

ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku

REJON DYSTRYBUCJI SIERPC
UL. REYMONTA 57
09-200 SIERPC

WYTYCZNE PROGRAMOWE

*NA OPRACOWANIE DOKUMENTACJI TECHNICZNEJ DOTYCZĄCEJ
PRZEBUDOWY LINII SN RYPIN NR 0035/23 NA ODCINKU OD
STANOWISKA Z ŁĄCZNIKIEM NR 05-2065 ORAZ STACJI GUGOŁY NR
S5-00074 WRAZ Z OBWODAMI NN.*

NR WYTYCZNYCH
PROGRAMOWYCH:

67/0/2026/75MZE

NR ZADANIA
INWESTYCYJNEGO:

.....

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ 75MZE

OPRACOWAŁ:

WOJCIECH KRZYKAŁSKI

SPRAWDZIŁ:

KRZYSZTOF KŁOSS

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Sierpcu

Wioletta Przybysz

ZATWIERDZIŁ:


Kierownik
Dział Zarządzania Eksploatacją Sierpc
Krzysztof Kłoss

Data: **01.10.2026**

Spis treści

1.	Wymagania techniczne.....	3
2.	Przedmiot opracowania.....	3
3.	Lokalizacja przedmiotu wytycznych	3
4.	Stan istniejący	4
5.	Stan planowany / zakres prac	4
6.	Rzeczowy zakres prac	5
7.	Wymagania dodatkowe	5
7.1.	Dokumentacja projektowa.....	5
7.2.	Aspekty środowiskowe	6
7.3.	Klauzule środowiskowe:	7
8.	Informacje dodatkowe	8
8.1.	Uzgodnienie dokumentacji	8
8.2.	Zmiany i odstępstwa.....	8
8.3.	Parametry zwarciove.....	8
9.	Oświetlenie uliczne.....	9
10.	Termin opracowania dokumentacji technicznej.....	9
11.	Spis załączników.....	9

1. Wymagania techniczne

Realizacja zakresu inwestycyjnego objętego przedmiotowymi wytycznymi programowymi musi być zgodna z:

- 1) wymogami ustawy Prawo Budowlane, obowiązującymi Polskimi Normami, zasadami wiedzy technicznej oraz pozostałymi, obowiązującymi w tym zakresie przepisami,
- 2) wytycznymi oraz standardami technicznymi obowiązującymi u Zamawiającego, dostępnymi na stronie internetowej www.energa-operator.pl.

Wszystkie urządzenia:

- 1) muszą posiadać certyfikaty zgodności wystawione przez niezależne akredytowane jednostki certyfikujące i/lub protokoły badań typu wykonanych przez niezależne akredytowane laboratoria,
- 2) muszą spełniać wymagania Dyrektyw Europejskich Nowego Podejścia w zakresie podanym w Dyrektywach

Rodzaj robót	Charakterystyka prac	Wymagane uprawnienia w RKW do realizacji zadania
Roboty elektroenergetyczne	sieci nN kablowe	Tak
	sieci nN napowietrzne	Tak
	sieci SN kablowe	Tak
	sieci SN napowietrzne	Tak
	sieci nN w technologii PPN	Nie
	linie i aparatura WN	Nie
	stacje transformatorowe SN/nN	Tak
Roboty telekomunikacyjne	linie światłowodowe kablowe	Nie
	linie światłowodowe na liniach napowietrznych	Nie

2. Przedmiot opracowania

Przedmiotem niniejszego opracowania jest określenie wytycznych programowych do opracowania projektu na przebudowę linii SN Rypin 0035/23 zasilanej z GPZ Bojanowo, na odcinku od słupa z łącznikiem nr O5-2065 oraz stacji Gugół nr S55-00074 wraz z obwodami nn.

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Przedmiotowy odcinek linii SN zlokalizowane są na terenie gm Szczutowo.

4. Stan istniejący

Odcinki LSN podlegające modernizacji:

- LSN Rypin nr 0035/23 od stanowiska z łącznikiem nr O5-2065 w kierunku S5-00074 Gugoły linia napowietrzna wykonana przewodami 3xAFL 25mm² dł. ok 1300m, w kierunku stacji S5-00076 Gorzeń i S5-00075 Borek linia napowietrzna z przewodami 3xAFL25mm² dł. ok 1700m.
- LSN Stopin 0035/01 od 752361 do 752360 linia kablowa 3xXRUHAKXS 240 mm² dł. ok 2100m
- Stacja S5-00074 Gugoły typu STS-20/100, linia nn na obw 100 typu AL. 4x25 dł. ok 800m, linia nn na obw 200 typu AL. 4x25 dł. ok 1400m

Szczegóły dotyczące stanu istniejącego oraz projektowanego zostały przedstawione na załączonym schemacie ideowym.

5. Stan planowany / zakres prac

- Zdemontować istniejące przewody linii napowietrznej SN „Rypin” nr 0035/23 od stanowiska z łącznikiem O5-2065 w kierunku stacji S5-00074 Gugoły wraz ze stacją.
- Istniejący kabel w LSN Stopin nr 0035/01 typu 3xXRUHAKXS 240 wycofać ze słupa z rozłącznikiem 752360, wydłużyć i zakończyć proj. słupową stacją transformatorową w zastępstwie istn. S5-00074 Gugoły (nr i nazwa bez zmian). Z projektowanej stacji wybudować linię kablową YAKXS 4x120 jako obw 100 w kierunku słupa nr 105, istniejącą linię napowietrzną nn od istn. stacji do słupa nr 105 zdemontować. Istniejące przewody linii nn od słupa nr 105 do 116 wymienić na AsXSn o przekroju min 70mm² wraz z odgałęzieniami o przekroju min 50mm². Z proj. stacji wybudować linię kablową YAKXS 4x120 jako obw 200 w kierunku słupa nr 204, istniejącą linię napowietrzną do słupa nr 204 zdemontować. Istniejące przewody linii nn od słupa nr 204 do 223 wymienić na AsXSn o przekroju min 95mm² wraz z odgałęzieniami o przekroju min 50mm². Istniejący słup z rozłącznikiem radiowym nr 752360 zdać do RD Sierpc.
- Z projektowanej kontenerowej stacji transformatorowej realizowanej wg odrębnego opracowania (WBS nr B/26/052893 – wcinka w kabel relacji 752360 - 752361 w LSN „Stopin” nr 0035/01) wybudować linię kablową SN o przekroju 240mm² w kierunku proj. słupa z rozłącznikiem typu RN III 24/4 WSH A2 100A zlokalizowanego na dz. nr 237 (LSN Rypin nr 0035/23). W projektowanej stacji dokonać podziału sieci w kierunku proj. linii kablowej (stacja z telesterowaniem).
- Istniejące przewody linii SN od proj. stanowiska z rozłącznikiem w kierunku słupa z O5-2065 wymienić na linię niepełnoizolowaną o przekroju 70mm².

Na nowych urządzeniach energetycznych należy zawiesić numery informacyjne. Numery zostaną nadane przez Dział Dokumentacji Energetycznej Sierpc na etapie uzgodnienia PT.

W przypadku wątpliwości, co do powyższych zapisów, szczegóły związane z zakresem opracowania dokumentacji prosimy uzgadniać w porozumieniu z Działem Zarządzania Eksploatacją – Rejon Dystrybucji Sierpc.

Tabela 1

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1.	Demontaż istniejącej linii SN	m	1300
2.	Budowa linii kablowych SN	m	1300
3.	Demontaż rozłączników	szt	1
4.	Demontaż słupowej stacji transformatorowej	szt	1
5.	Budowa słupowej stacji transformatorowej	szt	1
6.	Montaż rozłączników	szt	1
7.	Demontaż linii napowietrznej nn	m	1950
8.	Wymiana przewodów linii SN	m	500
9.	Budowa linii kablowej nn	m	500
10.	Wymiana przewodów linii nn		1500

6. Rzeczowy zakres prac

Tabela 2

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1.	Opracowanie PT na podstawie Wytocznych programowych.	Szt.	kpl.

7. Wymagania dodatkowe

7.1. Dokumentacja projektowa

Dokumentację projektową zrealizować w oparciu o zatwierdzone do stosowania w ENERGA-OPERATOR SA „standardy techniczne w ENERGA – OPERATOR SA” dostępne na stronie internetowej http://www.energa-operator.pl/centrum_informacji/standardy_techiczne.xml.

Wymagania szczegółowe w zakresie dokumentacji projektowej, które nie są ujęte w dokumentacji przetargowej/umowie:

- Plik zawierający skan projektu powinien zostać wykonany w kolorze, w rozdzielczości minimum 300x300 dpi i zapisany w formacie Adobe Acrobat (.pdf) Wielkość pliku „Projekt” nie powinna przekroczyć 50 MB. W przypadku przekroczenia wielkości 50 MB, plik należy podzielić na części,
- Plik zawierający mapę z rysowanymi projektowanymi urządzeniami – w formacie *Autodesk AutoCAD (.dwg) lub (.dxf). Jeśli w zasobach geodezyjnych znajduje się mapa cyfrowa – należy ją umieścić w omawianym pliku. Otrzymanych warstw nie należy modyfikować w żadnym zakresie. W przypadku, gdy ośrodek geodezyjny nie posiada mapy cyfrowej – wówczas dopuszcza się skanowanie podkładu graficznego. Elementy projektowe powinny zostać rysowane cyfrowo w układzie współrzędnych 2000/7 lub 2000/6 na warstwie/-ach o nazwie linia_napowietrzna/kablowa (w podziale na napięcia).

W przypadku gdy ośrodki geodezyjne nie posiadają mapy cyfrowej w ww. układzie dopuszcza się dostarczenie mapy w układzie PUWG1965/2

Należy opracować dokumentację formalno-prawną w oparciu o następujące materiały:

- mapę do celów projektowych (dla terenów gdzie Starostwa Powiatowe posiadają mapy geodezyjne w wersji elektronicznej PT należy wykonać dodatkowo w wersji elektronicznej)
- dokumentację projektową opracować w oparciu o dodatkowe uszczegółowienie specyfikacji umieszczone na BIP
- uzgodnienie budowy linii na Naradzie Koordynacyjnej,
- inwentaryzację w terenie,
- uzgodnioną z ENERGA –OPERATOR SA Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Sierpc koncepcją budowy.

Informacje zawarte w Wytycznych Programowych stanowią wytyczne w zakresie przebudowy i budowy sieci elektroenergetycznej.

W ramach opracowania PT należy uzyskać stosowane zgody i decyzje administracyjne. Należy pozyskać zgody właścicieli nieruchomości na posadowienie i demontaż projektowanych urządzeń elektroenergetycznych na drukach i formularzach obowiązujących w ENERGA – OPERATOR. Po uzyskaniu powyższych zgód należy zwrócić się do Działu Dokumentacji Energetycznej o nadanie numeracji dla projektowanych urządzeń elektroenergetycznych.

7.2. Aspekty środowiskowe

1. Emisje: wytwarzanie odpadów.
 - a. Odpady niebezpieczne – urządzenia zawierające substancje niebezpieczne.
 - b. Odpady inne niż niebezpieczne – demontowane żerdzie, inne elementy betonowe, izolatory, konstrukcje stalowe, przewody.
2. Emisje: emisja niezorganizowana do powietrza.
 - a. Emisja spalin ze środków transportu, agregatów prądotwórczych, innych maszyn i urządzeń wyposażonych w silniki spalinowe.
 - b. Emisja lotnych związków organicznych – rozpuszczalniki zawarte w stosowanych farbách i preparatach.
3. Emisje: emisja hałasu i wibracji.
 - a. Emisja hałasu i wibracji ze środków transportu, agregatów prądotwórczych, innych maszyn i urządzeń wyposażonych w silniki spalinowe.
4. Interakcje: wpływ na tereny.
 - a. Ingerencja w krajobraz – usuwanie kolizji z zielenią.
 - b. Gleba – naruszenie struktury gleby, potencjalne zanieczyszczenie gleby.
Interakcje: wpływ na tereny i gatunki chronione.
 - c. Zmiana parametrów siedliskowych w wyniku prowadzonych prac.
5. Interakcje: substancje klimatyczne.

- a. Stosowanie urządzeń zawierających fluorowane gazy cieplarniane.
- 6. Interakcje: sytuacje awaryjne.
 - a. Emisja do powietrza fluorowanych gazów cieplarnianych.
 - b. Wyciek substancji ropopochodnej do gruntu lub do wód powierzchniowych.

7.3. Klauzule środowiskowe:

1. Zakres korekty koron drzew nie może przekroczyć 30% ich objętości (art. 87a ust.2 Ustawy o ochronie przyrody – t.j. Dz.U.2016.2134 ze zm.)
2. Wycinka drzew i krzewów wymaga uprzedniego uzyskania zezwolenia w formie decyzji administracyjnej wydanej w trybie art.83 ust.1 Ustawy o ochronie przyrody (t.j. Dz.U.2016.2134 ze zm.), z wyjątkiem przypadków opisanych w art. 83f wspomnianej ustawy, w tym m.in.:
 - krzewów i ich skupisk o powierzchni do 25m²;
 - drzew, których obwód pnia na wysokości 5 cm nie przekracza: 80 cm – w przypadku topoli, wierzb, klonu jesionolistnego oraz klonu srebrzystego; 65 cm – w przypadku kasztanowca zwyczajnego, robinii akacjowej oraz płatanu klonolistnego; 50 cm – w przypadku pozostałych gatunków drzew;
 - drzew lub krzewów owocowych, z wyłączeniem rosnących na terenie nieruchomości wpisanej do rejestru zabytków lub na terenach zieleni;
 - drzew lub krzewów na plantacjach;
 - drzew lub krzewów rosnących na gruntach sklasyfikowanych w ewidencji gruntów jako leśne (Ls) spełniających kryteria ustawowe dla lasu, to jest będące gruntami o zwartej powierzchni co najmniej 0,10 ha, pokrytymi roślinnością leśną (uprawami leśnymi) – drzewami i krzewami oraz runem leśnym – lub przejściowo jej pozbawionymi, przeznaczonymi do produkcji leśnej lub stanowiącymi rezerwat przyrody, wchodzącymi w skład parku narodowego albo wpisanymi do rejestru zabytków;
 - drzew lub krzewów, które rosną na nieruchomościach stanowiących własność osób fizycznych i są usuwane na cele niezwiązane z prowadzeniem działalności gospodarczej;
 - drzew lub krzewów usuwanych w celu przywrócenia gruntów nieużytkowanych do użytkowania rolniczego.
3. Prace ziemne realizowane w odległości mniejszej niż 3 m od pni istniejących drzew oraz w odległości mniejszej niż 1 m od istniejących krzewów winny być wykonywane ręcznie, z zachowaniem głównych korzeni w świetle wykopu. W przypadku braku możliwości spełnienia ww. warunku, wykonanie wykopu będzie możliwe wyłącznie po uprzednim uzyskaniu decyzji – zezwolenia na usunięcie drzew lub krzewów.

Niezachowanie powyższych zasad zagrożone jest nałożeniem kary za zniszczenie drzew lub krzewów w trybie decyzji administracyjnej.

Niniejsze klauzule środowiskowe powinny być integralną częścią dokumentacji projektowej

8. Informacje dodatkowe

8.1. Uzgodnienie dokumentacji

W celu dokonania uzgodnień projektowych wykonawca dokumentacji składa dwa egzemplarze w wersji papierowej oraz wersję elektroniczną w postaci skanu dokumentacji (wersja papierowa oraz elektroniczna muszą być jednakowe) do kancelarii Sierpc ul. Reymonta 57, która następnie zostanie przekierowana do Rejonu Dystrybucji Sierpc – Dział Dokumentacji Energetycznej Sierpc. W/w komórka odpowiedzialna jest za prowadzenie procesu uzgadniania dokumentacji zależnie od zakresu wytycznych z poszczególnymi komórkami EOP w Centrali, Oddziałach lub Rejonach Dystrybucji, zgodnie z wewnętrzną procedurą – decyzję w tym względzie podejmuje Kierownik komórki ds. dokumentacji energetycznej. Do uzgodnienia należy przedłożyć również projekt zagospodarowania terenu w formacie dxf.

Poniżej sugerowany zakres komórki organizacyjnej opiniujące dokumentację:

Punkty wytycznych	Komórki organizacyjne EOP		
	Centrala	Oddział Płock	RD Sierpc
Całość	-	-	75MZE
Całość	-	-	75MZI
Całość	-	-	75MMD
Całość	-	-	75MMPR
Całość	-	7MMPR	-
Całość	-	7MZ	-
Całość	-	7MDP	-

Kierownik komórki ds. dokumentacji energetycznej, w zależności od potrzeb, może rozszerzyć listę komórek weryfikujących.

8.2. Zmiany i odstępstwa

W sytuacji, gdy na etapie projektowania lub realizacji zadania nastąpiła konieczność zastosowania rozwiązań technicznych specjalnych/nietypowych, odbiegających od Standardów Technicznych w ENERGA-OPERATOR SA lub pojawiła się konieczność zastosowania dodatkowych elementów nieujętych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości w zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z autorem wytycznych programowych. Zastosowanie rozwiązań nieujętych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa, zgodnie z obowiązującymi procedurami. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe. W celu uzyskania odstępstwa od standardów technicznych, autor wytycznych kieruje odpowiedni wniosek do Sekcji ds. Standaryzacji Technicznej.

8.3. Parametry zwarciove

W tabeli poniżej podana została moc zwarcia SZ [MVA] dla rozdzielni 15kV.

Tabela 3

Nazwa	SZ [MVA]
Bojanowo	86

9. Oświetlenie uliczne

Nie dotyczy sieci SN.

Jeżeli na obiektach nn istnieje oświetlenie uliczne należy niezwłocznie (*przed przystąpieniem do realizacji zadania*) skontaktować się z ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o. (EO) w celu uzyskania warunków przebudowy istniejącej linii oświetleniowej. Zgodnie z wiążącymi nas z EO umowami prosimy na etapie wykonawstwa prowadzić z EO sprawną komunikację. Każdą istotną informację w zakresie prowadzenia inwestycji na wspólnej i podwieszanej sieci należy przekazywać drogą mailową, za potwierdzeniem odczytu, do właściwych koordynatorów EO.

W ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o. eksploatacją sieci na terenie Płocka i ościennych gmin zajmuje się Kierownik Działu Realizacji Usług (DRU) p. Piotr Gutkowski kom. 785872988. W sprawach zlecania wykonawstwa modernizacji sieci oświetleniowej należy kontaktować się ze Specjalistą ds. Inwestycji p. Maciejem Ogorzałym kom. 785 872 989 maciej.ogorzaly@energa.pl.

10. Termin opracowania dokumentacji technicznej

Termin opracowania dokumentacji technicznej: 20.12. 2027r.

11. Spis załączników

12. Mapy z propozycją przebudowy linii SN i nn.