest RODO. Definicje.

RODO – jest to powszechnie używany skrót rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z 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 95/56/WE. Na podstawie art. 13 ust. 1 i ust. 2 oraz art. 14 ust. 1 i ust. 2 RODO informujemy Państwa o sposobie i celu w jakim Spółka przetwarza Państwa dane osobowe, a także o przysługujących Państwu prawach wynikających z regulacji o ochronie danych osobowych

Dane osobowe – są to informacje o zidentyfikowanej lub możliwej do zidentyfikowania osobie fizycznej, którą można bezpośrednio lub pośrednio zidentyfikować, w szczególności na podstawie identyfikatora takiego jak imię i nazwisko, numer identyfikacyjny, dane o lokalizacji, identyfikator internetowy lub jeden bądź kilka szczególnych czynników określających fizyczną, fizjologiczną, genetyczną, psychiczną, ekonomiczną, kulturową lub społeczną tożsamość osoby fizycznej.

Przetwarzanie danych osobowych – jest to operacja lub zestaw operacji wykonywanych na danych osobowych lub zestawach danych osobowych w sposób zautomatyzowany lub niezautomatyzowany, takie jak zbieranie, utrwalanie, organizowanie, porządkowanie, przechowywanie, adaptowanie lub modyfikowanie, pobieranie, przeglądanie, wykorzystywanie, ujawnianie poprzez przesłanie, rozpowszechnianie lub innego rodzaju udostępnianie, dopasowywanie lub łączenie, ograniczanie, usuwanie lub niszczenie.

B. Kto jest odpowiedzialny za przetwarzanie danych osobowych i z kim można się kontaktować

Administratorem danych osobowych, odpowiedzialnym za przetwarzanie Państwa danych osobowych zgodnie z prawem, w sposób zapewniający odpowiednie bezpieczeństwo tych danych, jest ENEA Operator Sp. z o.o., ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań NIP: 782-23-77-160, REGON: 300455398, zarejestrowana w Sądzie Rejonowym Poznań Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego w Poznaniu pod nr 0000269806 Kapitał zakładowy: 4 696 937 500 PLN

Wyznaczyliśmy **Inspektora Ochrony Danych**, z którym można się kontaktować w sprawach dotyczących przetwarzania danych osobowych oraz korzystania z praw związanych z przetwarzaniem danych: na adres pocztowy: Inspektor Ochrony Danych ENEA Operator Spółka z o.o. ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań, poprzez kontakt elektroniczny pod adresem e-mail: eop.iod@operator.enea.pl

C. W jakim celu i na jakiej podstawie prawnej przetwarzamy dane osobowe

Enea Operator przetwarza dane osobowe zgodnie z postanowieniami RODO i polskich przepisów o ochronie danych osobowych:

- **w celu zawarcia i wykonania umów** (art. 6 ust. 1 lit b RODO), w tym w celu: określenia warunków przyłączenia oraz zawarcia i realizacji umowy o przyłączenie

nieruchomości i obiektów do sieci elektroenergetycznej Enea Operator Sp. z o.o., określenia warunków likwidacji kolizji/przebudowy przyłącza oraz zawarcia umów likwidacji kolizji/przebudowy przyłącza, świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej.

- **w celu wypełnienia ciążących na przedsiębiorstwie energetycznym obowiązków prawnych** (art. 6 ust. 1 lit c RODO) w związku z prowadzeniem działalności i realizacją zawartych umów, wynikających z przepisów prawa energetycznego, przepisów o statystyce publicznej, przepisów prawa podatkowego i innych powszechnie obowiązujących przepisów prawa, w celu zapewniania bezpieczeństwa energetycznego sieci i ciągłości dostaw energii elektrycznej,
- **na podstawie wyrażonej przez Państwa zgody** (art. 6 ust. 1 lit a RODO), o ile zgodę na przetwarzanie danych osobowych w określonych celach wyrażono. Zgoda może zostać wycofana w dowolnym momencie. Wycofanie zgody nie wpływa na zgodność z prawem przetwarzania danych do czasu wycofania zgody,
- **do celów wynikających z prawnie uzasadnionych interesów realizowanych przez Enea Operator Sp. z o.o. lub stronę trzecią** (art. 6 ust. 1 lit f RODO) na potrzeby:
 - zapewnienie bezpieczeństwa informatycznego,
 - prowadzenia analiz i statystyk na nasze potrzeby wewnętrzne, badanie satysfakcji klientów,
 - ustalenia, dochodzenia oraz obrony roszczeń,
 - wykrywania nadużyć i zapobiegania im,
 - marketingu bezpośredniego produktów i usług,
 - realizacji pełnomocnictw,
 - przetwarzania danych osób działających na rzecz Klientów oraz Kontrahentów,
 - sprawdzania i zapewnienia najwyższej jakości usług,
 - usuwania awarii,
 - dokonywania remontów i konserwacji urządzeń elektroenergetycznych.

D. Komu możemy przekazywać dane osobowe

Odbiorcami Państwa danych osobowych mogą być podmioty następujących kategorii:

- upoważnione do ich otrzymania na podstawie obowiązujących przepisów prawa (np. sądy, prokuratura, komornik, organy państwowe), w tym na podstawie przepisów prawa energetycznego,
- podmioty świadczące na rzecz Enea Operator Sp. z o.o. usługi w zakresie obsługi i realizacji procesu przyłączenia, obsługi układów pomiarowo-rozliczeniowych (w tym odczytów), obsługi klienta (w tym telefonicznej lub elektronicznej),
- podmioty świadczące na rzecz Enea Operator Sp. z o.o. usługi informatyczne, telekomunikacyjne, doręczania korespondencji i przesyłek, drukarskie, archiwizacyjne, podatkowe, księgowo-finansowe, doradcze, audytorskie, kontrolne, prawne, windykacyjne,
- sprzedawcy energii elektrycznej,

- biura informacji gospodarczej,
- instytucje kredytowe i płatnicze,
- nabywcy wierzytelności.

Ponadto dane mogą być przekazywane podmiotom przetwarzającym dane na nasze zlecenie i ich upoważnionym pracownikom, przy czym takie podmioty przetwarzają dane na podstawie umowy z nami i wyłącznie zgodnie z naszymi poleceniami oraz pod warunkiem zachowania poufności.

E. Czy dane osobowe zostaną przesłane poza Unię Europejską

Państwa dane osobowe nie są przekazywane do odbiorców w krajach spoza Unii Europejskiej

F. Jak długo przetwarzamy dane osobowe

Dane osobowe przetwarzamy przez okres niezbędny do realizacji poszczególnych celów przetwarzania, to jest:

- **w celu zawarcia i wykonania umów o przyłączenie nieruchomości i obiektów do sieci elektroenergetycznej Enea Operator Sp. z o.o.** - do czasu likwidacji przyłącza elektroenergetycznego, a po tym czasie przez okres wymagany przez przepisy prawa lub dla realizacji ewentualnych roszczeń.
- **w celu zawarcia umów likwidacji kolizji/przebudowy przyłącza i wykonania tych umów przez Inwestora** - do czasu zakończenia realizacji umów, a po tym czasie przez okres wymagany przez przepisy prawa lub dla realizacji ewentualnych roszczeń.
- **w celu zawarcia i wykonania umów świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej** - do czasu zakończenia realizacji umów, a po tym czasie przez okres wymagany przez przepisy prawa lub dla realizacji ewentualnych roszczeń.
- **w celu zawarcia i wykonania umów o roboty budowlane w zakresie budowy infrastruktury elektroenergetycznej** - do czasu zakończenia realizacji umów, a po tym czasie przez okres wymagany przez przepisy prawa lub dla realizacji ewentualnych roszczeń.
- **w celu wypełnienia ciężących na przedsiębiorstwie energetycznym obowiązków prawnych** (art. 6 ust. 1 lit c RODO) - do czasu wypełnienia tych obowiązków;
- **na podstawie wyrażonej przez Państwa zgody** (art. 6 ust. 1 lit a RODO) - do czasu wycofania zgody na takie przetwarzanie;
- **do celów wynikających z prawnie uzasadnionych interesów realizowanych przez Enea Operator Sp. z o.o. lub stronę trzecią** (art. 6 ust. 1 lit f RODO) – z poszanowaniem Państwa praw i wolności, do czasu wypełnienia naszych prawnie uzasadnionych interesów stanowiących podstawę tego przetwarzania, przez okres niezbędny dla realizacji ewentualnych roszczeń lub do czasu wniesienia sprzeciwu wobec takiego przetwarzania, o ile nie występują prawnie uzasadnione podstawy dalszego przetwarzania danych.

G. Jakie prawa przysługują Państwu w związku z przetwarzaniem przez nas danych osobowych

Mają Państwo prawo do:

- żądania dostępu do swoich danych osobowych oraz prawo do ich sprostowania, ograniczenia przetwarzania, przeniesienia lub do ich usunięcia,
- w zakresie, w jakim podstawą przetwarzania danych osobowych jest zgoda, mają Państwo prawo wycofania w dowolnym momencie udzielonej wcześniej zgody,
- wniesienia w dowolnym momencie sprzeciwu wobec przetwarzania danych osobowych:
 - z przyczyn związanych z Państwa szczególną sytuacją, w przypadku, gdy Enea Operator Sp. z o.o. przetwarza dane do celów wynikających z prawnie uzasadnionych interesów (art. 21 ust. 1 RODO),
 - w celach związanych z marketingiem bezpośrednim, w tym wobec profilowania w celach marketingowych w zakresie, w jakim przetwarzanie Państwa danych jest związane z marketingiem bezpośrednim (art. 21 ust. 2 RODO),
- wniesienia skargi do organu nadzorczego, tj. do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych, w przypadku uznania, że przetwarzamy Państwa dane osobowych niezgodnie z postanowieniami RODO

H. Z jakich źródeł pozyskujemy dane osobowe i w jakich kategoriach

Aby umożliwić nam wydanie warunków likwidacji kolizji/przebudowy przyłącza wraz z zawarciem z Inwestorem umów likwidacji kolizji/przebudowy przyłącza, są Państwo zobowiązani do podania nam swoich danych osobowych. Wobec powyższego przetwarzane przez nas dane osobowe pochodzą co do zasady bezpośrednio od Państwa. Kategorie danych osobowych, które nie zostały uzyskane bezpośrednio od Państwa stanowią imię, nazwisko, adres zamieszkania, PESEL, NIP, REGON, dane kontaktowe, które pozyskaliśmy m.in.:

- od sprzedawców energii elektrycznej, z którymi macie Państwo zawartą umowę,
- od osoby reprezentującej Państwa na podstawie udzielonego pełnomocnictwa,
- od podmiotów, którym udzieliliście Państwo zgody na ich przekazanie,
- z Systemu Elektronicznego Ksiąg Wieczystych, Centralnej Ewidencji Działalności Gospodarczej, Krajowego Rejestru Sądowego,
- z biur informacji gospodarczej i innych podmiotów prywatnych specjalizujących się w zbieraniu i udostępnianiu informacji o przedsiębiorcach.

I. W jakim stopniu korzystamy z automatycznego podejmowania decyzji, w tym profilowania?

Przetwarzanie Państwa danych osobowych może odbywać się w sposób zautomatyzowany, nie wiąże się jednak ze zautomatyzowanym podejmowaniem decyzji, w tym z profilowaniem.

OŚWIADCZENIE

Ja niżej podpisana/podpisany, oświadczam, że zostałam/zostałem poinformowana/poinformowany przez ENEA Operator Sp. z o.o. o przysługujących mi z tytułu przetwarzania moich danych osobowych prawach, o celu przetwarzania danych osobowych, kim jest administrator moich danych osobowych, oraz o ewentualnych odbiorcach moich danych osobowych.

podpis osoby, której dane dotyczą (imię i nazwisko)

Wzór oświadczenia wymaganego od Inwestora w zakresie wypełnienia obowiązków
informacyjnych przewidzianych w art. 13 lub art. 14 RODO¹⁾

Oświadczam, że wypełniłem obowiązki informacyjne przewidziane w art. 13 lub art. 14 RODO wobec osób fizycznych, od których dane osobowe bezpośrednio lub pośrednio pozyskałem w celu likwidacji kolizji _____ .

.....

(data i podpis Inwestora)

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).

Załącznik 7.

Rekomendowane szerokości pasów służebności przesyłu

Wyznacza się następujące pasy służebności przesyłu:

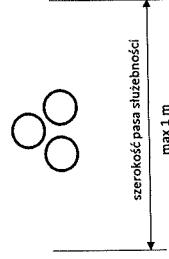
Rodzaj elementu		Służebność przesyłu (szerokość; [m])
Linie WN*	Linia kablowa 110 kV jednotorowa	do 1 m
	Linia kablowa 110 kV wielotorowa	odległość między skrajnymi torami powiększona o odległość do 0,5 m od skrajnych torów
	Linia napowietrzna 110 kV	odległość między skrajnymi przewodami fazowymi powiększona o odległość 2 m od skrajnych przewodów fazowych (rzut na powierzchnię terenu)
Linie SN*	Linia kablowa SN jednotorowa	do 0,5 m
	Linia kablowa SN wielotorowa	odległość między skrajnymi torami powiększona o odległość do 0,25 m od skrajnych torów
	Linia napowietrzna SN	odległość między skrajnymi przewodami fazowymi powiększona o odległość 1,3 m od skrajnych przewodów fazowych (rzut na powierzchnię terenu)
Linie nn*	Linia kablowa jednotorowa nn	do 0,5 m
	Linia kablowe wielotorowa nn	odległość między skrajnymi torami powiększona o odległość do 0,25 m od skrajnych torów
	Linia napowietrzna niskiego napięcia	tor powiększony o odległość 0,3 m z każdej strony (rzut na powierzchnię terenu)
Linia kablowa wielotorowa		odległość między skrajnymi torami powiększona o odległość do 0,5 m lub 0,25 m od skrajnych torów w zależności od linii będącej na skraju (odpowiednio linia WN lub SN, nn)
Linia napowietrzna wielotorowa		odległość między skrajnymi torami powiększona o odległość przyjętą dla linii o wyższym napięciu (odpowiednio dla WN - 2m lub 1,3 dla SN) od skrajnych torów
Stacje elektroenergetyczne SN, złączka/szafy kablowe	Stacje transformatorowe słupowe**	obrys + 1,3 m
	Stacje transformatorowe kompaktowe prefabrykowane	obrys obiektu + 0,5 m
	Stacje transformatorowe wkomponowane	powierzchnia pomieszczenia
	Złącze / szafa kablowa SN	obrys obiektu + 0,5 m
	Złącze / szafa kablowa, złącze kablowe - pomiarowe nn	obrys obiektu

* w załączeniu podano poglądowy rysunek

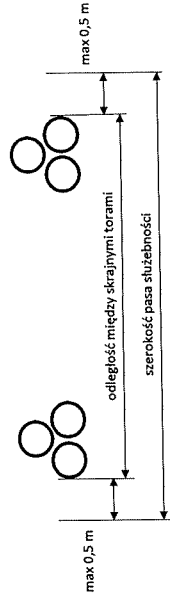
** z wyłączeniem stacji transformatorowych na słupie portalowym (słupie bramowym) lub na słupie A, np. typu TH, STSa-20/100, STSa-20/250, które należy traktować indywidualnie, po obrysie + 0,5m

W zakresie elementów sieci elektroenergetycznej nie wymienionych w powyższej tabeli, takich jak na przykład: konstrukcje wsporcze (słupy), uzimienia, fundamenty, mufy, skrzynki cross bondingowe należy przyjmować, iż służebność przesyłu winna być wyznaczona jako obrys tego elementu.

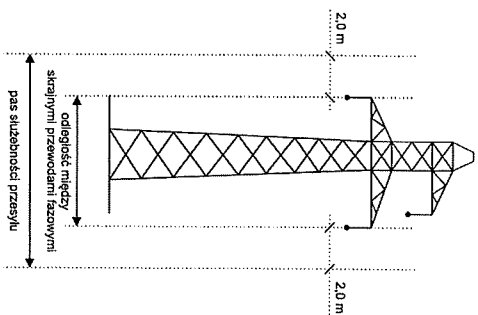
Rysunki poglądowe (nr 1-9), dotyczące pasów służebności przesyłu dla poszczególnych elementów sieci elektroenergetycznej. Rysunki mają charakter poglądowy obrazujący właściwe określenie pasów służebności przesyłu, natomiast ich celem nie jest przedstawienie szczegółowych rozwiązań, zwłaszcza rozwiązań technicznych budowy sieci elektroenergetycznej.



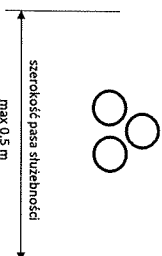
Rysunek nr 1 - linia kablowa 110 kV jednotorowa



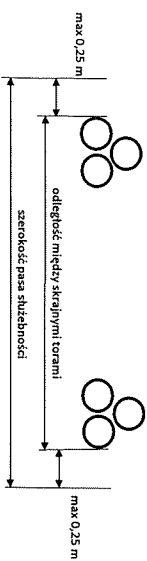
Rysunek nr 2 - Linia kablowa 110 kV wielotorowa



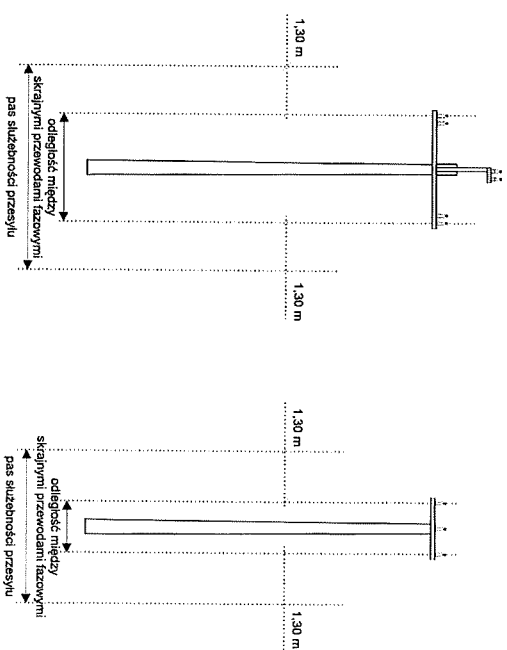
Rysunek nr 3 - Linia napowietrzna 110 kV



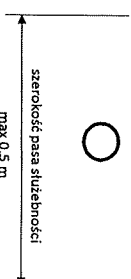
Rysunek nr 4 - Linia kablowa SN jednotorowa



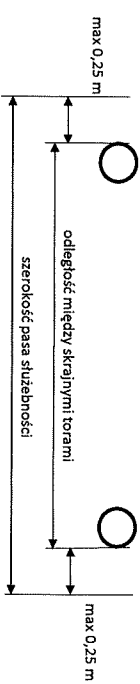
Rysunek nr 5 - Linia kablowa SN wielotorowa



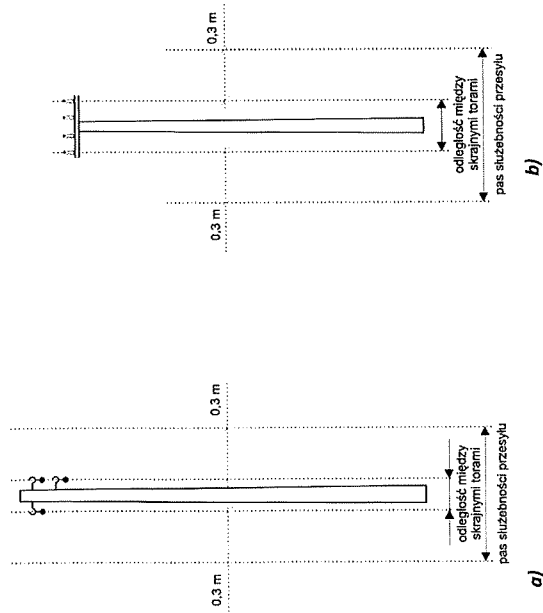
Rysunek nr 6 - Linia napowietrzna SN



Rysunek nr 7 - Linie kablowe nn



Rysunek nr 8 - Linie kablowe wielotorowe nn



Rysunek nr 9 - Linie napowietrzne niskiego napięcia

a) linia wielotorowa z przewodami izolowanymi

b) linia z przewodami gołymi

Definicje urządzeń określone na potrzeby ww. szerokości pasów służebności przesyłu:

1. Sieć elektroenergetyczna – Zespół połączonych wzajemnie linii i stacji elektroenergetycznych przeznaczonych do przesyłania i rozdzielania energii elektrycznej.
2. Stacja elektroenergetyczna – Część systemu elektroenergetycznego, skoncentrowana w danym miejscu, składająca się głównie z wprowadzeń linii przesyłowych lub dystrybucyjnych, aparatury rozdzielczej i zabudowy technicznej mogącej również zawierać transformatory. Zasadniczo obejmuje ona instalację niezbędną dla zapewnienia bezpieczeństwa i kontroli systemu (np. urządzenia zabezpieczające).
3. Stacja transformatorowa – Stacja elektroenergetyczna zawierająca transformatory, umożliwiająca powiązanie dwóch lub większej liczby sieci o różnych napięciach.
4. Linia elektroenergetyczna – Zespół przewodów, materiałów izolacyjnych, konstrukcji oraz wszelkich niezbędnych elementów przeznaczony do przesyłania energii elektrycznej pomiędzy dwoma punktami sieci elektroenergetycznej.
5. Linia napowietrzna – Linia elektroenergetyczna, której przewody są zawieszone nad ziemią, najczęściej za pomocą izolatorów oraz odpowiednich konstrukcji wsporczych.

6. Linia kablowa – Linia elektroenergetyczna o przewodach izolowanych, ułożona bezpośrednio w ziemi lub też w odpowiednim tunelu, kanale, galerii, rurociągu itp.
7. Linia prądu przemiennego – Linia przyłączona od źródła prądu przemiennego lub łącząca dwie sieci prądu przemiennego.
8. Przewód fazowy (linii prądu przemiennego) – Określenie przewodu pojedynczego lub wiązki przewodów wielofazowej linii prądu przemiennego, znajdujących się pod napięciem w czasie normalnej pracy.
9. Linia wysokiego napięcia – Linia elektroenergetyczna, w której napięcie elektryczne wynosi 110 kV, zwana linią WN.
10. Linia średniego napięcia – Linia elektroenergetyczna, w której napięcie elektryczne wynosi od 1 kV do 30 kV, zwana linią SN.
11. Linia niskiego napięcia – Linia elektroenergetyczna, w której napięcie elektryczne wynosi do 1 kV, zwane liniami nn.
12. Tor – Przewód lub system przewodów umożliwiający przesyłanie energii elektrycznej.
13. Linia jednotorowa – Linia wyposażona w jeden tor.
14. Linia wielotorowa – Linia wyposażona w kilka torów, niekoniecznie tego samego napięcia i częstotliwości, zawieszona, w przypadku linii napowietrznych, na wspólnej konstrukcji wsporczej.
15. Konstrukcja wsporcza, słup – Konstrukcja, na której zawieszone są, (najczęściej) za pomocą izolatorów, przewody linii.
16. Słup portalowy (słup bramowy) – Słup w kształcie litery H, złożony z dwóch głównych nóg pionowych połączonych w górnej części poziomym poprzecznikiem.
17. Słup A – Słup złożony z dwóch elementów, których górne końce są odpowiednio ukształtowane oraz połączone w kształcie ramion litery A, mających wspólny element poprzeczny.
18. Szafa kablowa – zestaw szafowy stosowany w stałych instalacjach zewnętrznych, przeznaczony do rozdzielenia energii elektrycznej linią kablową do innego urządzenia, które samo nie zużywa energii elektrycznej (szafa kablowa może pełnić funkcję złącza kablowego).
19. Złącze kablowe – złącze przystosowane do przyłączenia linii kablowych.
20. Złącze kablowe nn z układem pomiarowo-rozliczeniowym energii elektrycznej (złącze kablów-pomiarowe) – punkt, z którego energia jest dostarczana do instalacji elektrycznej, służącej do przyłączenia instalacji do sieci publicznej i pomiaru energii elektrycznej.

