

ZAŁĄCZNIK NR 1 DO SWZ – OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA – zadanie nr 5

1. Określenie przedmiotu zamówienia:

Przedmiotem zamówienia jest wykonanie robót budowlanych zgodnie z umową o roboty budowlane, dla zadania wyszczególnionego przez Zamawiającego poniżej.

1.1. Przedmiotem postępowania zakupowego jest wykonanie robót budowlanych:

Nazwa zadania: **Jagodnica gm. Leśna Podlaska (ST-Jagodnica 2).**

1.2. Realizacja robót budowlanych w zakresie:

- Stacja słupowa,
- Linia kablowa SN,
- Linia napowietrzna SN (przebudowa/demontaż),
- Linia kablowa nN,
- Złącza kablowe ZK nN (wymagana zabudowa złączy wg aktualnie obowiązujących Standardów technicznych),
- Złącza kablowo-pomiarowe ZK+P nN (wymagana zabudowa złączy wg aktualnie obowiązujących Standardów technicznych),
- Transformator 250kVA,
- Montaż transformatora.

Uwagi:

a) UWAGI właścicieli gruntów:

- Decyzja ZDP D.431.170.2024 pkt. 9, Inwestor lub wykonawca przed przystąpieniem do robót udzieli Gwarancji Jakości Wykonywanych Prac i przejmie gwarancję na odcinku prowadzonych robót od wykonawcy budowy drogi tj. Przedsiębiorstwo Robót Drogowych SP/ z o.o., 21-500 Biała Podlaska ul. Sidorska 84-90

- Zakaz realizacji robót w pasie drogowym w okresie zimowym(od 15 grudnia do 15 kwietnia)

b) Wykonawca w ramach zadania zakupi i zamontuje transformator do stacji **ST-Jagodnica 2** zgodnie z dok. projektową tj. 1 szt. 250 kVA, 15/0,4kV, w izolacji olejowej w specyfikacji wg. załącznika nr 1 do OPZ Wymagania techniczne dla transformatorów rozdzielczych SN/nN.

c) Niezależnie od zapisów dokumentacji projektowej wskazanej w pkt. 1.3. niniejszego opracowania Zamawiający wymaga zabudowy złączy kablowych i kablowo-pomiarowych wyposażonych zgodnie z opracowaniem pn. „Standardy techniczne złączy kablowych, kablowo-pomiarowych oraz złączy napowietrznych przyłączeniowych niskiego napięcia w PGE Dystrybucja S.A. wersja 01-2024” dostępnym na stronie www. Zamawiającego <https://pgedystrybucja.pl/strefa-klienta/przydatne-dokumenty>. Zmiany w dokumentacji wynikające z niniejszego wymogu należy nanieść w dokumentacji powykonawczej. Nazwy złączy należy uzgodnić w Rejonie Energetycznym.

1.3. Zakres rzeczowy i asortymentowy robót określa dokumentacja projektowa nr **01856/3/OL/LZA/2024:**

Projekt Wykonawczy

Przedmiary robót załączone do dokumentacji projektowych są dokumentami pomocniczymi i nie stanowią podstawy do kosztorysowania robót przez Wykonawcę przy sporządzaniu oferty,

Dokumentacja projektowa zawiera informacje poufne dotyczące zamówienia i zostanie przekazana Wykonawcy po złożeniu oświadczenia o zachowaniu poufności, na zasadach określonych w pkt. 1.2.3. SWZ.

- 1.4. W przypadku, gdy w dokumentacji projektowej zostały wskazane nazwy, znaki towarowe lub typy materiałów czy produktów lub normy, aprobaty, specyfikacje czy systemy, Zamawiający może wyrazić zgodę na zastosowanie materiałów lub rozwiązań równoważnych pod warunkiem, że zapewnią uzyskanie parametrów technicznych nie gorszych od określonych w dokumentacji.
- 1.5. W przypadku oferowania rozwiązań równoważnych w stosunku do rozwiązań określonych w dokumentacji projektowej, Wykonawca zobowiązany jest do wykazania równoważności oraz podania wykazu dokumentów potwierdzających ich równoważność takich jak: certyfikaty, aprobaty techniczne, z podaniem nazwy podmiotu wydającego oraz terminu ważności dokumentu.
- 1.6. W przypadku wygaśnięcia ważności decyzji administracyjnych Wykonawca w ofercie uwzględni koszty związane z ich odnowieniem (nie dotyczy pozwolenia na budowę, zgłoszenia robót i rozbiórki).
- 1.7. Wykonawca zobowiązany jest wykonać roboty budowlane zgodnie z:
 - niniejszym Opisem Przedmiotu Zamówienia (OPZ),
 - ww. dokumentacją projektową,
 - opracowaniem „Wytyczne do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.” udostępnionym przez Zamawiającego na stronie www.pgedystrybucja.pl

2. Zasady realizacji zakupu:

- 2.1. Zagospodarowanie odpadów i materiałów z rozbiórki zgodnie z obowiązującymi przepisami (ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach) i zapisami SWZ. Sposób zagospodarowania materiałów z rozbiórek należy w uzgodnieniu z Inspektorem Nadzoru odpowiednio udokumentować.
 - 2.1.1. Prawidłowa, zgodna z obowiązującymi przepisami, utylizacja materiałów z rozbiórki.
 - 2.1.2. Odpowiedzialność za wszelkie roszczenia rzeczowe i finansowe osób trzecich związane z prowadzonymi robotami, niewłaściwym zagospodarowaniem, składowaniem lub utylizacją odpadów i materiałów uzyskanych z rozbiórki.
 - 2.1.3. materiały z demontażu w porozumieniu z przedstawicielem Rejonu Energetycznego należy przekazać do magazynów, przy czym:
 - żerdzie wirowane oraz materiały wskazane przy przekazaniu placu budowy – magazyn Rejonu Energetycznego,
 - zdemontowane przewody i metale kolorowe – magazyn główny PGE Dystrybucja O/Lublin (Lublin ul. Pancerniaków),
- 2.2. Termin wykonania robót budowlanych może ulec przesunięciu tylko w przypadkach określonych w Umowie.
- 2.3. Maksymalny czas wyłączeń odbiorców dla całej realizacji nie będzie trwał, łącznie w całym okresie wykonywania, dłużej niż: **8 godzin; na stacji Jagodnica 1 podstawić agregat prądotwórczy, (transformator SN/nn o mocy 63kVA).** przy czym:
 - przy planowaniu robót należy uwzględnić załączone Uwagi,
 - Sporządzić i uzgodnić z RE- 4 harmonogram wyłączeń i dopuszczeń,
 - Wykonawca dostarczy i zastosuje agregaty prądotwórcze w celu zasilenia rezerwowego odbiorców,
- 2.4. Wykonawca ma obowiązek wyposażyć wszystkie obiekty w realizowanych inwestycjach w system zamknięć, tzn. zamki oraz kłódki „MASTER KEY” firmy LOB MASTER KEY Sp. z o.o. zgodnie z Wytycznymi w zakresie zamknięć typu „MASTER KEY” wskazanymi w pkt. 2 poniżej. Zakupów systemów zamknięć należy dokonywać w firmie LOB MASTER KEY Sp. z o.o. ul. Magazynowa 4, 64-100 Leszno, na podstawie odrębnego upoważnienia do zakupu wydawanego przez Zamawiającego.
- 2.5. Zasady realizacji zamówienia określa Projekt Umowy zakupowej stanowiący **Załącznik nr 5 do SWZ.**
- 2.6. W celu złożenia oferty Wykonawca zobowiązany jest w szczególności do:

- 2.6.1. Zapoznania się z dokumentacją projektową oraz z planowaną lokalizacją robót budowlanych, warunkami terenowymi, uwarunkowaniami zagospodarowania terenu (tereny zamknięte, kategoria dróg, administracja - gminy, starostwa itp.).
- 2.6.2. Zapoznania się z warunkami i wymaganiami SWZ, w tym z treścią Projektu Umowy stanowiącego **Załącznik nr 5 do SWZ**.
- 2.6.3. Uwzględnienia w ofercie wymaganych przez Zamawiającego warunków (przedmiar robót nie stanowi podstawy do wyceny oferty).
- 2.7. Wytyczne w zakresie stosowania zamknięć typu Master Key
Przy prowadzeniu prac obowiązkowo należy wszystkie obiekty wyposażać w system zamknięć, tzn. wkładki lub kłódki (w zależności od przyjętego rozwiązania technicznego) "Master Key" (MK) firmy LOB Master Key Sp. z o. o. według poniższego schematu.
- **Poziom W1:** zamknięcia obiektów systemem MK zastosowane do pomieszczeń oraz urządzeń w stacjach 110 kV oraz SN/SN, kolor kłódki: niebieski RAL 5015.
 - **Poziom W/O1:** zamknięcia obiektów współdzielonych systemu MK zastosowane do pomieszczeń oraz urządzeń w stacjach 110 kV oraz SN/SN, kolor kłódki: niebieski RAL 5015.
 - **Poziom S1:** zamknięcia systemu MK zastosowane w stacjach SN/nN, złączach kablowych SN, łącznikach SN, kolor kłódki: czarny RAL 9005.
 - **Poziom S/O1:** zamknięcia obiektów współdzielonych systemu MK zastosowane w stacjach SN/nN, złączach kablowych SN, łącznikach SN, kolor kłódki: czarny RAL 9005.
 - **Poziom D1:** zamknięcia systemu MK zastosowane w złączach kablowych nN, kolor kłódki: brązowy RAL 8016.
 - **Poziom O1:** zamknięcia systemu MK zastosowane do urządzeń oświetlenia drogowego, kolor kłódki: pomarańczowy RAL 2000.
 - **Poziom K1:** zamknięcia systemu MK zastosowane do szafek licznikowych nN odbiorców indywidualnych w Oddziale (klucze są przeznaczone do dyspozycji odbiorców indywidualnych), kolor kłódki: szary RAL 7035.
- 2.8. W kwocie oferty zgodnie z treścią umowy Wykonawca uwzględni wszystkie koszty związane z wykonaniem przedmiotu umowy- w tym niżej wymienione:
- 2.8.1. koszty nadzorów specjalistycznych (m.in. archeologiczny, dendrologiczny, kolejowy) z ewentualnymi opracowaniami powykonawczymi, sprawozdaniami, zgłoszeniami (w przypadku konieczności wynikającej z uzgodnień dokumentacji projektowej lub przepisów odrębnych),
- 2.8.2. koszty odbiorów innych niż odbiory inwestorskie sieci i urządzeń elektroenergetycznych (częściowe, techniczne i końcowe), tj. m. in. odbiory pasa drogowego, terenów kolejowych i zamkniętych, rozwiązania kolizji z urządzeniami i sieciami operatorów sieci/kanalizacji telefonicznej, właściwego terenowo Rejonowego Zakładu Gazowniczego, Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej, Wydziału Ochrony Środowiska, Wojewódzkiego Zarządu Melioracji i Urządzeń Wodnych, Lubelskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, Zespołu Lubelskich Parków Krajobrazowych itp.,
- 2.8.3. koszty ustanowienia Kierownika budowy, kierownika robót branży drogowej lub innych branż stosownie do zakresu robót
- 2.8.4. koszty zajęcia nieruchomości gruntowych; ewentualne kaucje, opłaty, koszty projektów organizacji robót, uzgodnień.
- 2.8.5. koszty uzyskania wymaganych na etapie realizacji decyzji administracyjnych i zgód na zajęcie nieruchomości oraz wynikających z nich:
- 2.8.5.1. kosztów zajęcia nieruchomości – w tym pasa drogowego, zabezpieczeń wykopów i stref roboczych, ewentualnego wyznaczenia i oznakowania objazdów,

- 2.8.5.2. pozostałych kosztów wynikających z prowadzonych robót – m. in. zagęszczeń i pomiarów, ewentualnej wymiany gruntu, odtworzenia terenów zielonych, wskazanych nasadzeń i ich pielęgnacji,
- 2.8.5.3. ewentualnych kar za przekroczenia lub wady odtworzenia,
- 2.8.5.4. zobowiązania powyższe nie obciążają Wykonawcy w przypadku wcześniejszego ustanowienia przez Zamawiającego służebności przesyłu lub jednoznacznych dyspozycji w zakresie konieczności ustanowienia służebności wymienionych szczegółowo nieruchomości - zawartych w treści uzgodnień załączonych do dokumentacji projektowej. Koszty za umieszczenie urządzeń w pasach drogowych, terenach kolejowych, zamkniętych, gminnych leżą po stronie Zamawiającego.
- 2.8.6. koszty i obowiązki związane ze spełnieniem wszystkich dodatkowych warunków właściciela terenu utrzymujących potwierdzenie jakości i okres gwarancji,
- 2.8.7. koszty wykonania czynności prawnych poczynionych w imieniu i na rzecz Zamawiającego, a wynikających z ustanowionego pełnomocnictwa szczegółowego, dotyczącego przedmiotu umowy oraz skuteczne przekazanie w najkrótszym możliwym czasie kopii dokumentów własnych wystąpień, wniosków i czynności oraz pozyskanych oryginałów dokumentów będących odpowiedzią lub stanowiskiem adresatów i stron,
- 2.8.8. koszty wykonania odrębnych inwentaryzacji geodezyjnych (po 2 kpl.) odpowiednio do ilości decyzji pozwoleń na budowę lub zgłoszeń oraz dodatkowych egzemplarzy w przypadku robót na terenie kolejowym i innych właścicieli lub administratorów, którzy taki obowiązek zastrzegli w decyzjach lub zgodach na udostępnienie nieruchomości,
- 2.8.9. koszty wykonania utylizacji materiałów z demontażu (nie podlegających zwrotowi) z dostarczeniem stosownego świadectwa utylizacji podpisanego przez upoważniony Podmiot,
- 2.8.10. koszty utylizacji lub przekazania do recyklingu złomu metalowego (za wyjątkiem materiałów kolorowych) potwierdzone stosownym świadectwem; szacowane środki uzyskane za sprzedaż złomu w uprawnionym punkcie obrotu surowcami wtórnymi Wykonawca uwzględni w kwocie oferty odpowiednio obniżając wartość wynagrodzenia za przedmiot umowy,
- 2.8.11. koszty wykonania prób ciśnieniowych i kalibracji kanalizacji światłowodowej potwierdzone stosownymi protokołami,
- 2.8.12. koszty wynikające z konieczności budowy układów przejściowych i projektów zasilania tymczasowego,
- 2.8.13. koszty transportu z magazynów Zamawiającego, materiałów i wyrobów budowlanych, będących dostawą inwestorską,
- 2.8.14. koszty transportu materiałów i urządzeń (w tym transformatorów) z demontażu wskazanych przez przedstawiciela Zamawiającego do magazynów Zamawiającego,
- 2.8.15. koszty odszkodowań za szkody powstałe na gruncie i w uprawach (odpowiadające w całości zapisom umów z właścicielami nieruchomości gruntowych o wyrażenie zgody na umieszczenie urządzeń, budowę, wejście służb energetycznych) wraz z dostarczeniem oświadczenia Wykonawcy (reprezentacja jak w umowie) o zaspokojeniu wszystkich należności i roszczeń wszystkich właścicieli nieruchomości związanych z budową i demontażem urządzeń elektroenergetycznych objętych dokumentacją projektową,
- 2.8.16. koszty zaspokojenia dodatkowych żądań Właścicieli nieruchomości gruntowych, dotyczących realizowanych robót, zawartych w ustaleniach na etapie projektowania,
- 2.8.17. koszty skutecznego poinformowania Zamawiającego (z odpowiednim wyprzedzeniem) o zamierzonym terminie przeprowadzenia pomiarów i prób z wykazem urządzeń pomiarowych,

2.8.18. koszty organizacji prac w technologii PPN, w przypadkach wskazanych w dokumentacji i dokumentach przetargowych, a także w przypadku wyczerpania limitu czasu wyłączeń,

2.8.19. koszty dopuszczenia do prac na urządzeniach elektroenergetycznych należących do Zamawiającego.

2.9. Szczegółowe warunki realizacji robót.

- Właściciele działek wnieśli żądania (załączone w PW „Szczegółowe wymagania właścicieli gruntów”), dotyczące realizowanych robót, a wpływające na koszt ich wykonania
- Wykonawca powiadomi Właścicieli gruntów o terminach wejścia na działkę i wykonania robót, Zamawiający wymaga szczególnie dokładnego zapoznania się z warunkami wykonania planowanych robót w miejscu ich przyszłej realizacji oraz ich koordynacji z innymi Wykonawcami działającymi na odrębne zlecenie Zamawiającego lub innych podmiotów,
- w przypadku zastania stanu zagospodarowania innego niż w dacie wykonywania dokumentacji Wykonawca obowiązany jest uwzględnić w kosztach oferty wykonanie robót (przezierny lub przepychy pod nawierzchniami utwardzonymi lub rozebranie i odtworzenie nawierzchni) związanych ze spełnieniem wszystkich dodatkowych warunków właściciela terenu utrzymujących potwierdzenie jakości i okres gwarancji,
- celem zminimalizowania szkód powstałych w wyniku prowadzenia budowy, harmonogram robót powinien uwzględnić terminy zasiewów i okres zbiorów płodów rolnych,
- Wykonawca swoim kosztem i staraniem zapewni wycinkę gałęzi na trasie linii oraz drzew objętych decyzjami; jeżeli decyzja o wycięciu drzew tak stanowi Wykonawca dokona również wymaganych nasadzeń i dostarczy Zamawiającemu dokumenty potwierdzające wykonanie i odbiór czynności wymaganych przez właściwy organ.
- numerację urządzeń uzgodnić na roboczo z Rejonem Energetycznym przed przystąpieniem do realizacji robót,
- wykonanie swoim kosztem i staraniem prób ciśnieniowych i kalibracji kanalizacji światłowodowej potwierdzone stosownymi protokołami, w przypadku linii wielotorowych obowiązuje Wykonawcę trwałe oznaczenie rur różnymi kolorami oraz kontynuacja oznaczeń istniejących;
- Wykonawca dostarczy stację transformatorową zgodnie z dokumentacją projektową oraz niezbędne materiały BHP, schematy, instrukcje.
- teren po robotach należy doprowadzić do stanu poprzedniego, wymaganego przez właścicieli nieruchomości gruntowych,
- w przypadku budowy nowych stanowisk słupowych linii napowietrznych Wykonawca wykona dokumentację fotograficzną z robót zanikowych przy budowie elementów linii napowietrznych (ustoje stanowisk słupowych, uziemienia) dostarczy na nośniku CD do inspektora nadzoru do dokumentacji powykonawczej, zdjęcia wykonane w sposób umożliwiający identyfikację zabudowanych elementów oraz nr stanowiska słupowego.,
- Wykonawca opracuje kompletną dokumentację powykonawczą w 2 egzemplarzach i prześle ją Zamawiającemu w dniu zgłoszenia do odbioru końcowego przedmiotu Umowy, łącznie z oryginałem dziennika budowy. Dokumentację powykonawczą należy dostarczyć w formie pisemnej w dwóch egzemplarzach oraz na nośniku elektronicznym – w formatach edytowalnych (.doc, .xlsx, .dwg).
- Zamawiający wymaga ponadto dostarczenia inwentaryzacji geodezyjnej powykonawczej (aktualizacja DPM) w formacie .xlsx wg wzoru jak niżej:

Arkusz nr1: linie napowietrzne

Relacja	
Długość linii	
Numer słupa	
X (układ wsp. 2000 stref 7)	
Y (układ wsp. 2000 stref 7)	
Wysokość słupa	
Napięcie sieci	
Typ i seria słupa	
Ilość słupów	
Typ przewodów roboczych	
Przekrój przewodów	
Typ przewodów odgromowych	
Przekrój przewodów odgromowych	
Typ przewodu światłowodowego	
Liczba włókien	
Układ zawieszenia przewodów	
Uziemienie odgromowe	
Uziemienie ochronne	
Rodzaj izolatora	
Ilość izolatorów	
Typ lincucha	
Stopień obostrzeń	
Ilość torów	
Obiekty krzyżujące się	
Rejon Energetyczny	
Gmina W/M	
Numer nieruchomości	
Klasyfikacja gruntu	
Id NTS	
Rok budowy	
Cel budowy	
Numer umowy	
Uwagi	

Arkusz nr2: linie kablowe

Relacja	
Długość linii	
punkt zalomu trasy	
X (układ wsp. 2000 stref 7)	
Y (układ wsp. 2000 stref 7)	
napięcie sieci	
typ kabla	
przekrój żył roboczych	
przekrój żył powrotnych	
Ilość torów	
Światłowod	
Ilość włókien	
Obiekty krzyżujące się	
Rejon Energetyczny	
Gmina M/W	
Numer nieruchomości	
Klasyfikacja gruntu	
Id NTS	
Rok budowy	
Cel budowy	
Numer umowy	
Uwagi	

Arkusz nr3: likwidacja

Relacja	
Numer słupa/numer zalomu linii kablowej	
X (układ wsp. 2000 stref 7)	
Y (układ wsp. 2000 stref 7)	
Długość likwidowanego odcinka	
Rodzaj likwidowanej linii	
Status	
Rok demontażu	
Przyczyna likwidacji	

3. Termin realizacji zamówienia:

5 **miesięcy** (od daty podpisania umowy do daty bezusterkowego protokołu końcowego odbioru całości przedmiotu umowy), oraz zgodnie z Projektem Umowy zakupowej stanowiącym **Załącznik nr 5 do SWZ**.

4. ~~Minimum logistyczne:~~

~~..... oraz zgodnie z projektem umowy zakupowej stanowiącym **Załącznik nr ... do SWZ**.~~

5. Miejsce realizacji zakupu:

Wg. zapisów pkt. 1.1 OPZ

6. Gwarancja:

Wykonawca udzieli Zamawiającemu rękojmi i gwarancji z tytułu wad i usterek przedmiotu Umowy wraz z zamontowanymi urządzeniami na okres 3 lat od daty dokonania przez Zamawiającego odbioru końcowego. Gwarancja obejmować będzie obowiązek Wykonawcy do usunięcia niezgodności przedmiotu Umowy z wymaganiami Umowy, w szczególności dotyczy to wad niewykrytych

w momencie odbioru oraz wszelkich innych wad powstałych z przyczyn tkwiących lub wynikających z właściwości przedmiotu Umowy i niezależnych od Zamawiającego.

7. Podwykonawstwo:

- 7.1. Zamawiający **dopuszcza** wykonywanie przedmiotu zakupu przez podwykonawców.
- 7.2. 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.
- ~~7.3. Zamawiający **zastrzega** obowiązek osobistego wykonania przez Wykonawcę następującego zakresu/części Zamówienia:~~
- 7.4. Wykonawca zobowiązany będzie przed udzieleniem przez Zamawiającego zlecenia, przedłożyć w odniesieniu do podwykonawców dokumenty wskazane w pkt. **3.10 Załącznika nr 2 do SWZ**.

8. Wizja lokalna lub sprawdzenie dokumentów niezbędnych do realizacji zamówienia:

Zamawiający zaleca zapoznanie się z warunkami wykonania planowanych robót w miejscu ich przyszłej realizacji oraz ich ewentualnej koordynacji z innymi Wykonawcami działającymi na odrębne zlecenie Zamawiającego lub innych podmiotów i sprawdzenia dokumentów niezbędnych do realizacji zamówienia.

- Załącznik nr 1 do OPZ – Wymagania techniczne dla transformatorów rozdzielczych SN/nN

Transformator rozdzielczy SN/nN (w izolacji olejowej)
250 kVA – 15,75/0,42 kV

Wymagania ogólne

- 1) Transformatory rozdzielcze SN/nN muszą spełniać między innymi wymogi następujących norm:
1. PN-EN 60076-1:2001 Transformatory - Wymagania ogólne,
 2. PN-EN 60076-2:2001 Transformatory - Przyrosty temperatury,
 3. PN-EN 60076-3:2002 Transformatory - Część 3: Poziomy izolacji, próby wytrzymałości elektrycznej i zewnętrzne odstępy izolacyjne w powietrzu,
 4. PN-EN 60076-4:2004 Transformatory - Część 4: Przewodnik wykonywania prób udarem piorunowym i udarem łączeniowym - Transformatory i dławiki,
 5. PN-EN 60076-5:2006 Transformatory - Część 5: Wytrzymałość zwarciorowa,
 6. PN-EN 60076-10:2003 Transformatory - Część 10: Wyznaczanie poziomów dźwięku,
 7. PN-E-06041:1986 Transformatory olejowe o mocy znamionowej 25 kVA i większej - Wyposażenie podstawowe,
 8. PN-IEC 60354:1999 Przewodnik obciążenia transformatorów olejowych,
 9. PN-EN 60296:2007 Ciecze stosowane w elektrotechnice - Świeże mineralne oleje elektroizolacyjne do transformatorów i aparatury łączeniowej,
 10. PN-EN 50464-1:2007 Trójfazowe olejowe transformatory rozdzielcze 50 Hz od 50 kVA do 2500 kVA o najwyższym napięciu urządzenia nie przekraczającym 36 kV - Część 1: Wymagania ogólne,
 11. PN-EN 50464-4:2007 Trójfazowe olejowe transformatory rozdzielcze 50 Hz, od 50 kVA do 2500 kVA o najwyższym napięciu urządzenia nie przekraczającym 36 kV - Część 4: Wymagania i próby ciśnieniowe kadzi falistych,
 12. PN-E-81403:1991 Transformatory olejowe - Podwozia i uchwyty do zawieszania - Wymiary podstawowe,
 13. PN-E-81003:1996 Transformatory - Oznaczenia zacisków i zaczepów uzwojeń, rozmieszczenie zacisków,
 14. PN-E-04070:1969 Transformatory - Metody badań,
 15. PN-E-04070-00:1981 Transformatory - Metody badań - Postanowienia ogólne, oględziny,
 16. PN-E-04070-01:1981 Transformatory - Metody badań - Badanie oleju,
 17. PN-E-04070-03:1981 Transformatory - Metody badań - Pomiar wskaźników izolacji,
 18. PN-E-04070-04:1986 Transformatory - Metody badań - Próba szczelności i wytrzymałości kadzi,
 19. PN-E-04070-15:1986 Transformatory - Metody badań - Pomiar intensywności wyładowań niezupełnych przy napięciu przemiennym,
 20. PN-E-04700:1998 Urządzenia i układy elektryczne w obiektach elektroenergetycznych - Wytyczne przeprowadzania pomontażowych badań odbiorczych,
 21. PN-EN 60156:2008 Ciecze elektroizolacyjne - Określanie napięcia przebicia przy częstotliwości sieciowej - Metoda badania,
 22. PN-EN 50216-1:2004 Wyposażenie transformatorów i dławików - Część 1: Postanowienia ogólne,
 23. PN-EN 60270:2003 Wysokonapięciowa technika probiercza - Pomiary wyładowań niezupełnych,
 24. PN-EN 50243:2003 Izolatory napowietrzne na napięcia 24 kV i 36 kV oraz prądy 5 kA i 8 kA do transformatorów napełnianych cieczą,
 25. PN-E-015115:2002 Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1kV,
 26. PN-EN 60865-1:2002 (oryg.) Obliczanie skutków prądów zwarciorowych. Część 1: Definicje i metody obliczania,

27. PN-EN 60909-0:2002 (oryg.) Prądy zwarciovowe w sieciach trójfazowych prądu przemiennego. Część 0: Obliczenia prądów,
28. PN-EN 60071-1:1999+A1:2001 Koordynacja izolacji. Definicje, zasady i reguły,
29. Ochrona sieci elektroenergetycznych od przebieg PTPIREE – 2005.
30. PN-EN-60726: 2003 Transformatory suche

Transformatory rozdzielcze SN/nN muszą spełniać także wymagania innych norm dotyczących zamawianego urządzenia, zastosowanego osprzętu i wyposażenia. Należy wykorzystywać aktualne wersje norm, które obowiązują w chwili składania dokumentów przetargowych. W przypadku, gdy wymagania podane w niniejszej specyfikacji są bardziej rygorystyczne od wymagań zawartych w powyższych normach, należy wówczas stosować się do wymagań zawartych w niniejszej specyfikacji.

Tabela wymagań technicznych dla transformatorów rozdzielczych SN/nN

Lp.	Opis wymagań technicznych:	Uwagi																					
1.	Parametry główne transformatorów rozdzielczych SN/nN: <ul style="list-style-type: none"> moc znamionowa transformatora: 40 kVA; 63 kVA; 100 kVA; 160 kVA; 250 kVA; 400 kVA; 630 kVA; <ul style="list-style-type: none"> przekładnia napięciowa transformatora: 15,75/0,42 kV; 21/0,42 kV; 31,5/0,42 kV	Moc i przekładnia transformatora zgodnie z zamówieniem																					
2.	Transformatory muszą zapewniać możliwość bezawaryjnej pracy transformatora w warunkach 20 % chwilowego przeciążenia.																						
3.	Grupy połączeń: Yzn 5 lub Dyn 5 – dla transformatorów o mocy od 40 do 100 kVA, Dyn 5 – dla transformatorów o mocach powyżej 100 kVA.																						
4.	Napięcie zwarcia: 4,0% - dla transformatorów o mocy od 40 do 400 kVA (z tolerancją $\pm 10\%$), 6% - dla transformatorów o mocach powyżej 400 kVA (z tolerancją $\pm 10\%$).																						
5.	Dla każdego typoszeregu dostarczonych transformatorów musi być dołączony wykres prądu jałowego w zależności od poziomu napięcia dla zakresu od $0,9 \times U_n$ do $1,1 \times U_n$																						
6.	Chłodzenie powietrzne, naturalne (ON - AN).																						
7.	Klasa izolacji: „A”.																						
8.	Podstawowa częstotliwość pracy: 50 Hz.																						
9.	Przystosowane do pracy ciągłej w warunkach klimatu umiarkowanego (temperatura otoczenia od $-25\text{ }^{\circ}\text{C}$ do $+40\text{ }^{\circ}\text{C}$), instalowane do wysokości 1000 m n.p.m. na otwartych przestrzeniach lub w pomieszczeniach przewietrzanych.																						
10.	Poziomy izolacji uzwojeń: <ul style="list-style-type: none"> a) GN – 38 kV (LI 95 AC) (o najwyższym napięciu urządzenia 17,5 kV), b) DN – 8 kV (AC 8) potwierdzone badaniami, c) Znamionowe napięcia probiercze uzwojeń transformatorów: <table border="1"> <thead> <tr> <th>Najwyższe napięcie uzwojenia [kV]</th><th>Znamionowe napięcie probiercze piorunowe (LI AC) [kV]</th><th>Znamionowe krótkotrwałe napięcie probiercze przemienne (AC) [kV]</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1,1</td><td>-</td><td>8</td></tr> <tr> <td>7,2</td><td>60</td><td>20</td></tr> <tr> <td>12</td><td>75</td><td>28</td></tr> <tr> <td>17,5</td><td>95</td><td>38</td></tr> <tr> <td>24</td><td>125</td><td>50</td></tr> <tr> <td>36</td><td>170</td><td>70</td></tr> </tbody> </table>	Najwyższe napięcie uzwojenia [kV]	Znamionowe napięcie probiercze piorunowe (LI AC) [kV]	Znamionowe krótkotrwałe napięcie probiercze przemienne (AC) [kV]	1,1	-	8	7,2	60	20	12	75	28	17,5	95	38	24	125	50	36	170	70	
Najwyższe napięcie uzwojenia [kV]	Znamionowe napięcie probiercze piorunowe (LI AC) [kV]	Znamionowe krótkotrwałe napięcie probiercze przemienne (AC) [kV]																					
1,1	-	8																					
7,2	60	20																					
12	75	28																					
17,5	95	38																					
24	125	50																					
36	170	70																					

11.	<p>Straty o poziomie nie wyższym niż A_k, A_o-10% dla transformatorów o przekładni: 21/0,42kV, 15,75/0,42kV oraz A_k+10%, (A_o-10%)+15% dla transformatorów o przekładni 31,5/0,42 kV (wg normy PN-EN 50588-1:2016-04 i Rozporządzenia Komisji UE Nr 548/2014 z dn. 21 maja 2014 roku, dla 2 etapu) z wyjątkiem transformatorów o mocy 40 i 63 kVA, których nie ujęto w w/w normie i dla których wartość strat podano w tabeli poniżej. Najwyższe dopuszczalne straty gwarantowane nie mogą być przekroczone – 0 % tolerancji strat na plus. Tabela strat dla transformatorów nie zamieszczonych w normie PN-EN 50588-1:2016-04:</p> <table data-bbox="253 566 1133 748"> <tr> <th>Moc [kVA]</th><th>Wartość strat jałowych [W]</th><th>Wartość strat obciążeniowych [W]</th></tr> <tr> <td>40</td><td>74</td><td>688</td></tr> <tr> <td>63</td><td>94 108 (transf. 31,5/0,42kV)</td><td>885 974 (transf. 31,5/0,42kV)</td></tr> </table>	Moc [kVA]	Wartość strat jałowych [W]	Wartość strat obciążeniowych [W]	40	74	688	63	94 108 (transf. 31,5/0,42kV)	885 974 (transf. 31,5/0,42kV)																		
Moc [kVA]	Wartość strat jałowych [W]	Wartość strat obciążeniowych [W]																										
40	74	688																										
63	94 108 (transf. 31,5/0,42kV)	885 974 (transf. 31,5/0,42kV)																										
12.	<p>Maksymalny dopuszczalny poziom mocy akustycznej zgodnie z PN-EN 50588-1:2016-04</p> <table data-bbox="253 900 1133 1238"> <tr> <th rowspan="2">Moc [kVA]</th><th colspan="2">Maksymalny poziom mocy akustycznej L_{WA} [dB(A)]</th></tr> <tr> <th>Górne napięcie: 6,3 kV, 15,75 kV i 21 kV</th><th>Górne napięcie: 31,5 kV</th></tr> <tr><td>40</td><td>39</td><td>-</td></tr> <tr><td>63</td><td>40</td><td>52</td></tr> <tr><td>100</td><td>41</td><td>-</td></tr> <tr><td>160</td><td>44</td><td>57</td></tr> <tr><td>250</td><td>47</td><td>-</td></tr> <tr><td>400</td><td>50</td><td>-</td></tr> <tr><td>630</td><td>52</td><td>65</td></tr> </table> <p>Poziom mocy akustycznej mierzony zgodnie z normą PN-EN 60076-10:2017-01. Pomiar poziomu mocy akustycznej należy wykonać dla każdego transformatora, a wartość nanieść na tabliczce znamionowej zgodnie z Załącznikiem nr 3</p>	Moc [kVA]	Maksymalny poziom mocy akustycznej L _{WA} [dB(A)]		Górne napięcie: 6,3 kV, 15,75 kV i 21 kV	Górne napięcie: 31,5 kV	40	39	-	63	40	52	100	41	-	160	44	57	250	47	-	400	50	-	630	52	65	
Moc [kVA]	Maksymalny poziom mocy akustycznej L _{WA} [dB(A)]																											
	Górne napięcie: 6,3 kV, 15,75 kV i 21 kV	Górne napięcie: 31,5 kV																										
40	39	-																										
63	40	52																										
100	41	-																										
160	44	57																										
250	47	-																										
400	50	-																										
630	52	65																										
13.	<p>Przełącznik zacze­pów: siedmiostopniowy, beznapięciowy przełącznik zacze­pów po stronie GN, w zakresie ± 3 x 2,5%U_n, z napędem ręcznym, zębatkowy, wspólny dla wszystkich trzech faz, wyprowadzony na pokrywę transformatora, posiadający blokadę pokrętła na każdym zacze­pie i trwale oznakowany wskaźnik pozycji przełącznika zacze­pów w postaci: +7,5%; +5%; +2,5%; 0; -2,5%; -5%; -7,5%.</p>																											
14.	<p>Izolatory przepustowe:</p> <ul style="list-style-type: none"> dla opcji wyposażenia w zamówieniu innej niż: „A”: porcelanowe po stronie DN i GN, dla opcji wyposażenia: „A”: po stronie GN konektorowe olejowe SN typu (K) 180AR-1 z zatyczką izolacyjną, 	<p>Konektory GN oznaczone w zamówieniu jako „A”</p>																										
15.	<p>Płyn elektroizolacyjny:</p> <ul style="list-style-type: none"> olej mineralny nieinhibitowany, nie zawierający PCB ani siarki korozyjnej, typu MIDEL lub równoważny (oznaczony w zamówieniu jako „MID”). <p>Równoważność oznacza zastosowanie estru syntetycznego o parametrach nie gorszych niż:</p> <ul style="list-style-type: none"> biodegradowalność po 28 dniach min 89%, 	<p>Oznaczone w zamówieniu jako „MID”</p>																										

	<ul style="list-style-type: none"> punkt żelowania nie mniejszy niż -60°C, temperatura zapłonu ISO 2592 nie mniejsza niż 300°C. 	
16.	Uzwojenia GN i DN wykonane z nowej miedzi elektrolitycznej lub stopu aluminium.	
17.	Transformatory hermetyczne – bez konserwatora oraz bez poduszki gazowej pod pokrywą kadzi. Kompensacja różnicy objętości płynu elektroizolacyjnego z powodu zmian temperatury winna odbywać się poprzez elastyczne odkształcenia uszczelnionej kadzi.	
18.	Zabezpieczenie antykorozyjne kadzi, pokryw i innych elementów stalowych: z zewnątrz przez malowanie co najmniej dwuwarstwowo farbami: podkład i warstwa nawierzchniowa, każda w innym kolorze. Warstwa nawierzchniowa szara (RAL7038). Farba odporna na czynnik chłodząco-izolujący i wpływy atmosferyczne (w tym UV); minimalna, łączna grubość powłoki antykorozyjnej wynosi $120\text{ }\mu\text{m}$.	
19.	Numer fabryczny transformatora musi być czytelnie wybity na pokrywie kadzi.	
20.	Szerokość wszystkich transformatorów nie może być większa niż 980 mm (wymiar ten określa maksymalną szerokość transformatora wraz z kołami podwozia, jeżeli wystają poza obręb boków kadzi).	
21.	Podwozie transformatorów z możliwością przestawiania toru nakierunek wzdłużny i poprzeczny.	
22.	Połączenie kadzi z pokrywą powinno być uszczelnione i skręcone za pomocą śrub. Cztery z nich, w pobliżu narożników, należy wykonać z utwardzonych nakrętek z łbem zrywalnym oraz utwardzonej szpilki, stanowiących zabezpieczenie antykradzieżowe.	
23.	Transformatory muszą spełniać wymagania i normy z zakresu ochrony środowiska ze szczególnym uwzględnieniem dopuszczalnej wartości promieniowania elektromagnetycznego oraz poziomu mocy akustycznej. Transformatory i elementy dodatkowego wyposażenia nie mogą zawierać związków PCB.	
24.	Transformator wyposażony w zawór przeciążeniowy, otwierający się przy pojawieniu zbyt wysokiego ciśnienia wewnątrz kadzi, zawór spustowy z możliwością montażu plomby.	
25.	Wskaźnik poziomu oleju umieszczony na pokrywie kadzi transformatora, zapewniający odczyt poziomu oleju, zabezpieczony przed mechanicznym uszkodzeniem.	
26.	Dwa zaciski M10 usytuowane na pokrywie, przeznaczone do uziemienia żył powrotnych kabli SN, oznaczone właściwym symbolem.	
27.	Dwa zaciski usytuowane w dolnej części transformatora, przeznaczone do uziemienia transformatora, oznaczone właściwym symbolem.	
28.	Pokrywa połączona metalicznie z kadzią oddzielnym przewodem miedzianym, giętkim (linka), o przekroju dostosowanym do mocy zwarciowej transformatora.	
29.	Zamocowane na stałe na pokrywie kadzi transformatora uchwyty do przesuwania i podnoszenia transformatora (wraz z jego częścią wyjmowalną).	
30.	Rdzenie transformatorów wykonane z blach zimnowalcowanych o niskiej stratności.	
c.	Transformatory bez iskierników	
d.	Osłony izolacyjne na zaciski po stronie GN (nie dotyczy przepustów konektorowych) oraz przepusty i zaciski po stronie DN, dwuwarstwowe, mocowane śrubami izolacyjnymi, odporne na promieniowanie UV o poziomie niepalności co najmniej V1, dopasowane do zastosowanych zacisków transformatorowych	
32.	Opcja wyposażenia (OW):	
a.	<p>Zaciski przyłączeniowe na izolatorach nN: kute, mosiężne, cynowane, umożliwiające bezkońcówkowe podłączenie 2 torów prądowych głównych w zakresie $50\text{-}240\text{ mm}^2$ oraz 2 przewodów pomocniczych w zakresie od $2,5$ do 50 mm^2 (do przyłączenia ogranicznika przepięć i kondensatora)</p> <p>Zacisk przyłączeniowy na przepuście neutralnym nN: wykonany jw. lub zacisk z możliwością dodatkowego podłączenia bednarki uziemiającej.</p>	Oznaczone w zamówieniach szczegółowych oraz w zamówieniu jako „T”

	Dokładne typy zacisków zostaną określone w zamówieniach szczegółowych, indywidualnie dla każdego z Oddziałów	
b.	Zaciski przyłączeniowe na izolatorach nN: kute, mosiężne, cynowane, do połączeń szynowych - płaski typu łopatkowego do przyłączenia szyn.	Oznaczone w zamówieniach szczegółowych jako „ M ”
c.	Zaciski przyłączeniowe na izolatorach SN: mosiężne, cynowane - do realizacji podłączenia napięcia górnego bez konieczności stosowania końcówek kablowych.	Oznaczone w zamówieniach szczegółowych jako „ Z ”
d.	Zaciski przyłączeniowe na izolatorach SN: mosiężne, cynowane - Zacisk do realizacji podłączenia napięcia górnego bez konieczności stosowania końcówek kablowych z możliwością podpięcia ogranicznika przepięć SN.	Oznaczone w zamówieniach szczegółowych jako „ ZO ”
f.	Przepust olejowy SN typu (K) 180 AR-1 z zatyczką izolacyjną.	Oznaczone w zamówieniu jako „A”