

ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Płocku

REJON DYSTRYBUCJI SIERPC
UL. REYMONTA 57
09-200 SIERPC

WYTYCZNE PROGRAMOWE

NA OPRACOWANIE PT NA PRZEBUDOWĘ STACJI
TRANSFORMATOROWEJ ZDZIAR I MAŁY LAS NR S5-00856
ORAZ PRZEBUDOWĘ LINII 0,4 kV

NUMER
WYTYCZNYCH:

39/0/2026/75MZE

NUMER ZADANIA
INWESTYCYJNEGO.:

.....

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ 75MZE

OPRACOWAŁ:

WOJCIECH KRZYKAŁSKI

SPRAWDZIŁ:

KRZYSZTOF KŁOSS

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Sierpcu

ZATWIERDZIŁ:

Wioletta Przybylska


.....
Kierownik
Dział Zarządzania Eksploatacją Sierpc
Krzysztof Kłoss
.....

Data: **08.07.2026**

Spis treści

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

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 dokumentu jest określenie wytycznych programowych do opracowania projektu technicznego na przebudowę stacji transformatorowej Zdziar I Mały Las nr S5-00856 wraz z przebudową linii nn.

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Zdziar Las - gmina Staroźreby / powiat płocki / woj. mazowieckie

4. Stan istniejący

Stacja Zdziar I Mały Las nr S5-00856 typu ŻH-15B zasilana jest przewodami typu AFL-3 3x25mm² linii SN z GPZ Staroźreby – LSN Nadułka nr ciągu 0024/30.

Ze stacji wyprowadzone są 2 obwody linii nN:

- Obwód 100 – l.g. wykonana przewodami AFL 4x35 dł. 950m, l.o. AFL 4x35 dł. 300m, AFL 4x25 dł. 150m
- Obwód 200 – l.g. wykonana przewodami AFL 4x35 dł. 950m, l.o. AL. 4x25 dł. 50m

Szczegóły dotyczące stanu istniejącego zostały przedstawione na załączonym schemacie ideowym.

5. Stan planowany /zakres prac

- Istniejącą stację transformatorową S5-00856 Zdział I Mały Las typu ŻH-15B wymienić na STN
- Z projektowanej stacji wybudować obwód 100 kablem typu YAKXS 4x120 do projektowanego słupa na działce nr 254/2 przelotowo poprzez projektowane stanowisko z rozłączniko-bezpiecznikiem na działce nr 257/2. Odgałęzienie do budynku na dz. nr 257/2 wymienić na AsXSn 4x50. Istniejące przewody AFL. 4x35 od istn. stacji do słupa nr 107 wraz z odgałęzieniem zdemontować. Istniejące przewody AFL. 4x35 od słupa nr 107 do 112 oraz od słupa 108 do 108/4/1 poprzez proj. stanowisko wymienić na przewód AsXSn o przekroju min 70mm². Istniejące odgałęzienie w kierunku działki nr 255 zdemontować.
- Z projektowanej stacji wybudować obwód 200 kablem typu YAKXS 4x120 do słupa nr 205 przelotowo poprzez złącza kablowe dla zasilenia istniejących odbiorców. Istniejące przewody AFL. 4x35 od słupa 205 do słupa nr 213 wymienić na min. AsXSn 4x70. Istniejące odgałęzienie ze słupa nr 205 wymienić na AsXSn 4x50.
- Przyłącza napowietrzne typu AL, na przebudowywanym odcinku linii nN wymienić na izolowane AsXSn 4x25mm².
- Na pierwszych i ostatnich stanowiskach słupowych linii nn na przewodzie AsXSn zamontować zaciski uziemiające typu ST 208 pasujące do standardowych uziemiaczy liniowych w celu uziemienia obwodu nn przygotowując w ten sposób linię nn do prowadzenia w przyszłości prac eksploatacyjnych.

Szczegóły dotyczące stanu istniejącego i projektowanego zostały przedstawione na schemacie ideowym.

Na nowych stanowiskach słupowych 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.

6. Rzeczowy zakres prac

Tabela 4

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1	Przygotowanie dokumentacji technicznej	szt	1
2.	Demontaż stacji	szt	1
3.	Budowa stacji transformatorowej	szt	1
4.	Demontaż linii nN AFL	m	2400
5.	Montaż linii nN AsXSn	m	1250
6.	Budowa linii kablowej nn	m	1050

7. Wymagania dodatkowe

7.1. Dokumentacja projektowa

Dokumentację projektową zrealizować w oparciu o zatwierdzone do stosowania w ENERGIA-OPERATOR SA „standardy techniczne w ENERGIA – OPERATOR SA” dostępne na stronie internetowej http://www.energa-operator.pl/centrum_informacji/standardy_tekniczne.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 wrysowanymi 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 wrysowane 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 ENERGIA –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 ENERGIA – OPERATOR. Po uzyskaniu powyższych zgód należy zwrócić się do Działu Dokumentacji Energetycznej o nadanie numeracji dla projektowanych urządzeń elektroenergetycznych.

7.2. Aspekty i klauzule 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.

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

7.3. Oświetlenie uliczne

Jeżeli na obiektach 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.

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 Działu 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. Do uzgodnienia należy również przedłożyć 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

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 stosowanych w ENERGIA-OPERATOR S.A. lub pojawiła się konieczność zastosowania dodatkowych elementów nieuwzględnionych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości w zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z autorem wytycznych programowych. Zastosowanie rozwiązań nieuwzględnionych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa zgodnie z obowiązującymi zasadami. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe.

8.3. Parametry zwarcia

Nazwa	moc zwarcia (MVA)
GPZ Staroźreby	244

9. Termin realizacji

Termin opracowania dokumentacji technicznej: 20.06.2027r.

10. Spis załączników

1. Schemat mapowy.