**ZAŁĄCZNIK NR 1.3 DO OPZ – SPECYFIKACJA TECHNICZNA DLA CZ. 4**

# Zakres zamówienia

Zakres zamówienia określonego powyżej obejmuje:

1. Opracowanie projektu technicznego,
2. Realizację robót budowlano-montażowych,
3. Dostawę wszystkich materiałów niezbędnych do realizacji zadania,
4. Przeprowadzenie wszystkich niezbędnych prac demontażowych i utylizacyjnych,
5. Przeprowadzenie prac pomiarowych, badań pomontażowych, oraz uczestniczenie w pracach odbiorowych,
6. Przygotowanie dokumentacji powykonawczej.

# Stan projektowany

**Zadanie obejmuje:**

Wymiana rozłączników napowietrznych SN z napędem ręcznym na rozłączniki sterowane radiowo na terenie RE Sieradz -5 szt.1-nr 3-R-3454 lub 3-R-3456; 2- nr 3-R-0629; 3- 3-R-3458 lub 3-R-3459; 4- SN nr 3-R-3498 lub 3-R-3499; 5- nr 3-R-3508 lub 3-R-3507

***Zadanie 1*** *– Wymiana istniejącego rozłącznika SN nr* ***3-R-3454*** *lub****3-R-3456*** *na nowy rozłącznik SN sterowany zdalnie,*

***Zadanie 2*** *– Wymiana istniejącego rozłącznika SN nr* ***3-R-0629*** *na nowy rozłącznik SN sterowany zdalnie,*

***Zadanie 3*** *– Wymiana istniejącego rozłącznika SN nr* ***3-R-3458*** *lub****3-R-3459*** *na nowy rozłącznik SN sterowany zdalnie,*

***Zadanie 4*** *– Wymiana istniejącego rozłącznika SN nr* ***3-R-3498*** *lub****3-R-3499*** *na nowy rozłącznik SN sterowany zdalnie,*

***Zadanie 5*** *– Wymiana istniejącego rozłącznika SN nr* ***3-R-3508*** *lub****3-R-3507*** *na nowy rozłącznik SN sterowany zdalnie,*

# Realizacja prac polega na:

* + - 1. Opracowaniu dokumentacji technicznej na wymianę łączników SN sterowanych zdalnie (rozłącznik SN, reklozer SN) i uzgodnienie jej w Centrali Oddziału Łódź
      2. Demontażu istniejącego rozłącznika SN sterowanego zdalnie / reklozera SN sterowanego zdalnie w linii napowietrznej SN wraz z kompletnym napędem i szafką sterowniczą,
      3. Montażu nowego rozłącznika SN sterowanego zdalnie / reklozera SN sterowanego zdalnie   
         wykonanego zgodnie z WBSE w miejscu zdemontowanego łącznika SN w linii napowietrznej SN,
      4. Montażu kompletnego zestawu napędowego wraz z szafką sterowniczą wyposażoną także   
         w zasilacz buforowy i sterownik telemechaniki, dla wymienianych reklozerów montaż kompletnego zestawu zabezpieczeń w szafce sterowniczej dedykowanego dla przedmiotowego rozwiązania – szczegółowy zakres wyposażenia szafki sterowniczej wraz z zabezpieczeniami określony został w specyfikacji urządzenia,
      5. Dla rozłączników sterowanych zdalnie stosować jedną skrzynkę sterowniczo-sygnalizacyjną,
      6. Dla rozłączników sterowanych zdalnie stosować rozłączniki w izolacji silikonowej o prądzie znamionowym 630A,
      7. Dla rozłączników sterowanych zdalnie napęd musi zapewniać możliwość ręcznego rozłączenia od napędu zdalnego oraz umożliwienie wykonania manipulacji łączeniowych ręcznie za pomocą dedykowanego napędu będącego na wyposażeniu skrzynki sterowniczej,
      8. Montażu szafki sterowniczej na żerdzi słupowej na wysokości:
* dolna krawędź szafki na wysokości min. 1,2m nad poziomem gruntu,
* górna krawędź szafki na wysokości max. 1,8m nad poziomem gruntu,
  + - 1. Montażu dwóch kompletów ograniczników przepięć SN – po jednym komplecie z każdej strony łącznika SN,
      2. Połączenia prądowe obwodów pierwotnych realizować przewodem w niepełnej izolacji typu AASXSn o przekroju linii głównej lecz nie mniejszym niż 1x70mm2,
      3. Montażu ograniczników przepięć nn w szafce sterowniczej – na wejściu zasilania do ww. szafki – sygnalizację uszkodzenia ograniczników przepięć należy wpiąć do systemu nadzoru dyspozytorskiego WindEX ,
      4. Skrzynka sterowniczo-sygnalizacyjna powinna zapewniać izolacje termiczną przed nadmiernym wychłodzeniem oraz nadmiernym nagrzaniem wewnątrz skrzynki, oraz być wyposażona   
         w automatyczną nagrzewnicę oraz automatyczny wentylator utrzymujący temperaturę w jej wnętrzu w zakresie +5oC ÷ + 55 oC
      5. Weryfikację istniejącej instalacji uziemiającej stanowisko słupowe – w przypadku koniecznym dokonać jej rozbudowy w celu uzyskania wartości rezystancji uziemienia   
         o wartości R≤10Ω (po przeliczeniu z uwzględnieniem współczynników korekcyjnych dla danego gruntu)
      6. Podłączeniu przekładników napięciowych / kombisensorów realizować od strony zasilania linii SN w układzie normalnym – uzgodnić z RE na etapie prac projektowych,
      7. Dokonać pomiarów mocy sygnału sterującego i dostosować do niego odpowiedniej mocy antenę (np. antenę kierunkową),
      8. Zastosować moduł komunikacyjny umożliwiający łączność w systemie GPRS oraz LTE450,
      9. Sygnalizację wraz z pomiarami z zainstalowanego łącznika SN należy zaimplementować do systemu nadzoru dyspozytorskiego WindEX wraz z odwzorowaniem stanu położenia łącznika SN,
      10. Oznakowanie zabudowanych urządzeń wg wytycznych WBSE,
      11. Uzyskanie potwierdzenia od CD……. o poprawności wprowadzonych danych do systemu nadzoru dyspozytorskiego WindEX wraz z przeprowadzonymi próbami funkcjonalnymi łącznika lokalnie  
           i zdalnie z poziomu systemu nadzoru dyspozytorskiego WindEX,
      12. Przewidywany efekt rzeczowy (km, MVA, kubatura, szt.):

**\* Rozłącznik nr 33-R-3454 lub 33-R-3456:**

- wymiana na istniejącym słupie nr 332 rozłącznika 33-R-3454 w linii napowietrznej SN 15kV relacji Zduńska Wola – Łask lub na słupie nr 226 rozłącznika 33-R-3456 linii napowietrznej SN 15kV relacji Zduńska Wola – Lutomiersk na nowy rozłącznik sterowany radiowo. Stanowisko słupowe bez zmian.

- nowy rozłącznik wyposażony w napęd obrotowy, szafę telemechaniki z napędem Lo-2, sterownik, zasilacz, akumulatory, komplet przegubów i cięgieł do napędu obrotowego, uchwyty do mocowania szafki napędu, antenę kierunkową GSM z kablem i uchwytem wzmacniana dla energetyki,

- wymiana ograniczników przepięć komplet 3 sztuk, według potrzeb.

- montaż transformatora potrzeb własnych 15,75/0,23 kV

- edycja danych w bazie systemu SCADA, programowanie sterownika, sprawdzenie funkcjonalne wraz z jego uruchomieniem, w pełnym zakresie oraz dostosowaniem sterowania, telemechaniki oraz systemu łączności

- sprawdzenie i poprawa do wymaganej wartości uziemienia stanowiska słupowego z rozłącznikiem

- zanumerowanie słupa oraz rozłącznika, zgodnie z ustaleniami w Rejonie Energetycznym

- w zależności od wybranego rozłącznika, podłączenie i praca agregatów prądotwórczych 3szt. na stacjach transformatorowych 15/0,4kV: Jabłonka nr 3-0794, Bałucz hydrofornia wieś nr 3-1645, Wola Stryjewska 2 nr 3-0792 w przypadku rozłącznika 33-R-3454 lub Anielin 2 nr 3-0783, Anielin stary nr 3-0472, Anielin 1 nr 3-0782 w przypadku rozłącznika 33-R-3456

**\* Rozłącznik nr 33-R-0629:**

- wymiana na istniejącym słupie nr 30 pozostającym bez zmian w linii napowietrznej SN 15kV relacji Łask II – Lutomiersk / Łask I – Przemysł na nowy rozłącznik sterowany radiowo.

- nowy rozłącznik wyposażony w napęd obrotowy, szafę telemechaniki z napędem Lo-2, sterownik, zasilacz, akumulatory, komplet przegubów i cięgieł do napędu obrotowego, uchwyty do mocowania szafki napędu, antenę kierunkową GSM z kablem i uchwytem wzmacniana dla energetyki,

- wymiana ograniczników przepięć komplet 3 sztuk, według potrzeb

- montaż transformatora potrzeb własnych 15,75/0,23 kV

- edycja danych w bazie systemu SCADA, programowanie sterownika, sprawdzenie funkcjonalne wraz z jego uruchomieniem, w pełnym zakresie oraz dostosowaniem sterowania, telemechaniki oraz systemu łączności

- sprawdzenie i poprawa do wymaganej wartości uziemienia stanowiska słupowego z rozłącznikiem

- zanumerowanie słupa oraz rozłącznika, zgodnie z ustaleniami w Rejonie Energetycznym

- podłączenie i praca agregatów prądotwórczych – 3 szt. Na stacjach transformatorowych 15/0,4kV: Wiewiórczyn nr 3-0707, Wiewiórczyn 2 nr 3-1187, Wiewiórczyn 3 nr 3-1676.

**\* Rozłącznik nr 33-R-3458 lub 33-R-3459:**

- wymiana na istniejącym słupie nr 297 rozłącznika 33-R-3458 w linii napowietrznej SN 15kV relacji Poddębice II - Puczniew lub na słupie nr 125 rozłącznika 33-R-3459 linii napowietrznej SN 15kV relacji Konstilana – Ignacew na nowy rozłącznik sterowany radiowo. Stanowisko słupowe bez zmian.

- nowy rozłącznik wyposażony w napęd obrotowy, szafę telemechaniki z napędem Lo-2, sterownik, zasilacz, akumulatory, komplet przegubów i cięgieł do napędu obrotowego, uchwyty do mocowania szafki napędu, antenę kierunkową GSM z kablem i uchwytem wzmacniana dla energetyki,

- wymiana ograniczników przepięć komplet 3 sztuk, według potrzeb.

- montaż transformatora potrzeb własnych 15,75/0,23 kV

- edycja danych w bazie systemu SCADA, programowanie sterownika, sprawdzenie funkcjonalne wraz z jego uruchomieniem, w pełnym zakresie oraz dostosowaniem sterowania, telemechaniki oraz systemu łączności

- sprawdzenie i poprawa do wymaganej wartości uziemienia stanowiska słupowego z rozłącznikiem

- zanumerowanie słupa oraz rozłącznika, zgodnie z ustaleniami w Rejonie Energetycznym

- w zależności od wybranego rozłącznika, podłączenie i praca agregatów prądotwórczych 3 lub 1szt. na stacjach transformatorowych 15/0,4kV: Charbice Dolne nr 3-0158 w przypadku rozłącznika 33-R-3458 lub Stanisławów Nowy 2 nr 3-0717, Stanisławów Nowy 1 nr 3-716, Albertów 1 nr 3-0008 w przypadku rozłącznika 33-R-3459

**\* Rozłącznik nr 33-R-3498 lub 33-R-3499:**

- wymiana na istniejącym słupie nr 274 rozłącznika 33-R-3498 w linii napowietrznej SN 15kV relacji Szadek – Krokocice lub na słupie nr 676 rozłącznika 33-R-3499 linii napowietrznej SN 15kV relacji Szadek – Lutomiersk na nowy rozłącznik sterowany radiowo. Stanowisko słupowe bez zmian.

- nowy rozłącznik wyposażony w napęd obrotowy, szafę telemechaniki z napędem Lo-2, sterownik, zasilacz, akumulatory, komplet przegubów i cięgieł do napędu obrotowego, uchwyty do mocowania szafki napędu, antenę kierunkową GSM z kablem i uchwytem wzmacniana dla energetyki,

- wymiana ograniczników przepięć komplet 3 sztuk, według potrzeb.

- montaż transformatora potrzeb własnych 15,75/0,23 kV

- edycja danych w bazie systemu SCADA, programowanie sterownika, sprawdzenie funkcjonalne wraz z jego uruchomieniem, w pełnym zakresie oraz dostosowaniem sterowania, telemechaniki oraz systemu łączności

- sprawdzenie i poprawa do wymaganej wartości uziemienia stanowiska słupowego z rozłącznikiem

- zanumerowanie słupa oraz rozłącznika, zgodnie z ustaleniami w Rejonie Energetycznym

- w zależności od wybranego rozłącznika, podłączenie i praca agregatów prądotwórczych 2 lub 3szt. na stacjach transformatorowych 15/0,4kV: Stanisławów Nowy 2 nr 3-0717, Stanisławów Nowy 1 nr 3-716, Albertów 1 nr 3-0008 w przypadku rozłącznika 33-R-3498 lub Wandzin 1 nr 3-0898, Wandzin 2 nr 3-1872, Kwiatkowice Las 3 nr 3-1860 w przypadku rozłącznika 33-R-3499.

**\* Rozłącznik nr 33-R-3508 lub 33-R-3507:**

- wymiana na istniejącym słupie nr 180/80 rozłącznika 33-R-3508 w linii napowietrznej SN 15kV relacji Łask II – Lutomiersk lub na słupie nr 677 rozłącznika 33-R-3507 w linii napowietrzna SN 15kV relacji Szadek – Lutomiersk na nowy rozłącznik sterowany radiowo. Stanowisko słupowe bez zmian.

- nowy rozłącznik wyposażony w napęd obrotowy, szafę telemechaniki z napędem Lo-2, sterownik, zasilacz, akumulatory, komplet przegubów i cięgieł do napędu obrotowego, uchwyty do mocowania szafki napędu, antenę kierunkową GSM z kablem i uchwytem wzmacniana dla energetyki,

- wymiana ograniczników przepięć komplet 3 sztuk, według potrzeb

- montaż transformatora potrzeb własnych 15,75/0,23 kV

- edycja danych w bazie systemu SCADA, programowanie sterownika, sprawdzenie funkcjonalne wraz z jego uruchomieniem, w pełnym zakresie oraz dostosowaniem sterowania, telemechaniki oraz systemu łączności

- sprawdzenie i poprawa do wymaganej wartości uziemienia stanowiska słupowego z rozłącznikiem

- zanumerowanie słupa oraz rozłącznika, zgodnie z ustaleniami w Rejonie Energetycznym

- w zależności od wybranego rozłącznika, podłączenie i praca agregatora prądotwórczego 1 szt. na stacji transformatorowej 15/0,4kV: Wrzeszczewice 2 nr 3-0336 w przypadku rozłącznika 33-R-3508, w przypadku rozłącznika 33-R-3507 nie potrzebny jest agregat.

# Przygotowanie dokumentacji technicznej

* 1. **Wymagania ogólne**

1. Zamówienie w zakresie dokumentacji obejmuje przygotowanie projektu technicznego dla budowy/przebudowy urządzeń elektroenergetycznych, sporządzonej zgodnie z normami, przepisami, zasadami współczesnej wiedzy technicznej, przepisami BHP.
2. Rozwiązania techniczne, zastosowanie materiałów i urządzeń elektroenergetycznych winny być zgodne z obowiązującymi w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź standardami budowy urządzeń objętych w opracowaniu **„Wytyczne do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A”.**
3. Dokumentacja projektowa będzie przedłożona Zamawiającemu **do uzgodnienia i podlega akceptacji przed rozpoczęciem robót budowlano – montażowych**. Uzgodnienie przez Zamawiającego projektu nie zwalnia Wykonawcy od zrealizowania zakresu prac zgodnie   
   z wiedzą techniczną.
4. Wykonawca w ramach wykonania przedmiotu umowy zobowiązany jest do pełnienia nadzoru autorskiego na budowie realizowanej według wykonanej przez siebie dokumentacji technicznej, w zakresie czynności wynikających z Prawa Budowlanego.

**3.2. Wymagania w zakresie pozyskania tytułu prawnego do nieruchomości.**

1) Wykonawca jest zobowiązany uzgodnić prace z właścicielem nieruchomości (użytkownikiem wieczystym). Wyrażenie zgody na przeprowadzenie prac wymaga zachowania formy pisemnej.

# Zakres robót

## **Wymagania dla realizacji robót budowlano - montażowych:**

1. Zamawiający zobowiązuje Wykonawcę do prowadzenia prac w taki sposób, aby łączny czas wyłączenia energii elektrycznej nie przekroczył **8 godzin** dla każdego zadania**.** Natomiast jednorazowa przerwa nie może przekroczyć**8 godzin** dla każdego zadania.
2. W celu dotrzymania maksymalnych czasów wyłączeń dla Odbiorców, wykonawca zasili przewidziane do wyłączenia stacje transformatorowe 15/0,4 kV agregatami prądotwórczymi lub stacjami przewoźnymi z przerwą na czas ich podłączenia w systemie samodopuszczeń. Wykonawca jest zobowiązany do zabezpieczenia rezerwowego zasilania dla stacji transformatorowych 15/0,4 kV wskazanych poniżej przez Zamawiającego.

Stacje transformatorowe 15/0,4 kV wskazane przez Zamawiającego do zasilania jednostkami prądotwórczymi w zależności od wybranego rozłącznika:

W przypadku rozłącznika **33-R-3454:**

* Jabłonka nr 3-0794,
* Bałucz hydrofornia wieś nr 3-1645,
* Wola Stryjewska 2 nr 3-0792**,**

W przypadku rozłącznika **33-R-3456:**

* Anielin 2 nr 3-0783,
* Anielin stary nr 3-0472,
* Anielin 1 nr 3-0782,

Rozłącznik **33-R-0629:**

* Wiewiórczyn nr 3-0707,
* Wiewiórczyn 2 nr 3-1187,
* Wiewiórczyn 3 nr 3-1676,

W przypadku rozłącznika **33-R-3458:**

* Charbice Dolne nr 3-0158,

W przypadku rozłącznika **33-R-3459:**

* Stanisławów Nowy 2 nr 3-0717,
* Stanisławów Nowy 1 nr 3-716,
* Albertów 1 nr 3-0008,

W przypadku rozłącznika **33-R-3498:**

* Stanisławów Nowy 2 nr 3-0717,
* Stanisławów Nowy 1 nr 3-716,
* Albertów 1 nr 3-0008,

W przypadku rozłącznika **33-R-3499:**

* Wandzin 1 nr 3-0898,
* Wandzin 2 nr 3-1872,
* Kwiatkowice Las 3 nr 3-1860

W przypadku rozłącznika **33-R-3508:**

* Wrzeszczewice 2 nr 3-0336,

W przypadku rozłącznika **33-R-3507:**

* Brak,

1. Zamawiający zobowiązuje Wykonawcę do złożenia w terminie 10 dni od momentu zawarcia umowy oraz uzgodnienia dokumentacji technicznej zgłoszenia i uzgodnienia Harmonogramu planowanych wyłączeń zgodnego ze złożoną ofertą (załącznik nr 1 do umowy) i warunkami ogłoszenia, jednak nie później niż w terminie 21 dni przed planowanym terminem wyłączenia. Wymaga się akceptacji harmonogramu prac przez Inspektora Nadzoru oraz pracownika Centrum Dyspozytorskiego w Rejonie Energetycznym. Bez wymienionych akceptacji Wykonawca nie będzie dopuszczany do prac na sieci elektroenergetycznej.
2. Zamawiający zobowiązuje Wykonawcę do planowania i realizowania robót budowlano-montażowych w sieci SN objętych dokumentacją techniczną w sposób maksymalnie ograniczający przerwy w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców.
3. Zamawiający oczekuje, aby wykonanie prac realizować z wykorzystaniem systemu samodopuszczeń. Organizacja, zakres i zasady określone zostały w „Instrukcji prowadzenia prac przez firmy zewnętrzne w systemie samodopuszczeń w sieci PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź”. **Zamawiający dopuszcza możliwość zlecenia dopuszczenia do pracy Zamawiającemu zgodnie z cennikiem usług taryfowych.**
4. Wykonawca zapewnia prowadzenie prac na placu budowy pod nadzorem kierownika budowy wykonywanym w sposób ciągły.
5. Pozostałe, podstawowe wymagania dotyczące realizacji robót budowlano – montażowych określa umowa stanowiąca załącznik do *SWZ*.
6. Osoby wykonujące prace przy urządzeniach elektroenergetycznych eksploatowanych przez PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź winny posiadać upoważnienia podstawowe do wykonywania tych prac. Upoważnienie podstawowe dla osób zatrudnionych przez firmę zewnętrzną nadaje Pracodawca danego pracownika jeżeli posiada on właściwe świadectwo kwalifikacyjne do eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych przy których będzie wykonywana praca. Osoby, które będą wykonywały prace na sieci PGE Dystrybucja S.A. muszą przestrzegać zasad zawartych w „Instrukcji organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach energetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”, „Instrukcji organizacji prac w sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. z udziałem firm zewnętrznych”, „Wytycznych do budowy systemów energetycznych w PGE Dystrybucja S.A.” oraz „Zasadach prowadzenia prac przy budowie lub przebudowie stacji i linii elektroenergetycznych” dostępnych na stronie internetowej Zamawiającego <http://pgedystrybucja.pl/strefa-klienta/Przydatne-dokumenty>

## **Dostawy:**

1. Zamawiający wymaga aby wszystkie dostarczone przez Wykonawcę materiały i urządzenia, stanowiące przedmiot zamówienia były fabrycznie nowe i wyprodukowane nie wcześniej niż 12 miesięcy licząc od daty rozpoczęcia robót budowlano – montażowych oraz spełniać określone poniżej wymagania techniczne
2. Pozostałe, podstawowe wymagania dotyczące dostaw określa umowa stanowiąca załącznik do *SWZ*.

## **Wymagania dla wykonywania robót demontażowych:**

Wymagania dotyczące wykonywania robót demontażowych określa umowa stanowiąca załącznik do *SWZ*.

## **Zasady odbioru robót budowlanych:**

Odbiory prac dokonywane są przez Zamawiającego zgodnie z „Ramową instrukcją przeprowadzania odbiorów obiektów budowlanych związanych z dystrybucją energii elektrycznej   
***w PGE Dystrybucja S.A.*** która dostępna jest na stronie <http://www.pgedystrybucja.pl/strefa-klienta/przydatne-dokumenty> oraz zgodnie z zapisami umowy na realizację prac projektowych i robót budowlanych stanowiącej załącznik do *SWZ*.

## **Wymagania dla przygotowywania dokumentacji powykonawczej:**

Dokumentacja powykonawcza przekazana do Zamawiającego po wykonaniu prac powinna zawierać w szczególności:

1. Uzgodnioną dokumentację techniczną z ewentualnymi zmianami na etapie realizacji.
2. Protokoły z przeprowadzonych prób i pomiarów.
3. Deklaracje właściwości użytkowych dla wyrobów budowlanych (materiałów i urządzeń) wbudowanych w obiekt potwierdzających ich projektowane właściwości użytkowe, charakterystyki techniczne i świadczące o legalnym wprowadzeniu ich do obrotu.
4. Inwentaryzację geodezyjną powykonawczą wraz ze szkicem wytyczenia i szkicem inwentaryzacji (na nośniku informatycznym należy przekazać wykaz współrzędnych geodezyjnych X i Y w układzie 1965 i 2000). Wykaz współrzędnych w pliku txt powinien być przygotowany osobno dla każdego poziomu napięć. Wykaz współrzędnych w zakresie obiektów liniowych powinien zawierać współrzędne punktów tyczenia poszczególnych węzłów usystematyzowane w kolejności od początkowego do ostatniego tj. zgodnie z przebiegiem trasy obiektu inwentarzowego (w przypadku wymiany stanowiska słupowego SN)

**Załączniki:**

Załącznik nr 1 : Załącznik graficzny usytuowania łączników SN w terenie.