

ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku

REJON DYSTRYBUCJI SIERPC
UL. REYMONTA 57
09-200 SIERPC

WYTYCZNE PROGRAMOWE

*NA OPRACOWANIE DOKUMENTACJI TECHNICZNEJ NA
POWIĄZANIE LSN ŻUROMIN Z GPZ SIERPC NR 0023/17 Z LSN
SŁAWĘCIN Z GPZ RACIAŹ NR 0025/26 NA ODGAŁĘZIENIACH W
KIERUNKU STACJI JAWOROWO LIPA III I JAWOROWO KŁÓDŹ II.*

NR WYTYCZNYCH
PROGRAMOWYCH:

72/0/2025/75MZE

NR ZADANIA
INWESTYCYJNEGO:

.....

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ 75MZE

OPRACOWAŁ:

WOJCIECH KRZYKAŁSKI


.....
Kierownik
Dział Zarządzania Eksploatacją Sierpc

.....
Krzysztof Kłoss

SPRAWDZIŁ:

**KRZYSZTOF KŁOSS
WIOLETTA PRZYBYSZ**


.....
p.o. Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Sierpcu
.....
Wioletta Przybysz

ZATWIERDZIŁ:

Data: **19.11.2025**
.....

Spis treści

1.	Wymagania techniczne.....	3
2.	Przedmiot opracowania.....	3
3.	Lokalizacja przedmiotu wytycznych	4
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:	6
8.	Informacje dodatkowe	7
8.1.	Uzgodnienie dokumentacji	7
8.2.	Zmiany i odstępstwa.....	8
8.3.	Parametry zwarciove.....	8
9.	Oświetlenie uliczne.....	8
10.	Termin opracowania dokumentacji technicznej.....	8
11.	Spis załączników.....	8

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

1.1 Wymagane uprawnienia w RKW do realizacji zadania

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

1. Przedmiot opracowania

Przedmiotem niniejszego opracowania jest określenie wytycznych programowych do opracowania projektu na powiązanie linii napowietrznych SN Żuromin z GPZ Sierpc 0023/17 i Sławęcin z GPZ Raciąż 0025/26, na odcinku od słupa nr 128/61/49/37/6 przed stacją Jaworowo Lipa III do słupa z łącznikiem nr O5-2664.

2. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Przedmiotowe odcinki linii SN zlokalizowane są na terenie gminy Zawidz w miejscowościach Jaworowo Lipa i Jaworowo Kłódź.

3. Stan istniejący

Odcinki LSN podlegające przebudowie:

- LSN Żuromin z GPZ Sierpc nr 0023/17 na odgałęzieniu w kierunku stacji Jaworowo Lipa III wykonana przewodami 3xAFL 25mm².
- LSN Sławęcin z GPZ Raciąż nr 0025/26 na odgałęzieniu w kierunku stacji Jaworowo Kłódź II wykonana przewodami 3xAFL 35mm².

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

4. Stan planowany / zakres prac

Inwestycja prowadzona jest m. in. w celu:

- Poprawy niezawodności zasilania odbiorców,
- Utrzymania właściwej jakości dostaw energii elektrycznej,
- Poprawy wskaźników SAIDI, SAIFI.

W tym celu należy:

- Wybudować linię kablową SN kablem o przekroju min 150mm² jako powiązanie linii napowietrznych SN Żuromin z GPZ Sierpc nr 0023/17 i Sławęcin z GPZ Raciąż nr 0025/26, pomiędzy odgałęzieniem na stację Jaworowo Lipa III a odgałęzieniem na stację Jaworowo Kłódź II. Istniejący słup LSN nr 128/61/49/37/6 wymienić i dostosować do zabudowy rozłącznika sterowanego radiowo w kierunku projektowanego kabla SN (rozłącznik otwarty). Stanowisko z łącznikiem O5-2664 wymienić i zabudować dwa rozłączniki, jeden rozłącznik z uziemnikiem typu RUN III 24/4 25A w kierunku stacji nr T752113 Jaworowo Kłódź II, drugi rozłącznik ręczny typu RN III 24/4 100A w kierunku projektowanego kabla SN (rozłącznik zamknięty). Na stanowiskach z odejściami kablowymi zaplanować rozki SEW20.31.

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.	Budowa linii kablowej SN	m	1500
2.	Zabudowa rozłącznika sterowanego radiowo	szt	1

3.	Zabudowa rozłącznika ręcznego	szt	2
4	Wymiana słupów	szt	2

5. Rzeczowy zakres prac

Tabela 2

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

6. 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 farbach 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

7. 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 nieuwjętych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości w zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z autorem wytycznych programowych. Zastosowanie rozwiązań nieuwjętych 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]
Raciąż	139
Sierpc	245

Sposób uziemienia punktu neutralnego:

- Raciąż - punkt neutralny uziemiony przez dławik
- Sierpc - punkt neutralny uziemiony przez dławik i rezystor

8. Oświetlenie uliczne

Nie dotyczy sieci SN.

9. Termin opracowania dokumentacji technicznej

Termin opracowania dokumentacji technicznej: 20.12. 2026r.

10. Spis załączników

1. Mapy z propozycją przebudowy linii SN.

