

ZAŁĄCZNIK NR 1 DO SWZ – SZCZEGÓŁOWY OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

1. Określenie przedmiotu zamówienia:

Opracowanie dokumentacji techniczno – prawnej w podziale na 2 zadania:

Zadanie nr 1 – Łazówek, Kamieńczyk, Matejki, gm. Sterdyń

Zadanie nr 2 – Białobrzegi, Kiezie, Kiełpiniec, gm. Sterdyń

1.1. Przedmiotem postępowania zakupowego jest opracowanie dokumentacji techniczno – prawnej w podziale na 2 zadania:

1.1.1. Zadanie nr 1 – Łazówek, Kamieńczyk, Matejki, gm. Sterdyń

- 1.1.1.1. Zaprojektować linię kablową TREB-Rytele SN 15kV XRUHAKXS o przekroju min. 120 mm² od stacji transformatorowej 15/0,4kV 07-0442 Łazówek 1 w kierunku m. Białobrzegi i stacji transformatorowych 15/0,4kV: 07-0677 Kamieńczyk 3, 07-0185 Kamieńczyk 1, 07-0184 Matejki do miejsca skrzyżowania drogi z linią napowietrzna SN TREB- RYTELE przed odgałęzieniem na stacje transformatorowe 15/0,4kV w m. Białobrzegi (rozłącznik nr 07-3453) wraz ze stanowiskami słupowymi. Skoordynować z Zadaniem nr 2 – Białobrzegi, Kiezie, Kiełpiniec, gm. Sterdyń celem powiązania tych zadań. Zaprojektować przebudowę awaryjnego odcinka linii napowietrznej SN w kierunku stacji 07-0675 Kamieńczyk 2 na linię kablową. Całkowita trasa projektowanej linii SN około 8 km.
- 1.1.1.2. Uwzględnić ewentualne zwiększenie długości linii spowodowane zmianą trasy.
- 1.1.1.3. Rozważyć możliwość zastosowania mechanicznego układania kabli w gruncie metodą płuzenia na wybranych odcinkach.
- 1.1.1.4. Istniejące stacje słupowe 07-0677 Kamieńczyk 3, 07-0185 Kamieńczyk 1, 07-0184 Matejki projektować jako wewnętrzne z miejscem na telemechanikę i dostosowane do montażu napędów silnikowych z wyprowadzeniami kablowymi nN o przekroju min. YAKXS 4x120mm² na istniejące napowietrzne linie nN.
- 1.1.1.5. Uwzględnić przygotowanie projektu dla nowej lokalizacji demontowanych urządzeń nadających się do ponownego użytku (stacje, rozłączniki radiowe). Miejsce zostanie wskazane w czasie uzgadniania koncepcji przez RE Wyszków.
- 1.1.1.6. Projektować demontaż napowietrznej linii SN-15kV - długość L= ok. 9,6 km.
- 1.1.1.7. Opracować Warunki Realizacji Inwestycji (WRI) obejmujące technologie wykonywania prac w sposób umożliwiający minimalizację przerw w zasilaniu odbiorców.
- 1.1.1.8. Projektowana trasa linii i lokalizacja urządzeń powinna umożliwić jego realizację bez ograniczeń w dostawie energii dla odbiorców - pracy istniejącej sieci, wyjątek stanowią czynności związane z przepięciami nowych wyjść na istniejącą sieć.
- 1.1.1.9. Powiadomić UG o potrzebie przebudowy oświetlenia ulicznego w obszarze projektowanych stacji trafo.
- 1.1.1.10. Przed uzgodnieniem trasy sieci na ZUD dokonać uzgodnień w RE Wyszków
- 1.1.1.11. Obszar modernizacji zaznaczony kolorem seledynowym – załącznik mapowy modernizacji
- 1.1.1.12. Opracowanie tras sieci na mapie należy traktować jako poglądowe.
- 1.1.1.13. Przed przystąpieniem do przetargu Wykonawca zobowiązany jest do dokonania wizji lokalnej dotyczącej inwestycji. Osobą do kontaktu w sprawie wizji lokalnej jest koordynator zadania.
- 1.1.1.14. W ofercie wymagane jest złożenie oświadczenia przez Wykonawcę o dokonanej wizji lokalnej dotyczącej inwestycji potwierdzonego przez koordynatora zadania.

1.1.2. Zadanie nr 2 – Białobrzegi, Kiezie, Kiełpiniec, gm. Sterdyń

- 1.1.2.1. Zaprojektować linię kablową TREB-Rytele SN 15kV XRUHAKXS o przekroju min. 120 mm² od istn. linii kablowej w m. Kiełpiniec do proj. w zadaniu nr 1 linii kablowej w m. Białobrzegi. Skoordynować z Zadaniem nr 1 – Łazówek, Kamieńczyk, Matejki, gm. Sterdyń celem powiązania tych zadań. Całkowita trasa projektowanej linii SN około 6 km.
- 1.1.2.2. Uwzględnić ewentualne zwiększenie długości linii spowodowane zmianą trasy.
- 1.1.2.3. Rozważyć możliwość zastosowania mechanicznego układania kabli w gruncie metodą płuzenia na wybranych odcinkach.
- 1.1.2.4. Istniejące stacje słupowe 07-0770 Kiełpiniec MBM, 07-1113 Kiełpiniec 3, 07-0115 Kiełpiniec 1, 07-1121 Kiezie 2, 07-1120 Białobrzegi 2, 07-0186 Białobrzegi 1 projektować jako wewnętrzne z miejscem na telemechanikę i dostosowane do montażu napędów silnikowych z wyprowadzeniami kablowymi nN o przekroju min. YAKXS 4x120mm² na istniejące napowietrzne linie nN.
- 1.1.2.5. Zaprojektować przebudowę istniejącej stacji słupowej 07-1112 Kiełpiniec 2
- 1.1.2.6. Uwzględnić przygotowanie projektu dla nowej lokalizacji demontowanych urządzeń nadających się do ponownego użytku (stacje, rozłączniki radiowe). Miejsce zostanie wskazane w czasie uzgadniania koncepcji przez RE Wyszków.
- 1.1.2.7. Projektować demontaż napowietrznej linii SN-15kV - długość L= ok. 6,3 km.
- 1.1.2.8. Opracować Warunki Realizacji Inwestycji (WRI) obejmujące technologie wykonywania prac w sposób umożliwiający minimalizację przerw w zasilaniu odbiorców.
- 1.1.2.9. Projektowana trasa linii i lokalizacja urządzeń powinna umożliwić jego realizację bez ograniczeń w dostawie energii dla odbiorców - pracy istniejącej sieci, wyjątek stanowią czynności związane z przepięciami nowych wyjść na istniejącą sieć.
- 1.1.2.10. Powiadomić UG o potrzebie przebudowy oświetlenia ulicznego w obszarze projektowanych stacji trafo.
- 1.1.2.11. Przed uzgodnieniem trasy sieci na ZUD dokonać uzgodnień w RE Wyszków
- 1.1.2.12. Obszar modernizacji zaznaczony kolorem fioletowym – załącznik mapowy modernizacji
- 1.1.2.13. Opracowanie tras sieci na mapie należy traktować jako poglądowe.
- 1.1.2.14. Przed przystąpieniem do przetargu Wykonawca zobowiązany jest do dokonania wizji lokalnej dotyczącej inwestycji. Osobą do kontaktu w sprawie wizji lokalnej jest koordynator zadania.
- 1.1.2.15. W ofercie wymagane jest złożenie oświadczenia przez Wykonawcę o dokonanej wizji lokalnej dotyczącej inwestycji potwierdzonego przez koordynatora zadania.

Termin realizacji zamówienia dla zadań 1-2: 01-09-2025r

Osoba do udzielania informacji/Koordynator: Jacek Rokita tel. (22) 367 44 50

UWAGA: Wynagrodzenie umowne obejmuje wszystkie koszty związane z wykonaniem przedmiotu umowy,

w tym między innymi:

1. koszty udzielenia rękojmi i gwarancji Zamawiającemu na przedmiot umowy, narzuty, zysk, ewentualne upusty, ubezpieczenia, majątkowe prawa autorskie, należny podatek VAT i pozostałe składniki cenotwórcze,
2. koszty wykonania dokumentacji projektowej w tym:
 - a. koszty pozyskania prawa dysponowania nieruchomościami na cele budowlane:

- w przypadku nie uzyskania służebności przesyłu koszty uzyskania decyzji administracyjnych o ograniczeniu sposobu korzystania z nieruchomości,
- b. koszty nadzoru autorskiego obejmującego w szczególności:
 - dokonanie na wezwanie Zamawiającego kontroli zgodności realizowanych rozwiązań technicznych, materiałowych i użytkowych z dokumentacją projektową oraz obowiązującymi przepisami techniczno-budowlanymi i normami, niezależnie od takiej kontroli ze strony nadzoru inwestorskiego,
 - uzupełnienie szczegółów dokumentacji projektowej oraz wyjaśnianie wątpliwości dotyczących rozwiązań projektowych powstałych w trakcie realizacji robót, w zakresie i terminach uzgodnionych z Zamawiającym,
 - uzgadnianie, na wniosek Zamawiającego, możliwości wprowadzenia rozwiązań zamiennych w stosunku do materiałów i konstrukcji przewidzianych w dokumentacji projektowej,
 - udział w komisjach i naradach technicznych stron zobowiązanych do współpracy przy realizacji projektu.
- 1.2. Zakres rzeczowy został ujęty w danych wyjściowych do projektowania do sieci. Dokumentacja zawierająca informacje poufne dotycząca zamówienia zostanie przekazana Wykonawcy po złożeniu oświadczenia o zachowaniu poufności, na zasadach określonych w pkt. 1.2.3. SWZ.
- 1.3. W przypadku, gdy w dokumentacji projektowej Wykonawca będzie chciał wskazać nazwy, znaki towarowe lub typy materiałów czy produktów lub normy, aprobaty, specyfikacje czy systemy, zobowiązany będzie do rozpisania ewentualnych materiałów lub wskazania rozwiązań równoważnych zapewniających uzyskanie parametrów technicznych nie gorszych od konkretnie określonych w dokumentacji.
- 1.4. Zasady realizacji zamówienia określa Projekt Umowy zakupowej stanowiący **Załącznik nr 5 do SWZ**.
- 1.5. W celu złożenia oferty Wykonawca zobowiązany jest w szczególności do:
 - 1.5.1. Zapoznania się z danymi wyjściowymi do projektowania do sieci oraz z planowaną lokalizacją sieci, warunkami terenowymi, uwarunkowaniami zagospodarowania terenu (tereny zamknięte, kategoria dróg, administracja - gminy, starostwa itp.).
 - 1.5.2. Zapoznania się z warunkami i wymaganiami SWZ, w tym z treścią Projektu Umowy stanowiącego **Załącznik nr 5 do SWZ**.
 - 1.5.3. Uwzględnienia w ofercie wymaganych przez Zamawiającego warunków.

2. Zasady wykonywania dokumentacji projektowej

- 2.1. Na wykonanie dokumentacji projektowej zawarta zostanie umowa pisemna, której wzór jest załącznikiem do SWZ.
- 2.2. Załącznikiem do ww. umowy będzie wybrana oferta Wykonawcy.
- 2.3. Termin realizacji wykonania dokumentacji projektowej może ulec przesunięciu tylko w przypadkach określonych w umowie.
- 2.4. Zawartość tomów projektu budowlanego, wykonawczego i zgód właścicieli nieruchomości określa Załącznik nr 1.1.
- 2.5. Zasady wykonania kosztorysu inwestorskiego określają Wytyczne do kosztorysowania, stanowiące Załącznik nr 1.2.
- 2.6. Urządzenia należy zaprojektować zgodnie z dokumentem pn. „Zestawienie wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych” dostępnymi na stronie internetowej Spółki pod adresem: <https://www.pgedystrybucja.pl/strefa-klienta/przydatne-dokumenty>.
- 2.7. Przed opracowaniem docelowym dokumentacji projektowej należy przedstawić do zaakceptowania Zamawiającemu koncepcję projektową. Pozytywnie zaopiniowana koncepcja jest podstawą dalszej realizacji prac projektowych.
- 2.8. Dokumentację techniczną należy uzgodnić z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Warszawa RE-Wyszków.
- 2.9. Akty notarialne z ustanowioną na rzecz PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie służebnością przesyłu dla projektowanych urządzeń – wg. potrzeb wynikających z projektu.
- 2.10. Komplet wykonanej dokumentacji w wersji elektronicznej w postaci pliku PDF na płycie CD lub DVD

- 2.11. Na wykonawcy ciąży obowiązek poinformowania Gminy o konieczności modernizacji linii oświetlenia ulicznego.

UWAGA: Wymagania – dokumentacja techniczno-prawna powinna być wykonana zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Jeden oryginał i 3 kopie robocze, przedmiar robót oraz kosztorys ślepy (1szt. w wersji papierowej i 1szt. w wersji elektronicznej w formacie ath). Akty notarialne z ustanowionym na rzecz Zamawiającego prawem rzeczowym ograniczonym dla trasy linii (wg potrzeb).

3. Gwarancja

- 3.1. Wykonawca udzieli Zamawiającemu rękojmi i gwarancji z tytułu wad i usterek dokumentacji stanowiącej przedmiot zamówienia na okres prowadzenia robót oraz dodatkowo na okres jednego roku liczonego od dnia odbioru robót zrealizowanych według jego dokumentacji projektowej, jednak nie krócej niż 2 lata od podpisania końcowego protokołu zdawczo - odbiorczego.

4. Podwykonawstwo

- 4.1. Zamawiający **dopuszcza** wykonywanie/a przedmiotu zakupu przez podwykonawców.
- 4.2. W przypadku powierzenia realizacji zakupu podwykonawcom, Wykonawca jest zobowiązany w Formularzu Oferty wprowadzić ich nazwy oraz określić, jaką część Zakupu zamierza im powierzyć, jeżeli Podwykonawcy są już znani.
- 4.3. Wykonawca zobowiązany będzie przedłożyć w odniesieniu do podwykonawców dokumenty wskazane w **załączniku nr 2 do SWZ**.

Załączniki:

Załącznik nr 1.1 – Zawartość projektu budowlanego, wykonawczego i zgód właścicieli nieruchomości

Załącznik nr 1.2 – Wytyczne do kosztorysowania

Załącznik nr 1.3 – Zawartość wniosku o nabycie gruntu pod projektowaną stację transformatorową wewnętrzną

Załącznik nr 1.4 – Wzór umowy o udostępnieniu nieruchomości w celu budowy urządzeń energetycznych

Załącznik nr 1.5 – Porozumienie o ustanowieniu służebności przesyłu

Załącznik nr 1.6 – Niezbędna treść do zamieszczenia w umowie o ustanowienie służebności przesyłu

Załącznik nr 1.7 – Wytyczne do szacowania wartości służebności

Załącznik nr 1.1.a do SWZ - Zawartość projektu budowlanego, wykonawczego i zgód właścicieli nieruchomości

Projekt budowlany – TOM 1

1. Dane techniczne do projektowania:
 - warunki przyłączenia,
 - dane wyjściowe modernizacji sieci elektroenergetycznych,
 - uzgodnienia dodatkowe (notatki, protokoły).
2. Klauzula sprawdzenia projektu (w rozumieniu art.20 ust 2 ustawy Prawo Budowlane).¹
3. Protokół sprawdzenia projektu przez Zamawiającego (pozytywny)
 - oświadczenie projektanta o wprowadzeniu uwag (poprawek) do projektu.
4. Decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego z załącznikiem graficznym lub Wyrys i wypis z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.
5. Opinia ZUDP z załącznikiem graficznym (oryginał załącznika graficznego)
6. Opis
7. Trasa linii z naniesionymi, opisanymi i wyróżnionymi kolorami elementami linii (projektowane, istniejące, do demontażu, inne media itp.)
8. Schemat jednokreskowy
9. Warunki na prowadzenie robót w pasach drogowych¹
 - postanowienia, decyzje, uzgodnienia UM, UG, Zarządy Dróg,
10. Warunki Ochrony Środowiska na prowadzenie robót w terenach zielonych
 - oświadczenie, że nie występuje kolizja z zielenią
11. Warunki Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków¹
12. Warunki PKP na przejście, przez teren i w pobliżu urządzeń¹
13. Pozwolenie wodno-prawne¹
14. Inne szczególne warunki realizacji¹
 -
 -
 -
15. Pozwolenie na budowę – z klauzulą prawomocności oraz załącznik graficzny, lub niezakwestionowane zgłoszenie zamiaru wykonania robót
 - oryginał
 - ksero potwierdzone²
 - załączniki lub warunki szczególne³

¹ Załączyć w projekcie, jeżeli warunki realizacji robót tego wymagają

² Potwierdzenie notarialne lub przez organ wydający decyzję

³ W przypadku braku możliwości przekazania oryginału kopia załącznika potwierdzona przez upoważnionego pracownika PGE Dystrybucja S.A. Oddział

Załącznik nr 1.1.b do SWZ - Zawartość projektu budowlanego, wykonawczego i zgód właścicieli nieruchomości

Projekt wykonawczy – TOM 2

1. Pozwolenie na budowę z klauzulą prawomocności (ksero) lub niezakwestionowane zgłoszenie zamiaru wykonania robót
2. Dane techniczne do projektowania:
 - warunki przyłączenia,
 - dane wyjściowe modernizacji sieci elektroenergetycznych,
 - uzgodnienia dodatkowe (notatki, protokoły)
3. Zakres robót
4. Protokół sprawdzenia projektu przez Zamawiającego (pozytywny)
 - oświadczenie projektanta o wprowadzeniu uwag (poprawek) do projektu
5. Potwierdzenie projektanta, że:
 - oświadczenia złożone przez właścicieli działek ujętych w projekcie są bez uwag,
 - występują oświadczenia z uwagami (akceptowanymi przez Inwestora) wyszczególnione imiennie oraz oświadczenie projektanta, że dołożył wszelkiej staranności przy ustalaniu właścicieli działek, spadkobierców, użytkowników oraz że został zebrany komplet uzgodnień i zgód właścicieli gruntów zgodnie z aktualnym wykazem właścicieli gruntów oraz lokalizacją projektowanych urządzeń energetycznych
6. Opinia ZUDP (oryginał załącznika graficznego)
7. Profil podłużny linii z rzędnymi docelowymi - jeżeli teren nie jest ukształtowany docelowo – oraz oświadczenie projektanta o braku utrudnień typu: budynki, budowle tymczasowe, drzewa, składowiska itp.
8. Trasy linii z naniesionymi, opisanymi i wyróżnionymi kolorami elementami linii (projektowane, istniejące, do demontażu i inne media itp.)
9. Opis trasy linii ze zwróceniem uwagi na istotne przeszkody lub problemy w zagospodarowaniu terenu
10. Schematy jednokreskowe (np. linie SN, nn, stacje, układy pomiarowe)
11. Profile skrzyżowań
 - z rzekami
 - drogami
 - torami kolejowymi
 - kanałami co
 - inne
12. Opis i szczegółowe rysunki elementów i rozwiązań nietypowych (np. konstrukcje, kanały, studnie)
13. Wyniki obliczeń elektrycznych (oporność uziemień, spadki napięć, ochrona przeciwporażeniowa itp. ...)
14. Tabele, arkusze montażowe (typy, długości, ilości itp. ...)
15. Zbiornicze zestawienia materiałów dla linii napowietrznej, kabli – SN, nN, przyłączy oraz stacji trans. (wymagana zgodność materiałów w: opisach na trasach, tabelach, przedmiarach).
16. Zestawienie drzew do wycinki, gałęzi do podcięcia wraz z niezbędnymi uzgodnieniami
17. Inwentaryzacja urządzeń istniejących (w zakresie urządzeń podlegających przebudowie)
18. Tabele demontażowe (linii SN, stacji, linii nn, przyłączy)
19. Zestawienie materiałów z demontażu
20. Plan zagospodarowania działki z wrysowaną projektowaną stacją transformatorową w skali 1:200 z uwzględnieniem domiarów do punktów stałych lub granic istniejącej działki, rzędna „zero”, opaska, /dot.: ST wewnętrznych/; droga dojazdowa-uzgodniona z drogowcami, ogrodzenie /dot.: ST wnetrz. i nap.
 - oddzielny tom Projektu branży drogowej

21. Przedmiar robót (zgodny z zakresem robót, założeniami wyjściowymi i wytycznymi PGE Dystrybucja S.A.
Oddział)
- kosztorys inwestorski

Załącznik nr 1.1.c do SWZ - Zawartość projektu budowlanego, wykonawczego i zgód właścicieli nieruchomości

Zgody właścicieli nieruchomości – TOM 3

1. Potwierdzenie projektanta, że umowy podpisane przez właścicieli działek ujętych w projekcie są bez uwag lub występują umowy z uwagami (akceptowanymi przez Inwestora) wyszczególnione imiennie.
2. Oświadczenie projektanta, że dołożył wszelkiej staranności przy ustalaniu właścicieli działek, spadkobierców, użytkowników i został zebrany komplet uzgodnień i zgód właścicieli gruntów zgodnie z aktualnym wykazem właścicieli gruntów oraz lokalizacją projektowanych urządzeń energetycznych.
3. Skrócony wypis ze skorowidza działek (oryginał)
4. Skrócony wypis ze skorowidza działek zaktualizowany przez projektanta z uwzględnieniem domniemanych spadkobierców zmarłych właścicieli
5. Oryginały umów z właścicielami gruntu o udostępnienie nieruchomości w celu budowy urządzeń energetycznych, porozumienia w sprawie ustanowienia służebności przesyłu
6. Akty notarialne służebności przesyłu
7. Oryginały zgód właścicieli nieruchomości i decyzje administracyjne właścicieli instytucjonalnych, decyzje administracyjnej o ograniczeniu sposobu korzystania z nieruchomości
8. Umowy przyłączeniowe

UWAGA:

Wszelkie decyzje, zgody i uzgodnienia winny być uzyskiwane w imieniu i na rzecz PGE Dystrybucja S.A.

Klauzula – zatwierdzenie do realizacji (dotyczy PGE Dystrybucja S.A. Oddział)

Notarialny akt nabycia działki pod stację wewnętrzną, + geodezyjna mapa podziału działki (dotyczy PGE Dystrybucja S.A. Oddział) – dołączane do dokumentacji po nabyciu działki.

Załącznik nr 1.2 do SWZ - Wytyczne do kosztorysowania

Wytyczne PGE Dystrybucja S.A. do sporządzania kosztorysów inwestorskich i przedmiarów robót

1. Do sporządzania kosztorysu inwestorskiego na roboty elektroenergetyczne zlecane przez PGE Dystrybucja S.A. przyjmuje się ustalenia zawarte w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 18 maja 2004 r. w sprawie określenia metod i podstaw sporządzania kosztorysu inwestorskiego, obliczania planowanych kosztów prac projektowych oraz planowanych kosztów robót budowlanych określonych w programie funkcjonalno-użytkowym (Dziennik Ustaw Nr 130 poz. 1389 z dnia 8 czerwca 2004 r.)
2. Obowiązuje kosztorys inwestorski szczegółowy, sporządzony zgodnie z ww. Rozporządzeniem oraz przedmiar robót szczegółowy, zgodny z kosztorysem inwestorskim, bez podawania cen jednostkowych i narzutów.
3. Do kosztorysowania należy przyjąć następujące stawki, ceny i narzuty:
 - roboczegodzina R = aktualna dla danego terenu zł/r-g (średnia wg Sekocenbud),
 - koszty pośrednie Kp = 65 % (od $R+S$)
 - zysk Z = 10 % (od $R+S+Kp$)Przyjęte stawki należy uzasadnić w założeniach do kosztorysu (poziom utrudnień, warunki terenowe, wyłączenia).
4. Dla materiałów należy przyjmować ceny średnie z kosztami zakupu z powszechnie stosowanych aktualnych publikacjach, a przede wszystkim aktualnych dla kwartału sporządzania kosztorysu cenników ICCP-Orgbud Poznań i, w dalszej kolejności, SEKOCENBUD Warszawa (wyd. Promocja Warszawa). W przypadku braku cen materiałów w ww. publikacjach należy przyjmować ceny producentów lub hurtowni z doliczonymi kosztami zakupu w wysokości: 2 % dla aparatów i urządzeń, 10 % dla pozostałych materiałów. **Dla kabli przyjmować ceny rynkowe.**
5. Ceny sprzętu, środków transportu należy przyjąć zgodnie ze średnimi cenami pracy zawartymi w powszechnie stosowanych aktualnych publikacjach, a przede wszystkim aktualnych dla kwartału sporządzania kosztorysu cenników ICCP-Orgbud Poznań i, w dalszej kolejności, SEKOCENBUD Warszawa (wyd. Promocja Warszawa).
6. Przy ustalaniu jednostkowych nakładów rzeczowych czynników produkcji R , M , S należy stosować kosztorysowe normy nakładów rzeczowych określone w odpowiednich katalogach, a przede wszystkim KNNR i KNR.
W przypadku braku norm R , M , S w ww. katalogach należy stosować normy ujęte w katalogach uzupełniających do ww., wydanych przez WACETOB – PZITB Warszawa, w następnej kolejności, ujęte w katalogach wydanych przez Orgbud-Serwis Poznań oraz analizy i kalkulacje indywidualne.
7. W kwocie kosztorysowej nie należy uwzględniać podatku od towaru i usług (VAT).

Załącznik nr 1.3 do SWZ - Zawartość wniosku o nabycie gruntu pod projektowaną stacją transformatorową wewnętrzną

Wniosek o nabycie gruntu lub ustanowienie odpłatnej służebności przesyłu pod wewnętrzną stacją transformatorową

1. Nr umowy o prace projektowe
2. Warunki przyłączenia lub dane wyjściowe
3. Ustalenia związane z niniejszym wnioskiem
4. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania terenu (obejmujący przedmiotową działkę z załącznikiem graficznym), a w przypadku jego braku decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego
5. Oświadczenie (zgoda) właściciela gruntu (z podaniem adresu zamieszkania numeru telefonu kontaktowego), o jego zbyciu lub ustanowieniu służebności przesyłu na rzecz PGE Dystrybucja S.A. ze wstępnym określeniem powierzchni działki oraz możliwością dojazdu
6. Wypis z rejestru gruntu dla przedmiotowej nieruchomości (nr obrębu, działki, powierzchnia, KW, udziały właścicieli)
7. Mapa ewidencyjna działki
8. Mapa sytuacyjno-wysokościowa dla celów projektowych
9. Szczegółowy plan działki w odpowiedniej skali, przeznaczonej do nabycia z wrysowaną projektowaną infrastrukturą energetyczną, z uwzględnieniem domiarów do granic projektowanej działki oraz domiarami do punktów stałych lub granic istniejącej działki

Załącznik nr 1.4 do SWZ - Wzór umowy o udostępnieniu nieruchomości w celu budowy urządzeń energetycznych

UMOWA

zawarta w dniu pomiędzy:

PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 946-25-93-855, REGON: 060552840, Kapitał zakładowy: 9 729 424 160 zł w pełni opłacony, w imieniu którego działa: PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna Oddział z siedzibą w, adres: ul., reprezentowaną w niniejszej umowie na podstawie pełnomocnictwa z dnia (stanowiącego załącznik nr 1) przez:

(imię i nazwisko przedstawiciela Inwestora)

zwanymi w dalszej części umowy Inwestorem, a:

(imię i nazwisko, imiona rodziców, adres zamieszkania)

zwanym dalej Właścicielem nieruchomości.

§ 1

1. Właściciel (Współwłaściciel) nieruchomości dz. nr obręb nr KW położonej w m-ci oświadcza, że wyraża zgodę na udostępnienie swojej nieruchomości w celu budowy urządzeń energetycznych:
2. Właściciel (współwłaściciel) nieruchomości wyraża zgodę na umieszczenie urządzeń elektroenergetycznych na ww. nieruchomości oraz na wejście służb energetycznych ze sprzętem na teren w celu wykonania niezbędnych prac związanych z budową a w przyszłości z remontami, eksploatacją lub naprawą wybudowanych urządzeń elektroenergetycznych.
3. Strony oświadczają, że lokalizacja inwestycji opisanej w pkt 1 zobrazowano na mapie stanowiącej załącznik nr 2 do niniejszej umowy.
4. Właściciel (współwłaściciel) nieruchomości oświadcza, że nieruchomość wchodzi/nie wchodzi* w skład gospodarstwa rolnego.

§ 2

1. Strony ustalają, że szkody powstałe w wyniku prowadzonych prac związanych z budową, remontem lub eksploatacją i naprawą ww. urządzeń energetycznych zostaną oszacowane w trakcie prowadzonych robót na zasadzie porozumienia Stron lub przez rzeczoznawcę majątkowego, a stosowne odszkodowanie wypłacone w ciągu 2-ch miesięcy od daty ich powstania.
2. Opisane w pkt. 1 odszkodowanie, które będzie jednorazowe i ostateczne, obejmować będzie wypłatę należności za zniszczone uprawy i nasadzenia, zniszczenie struktury gleby wraz z odszkodowaniem za rekultywację. wynikającym z realizacji inwestycji opisanej w §1 pkt 1.
3. Inwestor oświadcza, że w przypadku uszkodzenia obiektów małej architektury lub utwardzonych nawierzchni obiekty te zostaną przywrócone do stanu pierwotnego. Na wykonane roboty Inwestor udzieli gwarancji.
4. Wypłacane na podstawie niniejszej umowy odszkodowania stanowią zaspokojenie wszelkich roszczeń Właściciela nieruchomości i jego następców z tytułu wejścia na nieruchomość celem wykonania niezbędnych robót.

5. W przypadku zaistnienia szkód podczas wykonywania prac remontowych i eksploatacyjnych właścicielowi (lub osobie uprawnionej) wypłacone zostanie odszkodowanie za zniszczone uprawy i składniki budowlane. Odszkodowanie nie będzie wypłacone jeżeli usytuowanie upraw i budowli okaże się sprzeczne z przepisami ustalającymi odległości od urządzeń elektroenergetycznych.

§ 3

1. Właściciel nieruchomości oświadcza, że przyjął do wiadomości i stosowania przepisy wynikające z Polskich Norm ograniczające możliwość wznoszenia budowli, prowadzenia upraw i nasadzeń drzew wysokopiennych pod liniami napowietrznymi, nad liniami kablowymi oraz w pobliżu wybudowanych urządzeń elektroenergetycznych wymienionych w §1 pkt 1.
2. W przypadku sprzedaży nieruchomości w całości lub części, do której odnosi się niniejsza umowa, Właściciel nieruchomości zobowiązuje się pisemnie poinformować przyszłego nabywcę o zawartych w niej zobowiązaniach.

§ 4

Dane osobowe pozyskane w wyniku procesu inwestycyjnego będą przez PGE Dystrybucja chronione zgodnie z zapisami zawartymi w Klauzuli Informacyjnej będącej załącznikiem do niniejszej umowy.

§ 5

Wszelkie spory wynikające z realizacji niniejszej umowy rozstrzygać będą właściwe sądy powszechne, a w sprawach nieuregulowanych niniejszą umową zastosowanie mają przepisy k.c.

§ 6

Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach po jednym dla każdej ze stron.

Załączniki:

Załącznik nr 1 – Pełnomocnictwo przedstawiciela inwestora.

Załącznik nr 2 – Załącznik graficzny.

Załącznik nr 3 - Klauzula Informacyjna

Inwestor

Właściciel gruntu

Załącznik nr 1.5 do SWZ - Porozumienie o ustanowieniu służebności przesyłu

POROZUMIENIE

PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 946-25-93-855, REGON: 060552840, Kapitał zakładowy: 9 729 424 160 zł w pełni opłacony, w imieniu którego działa: PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna Oddział z siedzibą w, adres:, reprezentowaną w niniejszej umowie na podstawie pełnomocnictwa z dnia(stanowiące załącznik nr 1) przez:

(imię i nazwisko przedstawiciela Inwestora)

zwanymi w dalszej części Inwestorem a

(imię i nazwisko, imiona rodziców, adres zamieszkania)

zwanym w dalszej części właścicielem nieruchomości

W celu realizacji sieci elektroenergetycznej służącej zaspokojeniu obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną strony ustalają:

1. Właściciel nieruchomości działka nr położonej w oświadcza, że wyraża zgodę na jej udostępnienie na cele budowlane związane z budową:
oraz na wejście służb energetycznych ze sprzętem na teren w celu wykonania niezbędnych prac związanych z budową oraz w przyszłości korzystanie w związku z remontami, eksploatacją lub naprawą wybudowanych urządzeń elektroenergetycznych.
Zakres planowanych prac zobrazowano na mapie stanowiącej załącznik nr 2 do niniejszego porozumienia.
2. Właściciel nieruchomości ustanowi stosownie do postanowień art. 305¹ k.c. służebność przesyłu na rzecz PGE Dystrybucja S.A. obejmującą sieć elektroenergetyczną wskazaną w pkt. 1.
3. Za ustanowienie służebności PGE Dystrybucja S.A. wniesie jednorazową opłatę w wysokości określonej w porozumieniu między Stronami lub w operacie sporządzonym przez biegłego rzeczoznawcę powołanego przez PGE Dystrybucja S.A. Koszty opracowania operatu pokryje PGE Dystrybucja S.A.
4. Inwestor oświadcza, że szkody powstałe w wyniku prowadzonych prac związanych z budową urządzeń energetycznych zostaną oszacowane w trakcie prowadzonych robót w porozumieniu między Stronami lub przez rzeczoznawcę majątkowego, a stosowne odszkodowanie wypłacone w ciągu 2-ch miesięcy od daty ich powstania.
5. Inwestor oświadcza, że w przypadku uszkodzenia obiektów małej architektury lub utwardzonych nawierzchni obiekty te zostaną przywrócone do stanu pierwotnego na koszt Inwestora. Na wykonane roboty Inwestor udzieli gwarancji.
6. Dane osobowe pozyskane w wyniku procesu inwestycyjnego będą przez PGE Dystrybucja chronione zgodnie z zapisami zawartymi w Klauzuli Informacyjnej będącej załącznikiem do niniejszej umowy.

Załączniki:

Załącznik nr 1 – Pełnomocnictwo przedstawiciela inwestora.

Załącznik nr 2 – Załącznik graficzny.

Załącznik nr 3 - Klauzula informacyjna

Inwestor

Właściciel nieruchomości

Załącznik nr 1.6 do SWZ - Niezbędna treść do zamieszczenia w umowie o ustanowienie służebności przesyłu

Niezbędna treść do zamieszczenia w umowie o ustanowienie służebności przesyłu

1. Ustanawiający zobowiązuje się do ustanowienia na nieruchomościach opisanych w §niniejszego Aktu (nieruchomości obciążone) nieodpłatnie na rzecz Przedsiębiorstwa Energetycznego, nieograniczonej w czasie służebności przesyłu polegającej w szczególności na:
 - 1) znoszeniu istnienia posadowionych na nieruchomości obciążonej urządzeń elektroenergetycznych w postaci:, służących do przesyłu energii elektrycznej i prowadzenia za pomocą tych urządzeń dystrybucji energii elektrycznej,
 - 2) prawie do korzystania z nieruchomości obciążonych w zakresie niezbędnym do dokonywania konserwacji, remontów, przebudowy i rozbudowy urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, o których mowa w pkt 1, wraz z prawem nieograniczonego i niezakłóconego wejścia i wjazdu na teren odpowiednim sprzętem przez pracowników Przedsiębiorstwa Energetycznego oraz przez wszystkie podmioty i osoby, którymi Przedsiębiorstwo Energetyczne posługuje się w związku z prowadzoną działalnością,
 - 3) utrzymywaniu w granicach służebności ograniczeń w zabudowie nieruchomości wynikających z obowiązujących przepisów prawa oraz nie sadzeniu w granicach służebności drzew i krzewów wraz z powstrzymywaniem się z grodzeniem tego terenu.
2. Opisana wyżej służebność przesyłu przechodzi na nabywcę Przedsiębiorstwa Energetycznego, lub na nabywcę wyodrębnionej części tego przedsiębiorstwa związanej z prowadzeniem działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej lub na nabywcę urządzeń energetycznych, o których mowa w § 1 ust. 1 pkt 2.
3. Służebność przesyłu wygasa wraz z zakończeniem likwidacji Przedsiębiorstwa Energetycznego.
4. Po wygaśnięciu służebności przesyłu na Przedsiębiorstwie Energetycznym ciąży obowiązek usunięcia urządzeń opisanych w § 1 ust. 1 pkt 2, utrudniających korzystanie z nieruchomości. Jeżeli spowodowałoby to nadmierne trudności lub koszty, Przedsiębiorstwo Energetyczne jest obowiązane względem Ustanawiających do naprawienia wynikłej stąd szkody.
5. Strony ustalają, że koszty związane z aktem notarialnym w całości zostaną poniesione przez
6. Ustanawiający oświadcza, że nie będzie wysuwał roszczeń względem Przedsiębiorstwa Energetycznego z tytułu posadowienia i istnienia w przyszłości na jego gruntach urządzeń elektroenergetycznych, o których mowa w § 1 ust. 1 pkt 2 w tym z tytułu trwałego ograniczenia sposobu korzystania i zmniejszenia się wartości nieruchomości, od chwili ich posadowienia oraz że nie będzie dochodzić roszczeń z tego tytułu w przyszłości.
7. W przypadku robót określonych w ust 1 pkt 2 niniejszego paragrafu, które będą skutkowały wystąpieniem szkód, wysokość odszkodowania należnego Ustanawiającemu będzie ustalona na podstawie odrębnego protokołu sporządzonego przez Przedsiębiorstwo Energetyczne i Ustanawiającego. W przypadku braku porozumienia wysokość odszkodowania ustala się na podstawie operatu szacunkowego sporządzonego przez uprawnionego rzeczoznawcę majątkowego. Wypłata Ustanawiającemu przez Przedsiębiorstwo Energetyczne ewentualnego odszkodowania nastąpi przelewem na rachunek bankowy wskazany przez Ustanawiającego, w terminie wcześniej z nim ustalonym w protokole, o którym mowa powyżej.

Załącznik nr 1.7 do SWZ - Wytyczne do szacowania wartości służebności przesyłu

Wytyczne PGE Dystrybucja S.A. do szacowania wartości służebności przesyłu przy odpłatnym i nieodpłatnym pozyskaniu ograniczonego prawa rzeczowego, a tym samym do wyliczeń taksy notarialnej przez notariuszy dokonujących spisywania aktów

1. W przypadku nieodpłatnego ustanowienia służebności, jej wartość należy wycenić w wartości rynkowej. Wartość ta powinna zostać oszacowana na podstawie wiedzy eksperckiej wg wzoru:

$$\text{Wsp} = \text{Ps} * \text{Cjg} * k$$

gdzie:

Wsp – wartość wynagrodzenia z tytułu służebności przesyłu,

Ps - powierzchnia służebności w m²,

Cjg – cena jednostkowa w m² gruntu,

k – współczynnik współkorzystania z gruntu obciążonego.

2. Cena jednostkowa gruntu (Cjg) dla obszaru lokalizacji urządzeń powinna odzwierciedlać w przybliżeniu cenę rynkową gruntu. Ponieważ dostęp do cen transakcyjnych jest utrudniony można zastosować średnią cenę ofertową (np. z portalu internetowego www.oferty.net.) z uwzględnieniem współczynnika korygującego 0,8 z uwagi na relację między tymi cenami (cena transakcyjna = ~ 0,8 * cena ofertowa).

3. Proponowane współczynniki k dla poszczególnych grup urządzeń energetycznych:

- linie kablowe, współczynnik k nie większy niż 0,3
- linie napowietrzne, współczynnik k nie większy niż 0,5
- stacje transformatorowe słupowe, współczynnik k w zakresie 0,5-1
- stacje transformatorowe kompaktowe - prefabrykowane, współczynnik k w zakresie 0,5-1
- stacje transformatorowe wkomponowane, współczynnik k w zakresie 0,5-1
- Złącza / szafy kablowe SN współczynnik k w zakresie 0,5-1
- Złącza /szafy kablowe, złącza kablowe – pomiarowego nn, współczynnik k w zakresie 0,5-1.

4. Każdorazowo przed podpisaniem aktu notarialnego dotyczącego ustanowienia służebności przesyłu, po podpisaniu porozumienia przez Właściciela nieruchomości o zasadach nabywanego prawa należy dokonać uzgodnienia treści projektu aktu sporządzonego przez Notariusza z odpowiedzialnym za dany zakres pracownikiem PGE Dystrybucja S.A..