
TOM I – A

PROJEKT BUDOWLANY

PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU

Nazwa i adres obiektu budowlanego:	Budowa sieci kablowej elektroenergetycznej nn 0,4kV wraz ze złączami kablowo-pomiarowymi do zasilania budynków mieszkalnych w miejscowości Ligowo, ul. Sosnowa, gmina Mochowo
Adres zamierzenia budowlanego:	Ligowo, ul. Sosnowa, obr. 0012 Ligowo, dz. nr 364/3, 364/5, 364/6, gmina Mochowo, powiat sierpecki, jednostka ewidencyjna 142703_2 Mochowo, identyfikatory działek: 142703_2.0012.364/3, 142703_2.0012.364/5, 142703_2.0012.364/6
Kategoria obiektu budowlanego:	XXVI – sieć elektroenergetyczna
Branża:	elektroenergetyczna
Inwestor:	Energa – Operator S.A. z siedzibą w Gdańsku 80 – 557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130
Numer umowy:	PJ00007/26, OBI/75/2503385
Warunki przyłączenia:	P/25/043509, P/25/043516, P/25/043519, P/25/043540
Warunki budowy sieci:	B/25/049158
Projektant:	mgr inż. Mirella Krezymon upr. WAM/0059/PBE/25 specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych <i>mgr inż. Mirella Krezymon</i> uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych Nr ewid. WAM/0059/PBE/25
Asystent:	mgr inż. Kamil Cholewiński

Egzemplarz nr 1 2 3

ELBLĄG, CZERWIEC 2026

3.0. *Projekt zagospodarowania terenu – część opisowa*

3.1. *Przedmiot zamierzenia budowlanego*

Opracowana dokumentacja zakresem obejmuje budowę sieci kablowej elektroenergetycznej nn 0,4kV wraz ze złączami kablowo-pomiarowymi do zasilania budynków mieszkalnych w miejscowości Ligowo, ul. Sosnowa, gmina Mochowo.

3.2. *Istniejący stan zagospodarowania terenu*

W obrębie objętym opracowaniem znajdują się sieć napowietrzna elektroenergetyczna nn 0,4kV, sieć wodociągowa, proj. wg. odrębnego opracowania sieć wodociągowa, sieć telekomunikacyjna, droga wewnętrzna oraz inne uzbrojenie terenu, które nie krzyżuje się, ani nie jest w zbliżeniu do projektowanych urządzeń.

3.3. *Projektowane zagospodarowanie terenu*

- a) Projektowaną sieć wykonać kablem typu NA2XY 4x120SE. Zasilanie wykonać od przewodów sieci napowietrznej typu AsXSn 4x120 przy stanowisku słupowym nr 750377-02 6. działkach nr 364/3, 364/5 w linii granicy działek wybudować złącza kablowo - pomiarowe typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F w sposób umożliwiający swobodny dostęp do wyposażenia od strony drogi. Lokalizacja projektowanych urządzeń przedstawiona została na Projekcie zagospodarowania terenu (Rysunek nr E-01). Po wykonaniu robót teren uporządkować.
- b) Sposób odprowadzania lub oczyszczania ścieków – nie dotyczy,
- c) Układ komunikacyjny – nie dotyczy,
- d) Sposób dostępu do drogi publicznej – nie dotyczy,
- e) Sieć kablowa nn 0,4kV wykonana kablem o średnicy zewnętrznej 0,04m, o długości trasowej 281m.
- f) Ukształtowanie terenu i układ zieleni, w zakresie niezbędnym do uzupełnienia części rysunkowej projektu zagospodarowania terenu – nie dotyczy.

3.4. *Zestawienie powierzchni poszczególnych części zagospodarowania terenu*

- a) Powierzchni zabudowy projektowanych i istniejących obiektów budowlanych – nie dotyczy,
- b) Powierzchni dróg, parkingów, placów i chodników – nie dotyczy,
- c) Powierzchni biologicznie czynnej – nie dotyczy,
- d) Powierzchni innych części terenu, niezbędnych do sprawdzenia zgodności z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, a w przypadku jego braku z decyzją o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, albo uchwałą o ustaleniu lokalizacji inwestycji mieszkaniowej lub inwestycji towarzyszących – nie dotyczy.

3.5. Informacje i dane

3.5.1. Podstawa planistyczna

Projektowana inwestycja znajduje się w obszarze nie objętym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, dla której wydana została przez Wójta Gminy Mochowo Decyzja nr 2/2026 o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego z dnia 28.04.2026r. Planowane zamierzenie położone jest w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Przysięczce Skrzy Prawej w związku z czym podlega ograniczeniom wynikającym z przepisów Ustawy z dnia 16 kwietnia 2024r. o ochronie przyrody oraz Uchwały nr 69/24 Sejmiku Województwa Mazowieckiego z dnia 27.08.2024r. w sprawie Obszaru chronionego Krajobrazu Przysięczce Skrzy Prawej. Brak jest innych ograniczeń wynikających z w/w decyzji oraz prawa miejscowego, które uniemożliwiałyby przeprowadzenie inwestycji.

3.5.2. Ochrona konserwatorska terenu

Teren, na którym jest projektowany obiekt budowlany nie jest wpisany do rejestru zabytków lub gminnej ewidencji zabytków oraz zamierzenie budowlane nie jest lokalizowane na obszarze objętym ochroną konserwatorską.

3.5.3. Eksploatacja górnicza

Zamierzenie budowlane zlokalizowane jest poza granicami terenu górniczego. Brak jest wpływu eksploatacji górniczej na teren zamierzenia budowlanego.

3.5.4. Informacje i dane o charakterze i cechach istniejących i przewidywanych zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników

Brak jest oraz nie przewiduje się występowania zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników projektowanego obiektu budowlanego i ich otoczenia.

3.6. Ochrona przeciwpożarowa

Dane dotyczące warunków ochrony przeciwpożarowej, w szczególności o drogach pożarowych oraz przeciwpożarowym zaopatrzeniu w wodę – nie dotyczy.

3.7. *Inne niezbędne dane*

3.7.1. *Opinia geotechniczna oraz informacja o sposobie posadowienia obiektu budowlanego*

Opinia geotechniczna: Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25.04.2012 w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych, przedmiotową inwestycję należy zaliczyć do pierwszej kategorii geotechnicznej (posadowienie niewielkich obiektów budowlanych o statystycznie wyznaczonym schemacie obliczeniowym w prostych warunkach gruntowych, w przypadku których możliwe jest zapewnienie minimalnych wymagań na podstawie doświadczeń). Warunki gruntowe, na których zlokalizowana jest inwestycja należy zaliczyć do prostych – grunty jednorodne genetycznie i litologicznie, zalegające poziomo, nieobejmujących gruntów słabonośnych, gruntów organicznych i nasypów niekontrolowanych. Ocena geotechniczna podłoża, na którym zlokalizowana jest inwestycja została dokonana w oparciu o analizę danych archiwalnych obserwacji geodezyjnych zachowania się obiektów sąsiednich. Obszar, na którym planowana jest inwestycja zawiera żwiry, piaski grube i luźne, piaski drobne i pylaste średnio zagęszczone.

3.7.2. *Kolizje / krzyżowania*

W obrębie projektowanej sieci występują krzyżowania z:

Proj. wg. odrębnego opracowania siecią wodociagową – dz. nr 364/6 – w miejscu krzyżowania projektowany kabel układać metodą wykopu otwartego w rurze osłonowej typu DVK110. Wykop wykonać ręcznie;

Siecią telekomunikacyjną – dz. nr 364/6 - w miejscu krzyżowania projektowany kabel układać metodą przecisku w rurze osłonowej typu SRS110. Wykonać odkrywki glebowe, wykop wykonać ręcznie. Odsłoniętą sieć zabezpieczyć rurą osłonową dwudzielną A110PS;

Drogą wewnętrzną – dz. nr 364/6 - w miejscu krzyżowania projektowany kabel układać metodą wykopu otwartego w rurze osłonowej typu SRS110.

3.8. *Informacja o obszarze oddziaływania obiektu*

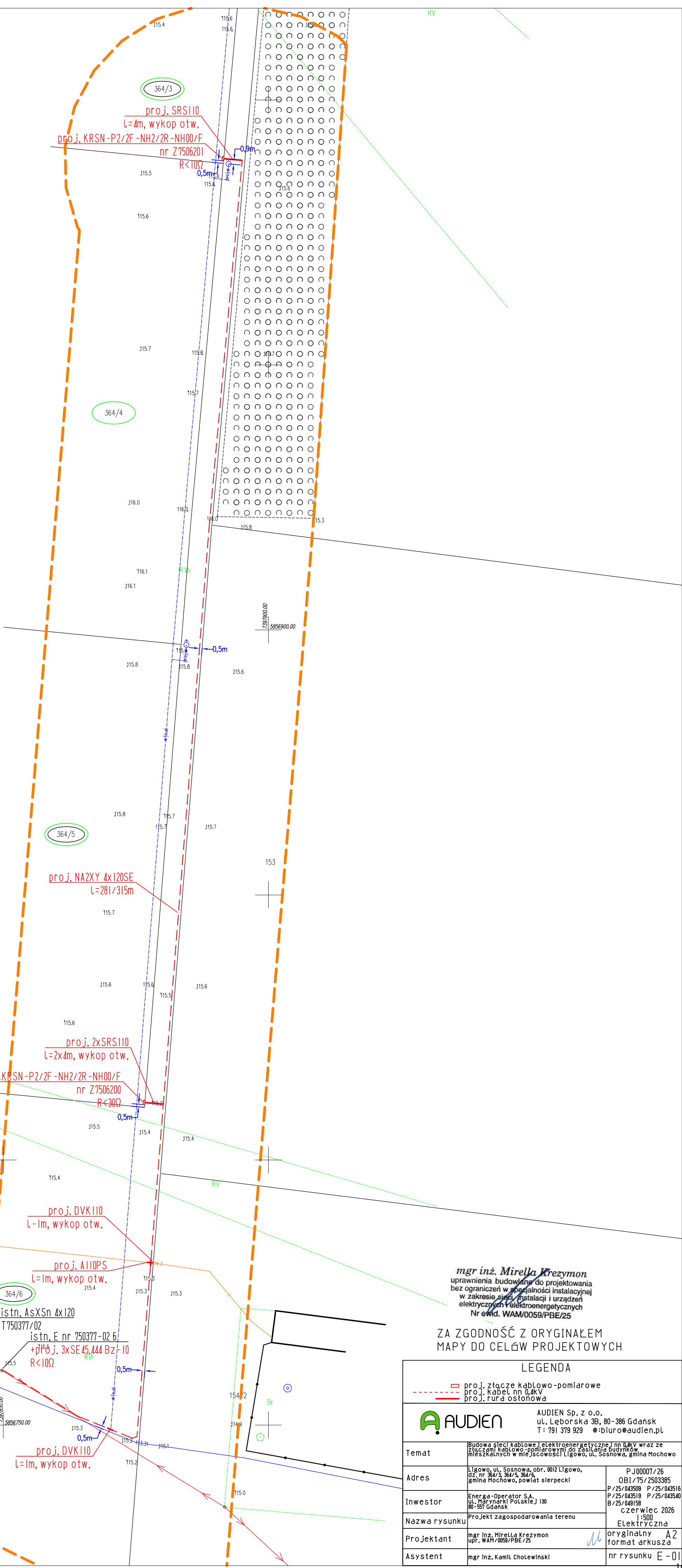
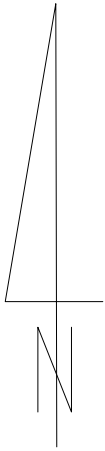
Zgodnie z art. 3 pkt 20 ustawy Prawo budowlane, obszar oddziaływania projektowanej inwestycji mieści się w całości na działkach, na których zaprojektowano inwestycję, tj. obr. 0012 Ligowo, dz. nr 364/3, 364/5, 364/6, gmina Mochowo, powiat sierpecki, jednostka ewidencyjna 142703_2 Mochowo. Brak jest przepisów prawa, które dla przedmiotowej inwestycji nakazałyby objąć obszarem oddziaływania obiektu inne działki niż te, na których zaprojektowano inwestycję.

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH		
Oznaczenie kancelaryjne zgłoszenia pracy geod.		G.6640.2.158.2026
Jednostka ewidencyjna		142703_2 Mochowo
Obręb ewidencyjny		142703_2.0012 Ligowo
Skala mapy		1:500
Nazwa układu	Prostokątnych płaskich	2000/21
	Wysokości	PL-EVRF2007-
Oznaczenie granic obszaru, które były przedmiotem aktualizacji		-----
Oznaczenie i informacja o służebnościach gruntowych mających wpływ na zagospodarowanie gruntów zlokalizowanych w granicach projektowanej inwestycji		Nie badano
Oznaczenie i symbol konturu użytku gruntowego, który nie jest upewniony w bazie danych ewidencji gruntów i budynków		Brak
Aneta Gapa-Sieradzka "GEOPUNKT" 09-310 Kuczbork, ul. Północna 1 tel. 698 - 612 -575 Reg. 142188226 NIP 584-262-47-03		Geodeta uprawniony inż. Aneta Gapa-Sieradzka nr upr. 22088 Kuczbork, dn. 2026-02-23

Nie wykluczam istnienia w terenie urządzeń podziemnych nie pokazanych na mapie, które nie zostały odnotowane podczas wykonywania inwentaryzacji geodezyjnej lub nie zostały zgłoszone do inwentaryzacji przed zasypaniem.

Granice działek zgodnie z ewidencją gruntów i budynków
Granice działek spełniają wymagania dokładnościowe umożliwiające lokalizację projektowanych obiektów w odległości 3,0 m i bliżej od granicy działki ewidencyjnej.

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za założeńia i świadczenia.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	G.6640.2.158.2026
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Sierpecki
Wykonawca prac geodezyjnych	Aneta Gapa-Sieradzka "GEOPUNKT" 09-310 Kuczbork, ul. Północna 1 tel. 698 - 612 -575 Reg. 142188226 NIP 584-262-47-03
Data sporządzenia oraz numer dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół weryfikacji z dn. 2026-03-03 Nr G.6640.2.158.2026.1
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	GEODETA UPRAWNIONY inż. Aneta Gapa-Sieradzka nr upr. 22088



mgr inż. Mirella Krezymon
uprawnienia budowlane do projektowania
bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej
w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych
Nr ewid. WAM/0059/PBE/25

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM
MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH

LEGENDA		
proj. złącze kablowo-pomiarowe proj. kabel nn 0,4kV proj. rura ochronowa		
AUDIEN AUDIEN Sp. z o.o. ul. Leborska 3B, 80-386 Gdańsk T: 791 379 929 • biuro@audien.pl		
Temat	Budowa sieci kablowej elektroenergetycznej nn 0,4kV wraz ze złączami kablowo-pomiarowymi do zasilania budynków mieszkalnych w miejscowości Ligowo, ul. Sosnowa, gmina Mochowo	
Adres	Ligowo, ul. Sosnowa, obr. 0012 Ligowo, dz. nr 364/3, 364/5, 364/6, gmina Mochowo, powiat sierpecki	PJ00007/26 OBI/75/2503385 P/25/043509 P/25/043516 P/25/043519 P/25/043540 B/25/049158
Inwestor	Energia-Operator S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-587 Gdańsk	czerwiec 2026 Elektryczna
Nazwa rysunku	Projekt zagospodarowania terenu	
Projektant	mgr inż. Mirella Krezymon upr. WAM/0059/PBE/25	oryginalny A2 format arkusza
Asystent	mgr inż. Kamil Cholewiński	nr rysunku E-01

1.0. Temat

Zgodnie z podpunktem 3.1. Przedmiot zamierzenia budowlanego, TOM I – A

2.0. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń

Zasilanych ze stacji transformatorowej **T750377 „Ligowo II”**

- 1) Wymiana pojedynczego słupa SN: nie dotyczy
- 2) Linia napowietrzna SN: nie dotyczy
- 3) Rozłącznik napowietrzny SN: nie dotyczy
- 4) Linia kablowa SN: nie dotyczy
- 5) Mufy kablowe: nie dotyczy
- 6) Głowice kablowe: **4szt. – SFEX4 120-240**
- 7) Ograniczniki przepięć: **3szt. – SE45.444 Bz-10**
- 8) Złącze kablowe SN: nie dotyczy
- 9) Stacja transformatorowa SN/nn: **3szt. – WT-2lgG 100A**
- 10) Transformator: nie dotyczy
- 11) Wymiana pojedynczego słupa nn: nie dotyczy
- 12) Linia napowietrzna nn: nie dotyczy
- 13) Przyłącze napowietrzne: nie dotyczy
- 14) Szafka pomiarowa: nie dotyczy
- 15) Przyłącze kablowe: nie dotyczy
- 16) Szafka pomiarowa: nie dotyczy
- 17) Linia kablowa nn: **NA2XY 4x120SE, l=281/315m**
- 18) Kablowa rozdzielnica szafowa: **2szt. – KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F**
- 19) Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy: nie dotyczy
- 20) Przecisk: nie dotyczy
- 21) Przewiert: nie dotyczy

5.0. Podstawa opracowania

Zgodnie z punktem 1.0. Podstawa opracowania, TOM I – C

6.0. Uzgodnienie koncepcji zasilania z Energa – Operator S.A.

Zgodnie z punktem 2.0. Uzgodnienie koncepcji zasilania z Energa – Operator S.A., TOM I – C

7.0. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej

Zgodnie z punktem 3.0. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej, TOM I – C

8.0. Uzgodnienia branżowe

Zgodnie z punktem 4.0. Uzgodnienia branżowe, TOM I – C

9.0. Decyzje administracyjne

Zgodnie z punktem 5.0. Decyzje administracyjne, TOM I – C

10.0. Decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego

Zgodnie z punktem 6.0. Decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego, TOM I – C

11.0. Stan istniejący

Zgodnie z punktem 3.2. Istniejący stan zagospodarowania terenu, TOM I – A

Istniejący odbiorcy zasilani są ze stacji transformatorowej nr T750377 „Ligowo II” z transformatorem o mocy znamionowej 63kVA. Istniejący obwód nr 02 wykonany jest przewodami typu AsXSn 4x50, AsXSn 4x120, 3xAL35+50 i zasilą obecnie 12 odbiorców.

12.0. Rozbiórki

Nie dotyczy.

13.0. Linia SN (napowietrzna / kablowa)

Nie dotyczy.

14.0. Stacja transformatorowa 15/0,4kV

Wymienić zabezpieczenie obwodu nr 02 na wkładki bezpiecznikowe typu 3xWT-2/gG 100A.

15.0. Linia nn (napowietrzna / kablowa)

Projektową sieć wykonać kablem typu NA2XY 4x120SE. Zasilanie wykonać od przewodów sieci napowietrznej typu AsXSn 4x120 przy stanowisku słupowym nr 750377-02 6. Kabel mocować do żerdzi z wykorzystaniem uchwytów SO. Na żerdzi projektowany kabel układać w rurze osłonowej typu BE75 na głębokości 0,5m pod ziemią oraz 2,5m nad ziemią. Koniec rury

zabezpieczyć termokurczliwą kształtką uszczelniającą typu REC75. Projektowany kabel należy układać ręcznie na głębokości 1,1m w wykopie otwartym. Końce kabla należy zabezpieczyć głowicami kablowymi, a żyły robocze pozbawione izolacji dodatkowo zabezpieczyć rurkami termokurczliwymi. W miejscach skrzyżowań i zbliżeń do istniejącego uzbrojenia terenu prace ziemne należy prowadzić ręcznie z zachowaniem należytej ostrożności, a kabel zabezpieczać rurami osłonowymi. Końce rur należy zabezpieczyć dławnicami czopowymi typu EK 186. Na kabel nałożyć opaski oznaczeniowe w miejscach charakterystycznych, np. przy skrzyżowaniach, załomach, wejściach do kanałów i rur osłonowych. Projektowany kabel należy układać linią falistą na podsypce piaskowej o grubości 0,1m, przysypać taką samą warstwą piasku oraz warstwą ziemi rodzimej o grubości 0,2m, następnie przykryć folią oznaczeniową niebieską i zasypać ziemią do poziomu terenu. Przed zasypaniem wykopu należy sprawdzić ciągłość żył i rezystancję izolacji kabla, zgłosić do odbioru wstępnego oraz do inwentaryzacji geodezyjnej. Na działkach nr 364/3, 364/5 w linii granicy działek wybudować złącza kablowo - pomiarowe typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F w sposób umożliwiający swobodny dostęp do wyposażenia od strony drogi. Lokalizacja projektowanych urządzeń przedstawiona została na Projekcie zagospodarowania terenu (Rysunek nr E-01). Po wykonaniu robót teren uporządkować. Złącza zgodne ze standardami Energa – Operator S.A. Drzwi szafek powinny być wyposażone w zamknięcie typu Master – Key z wykorzystaniem wkładek patentowych. Obudowa szafek powinna posiadać znak CE oraz stopień ochrony minimum IP44. Projektowane szafki podlegają uziemieniu, którego wartość rezystancji nie powinna przekraczać 30Ω (ostatnia 10Ω). Uziom poziomy wykonać za pomocą bednarki stalowej ocynkowanej ogniowo o przekroju 25x4, a uziom pionowy z uziomów prętowych UP16/1500 G9032, przystosowanych do łączenia bezzłączkowego. Do pograżania prętów stosować pobijak mechaniczny SDS MAX G9027 oraz groty do uziomów prętowych GU G9031.

16.0. Oświetlenie uliczne

Nie dotyczy.

17.0. Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe)

Nie dotyczy.

18.0. Przyłącza nn (napowietrzne/kablowe)

Nie dotyczy.

19.0. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN

Nie dotyczy.

20.0. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn

Ochrona zapewniona poprzez istniejące ograniczniki przepięć SN oraz nn zainstalowane na stacji.

21.0. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn

Ochrona zapewniona poprzez istniejące ograniczniki zainstalowane na stacji, na przewodach sieci napowietrznej przy stanowiskach słupowych oraz nowoprojektowane ograniczniki przepięć typu SE45.444 Bz-10 przy stanowisku słupowym nr 750377-02 6. Ograniczniki podlegają uziemieniu, którego wartość rezystancji nie powinna przekraczać 10Ω. Uziemienie wykonać zgodnie z opisem w punkcie 15.0 Linia nn.

22.0. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN

Nie dotyczy.

23.0. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej SN/nn

Nie dotyczy.

24.0. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn

Dodatkową ochronę od porażeń w sieci zapewniono poprzez samoczynne wyłączanie zasilania. Zastosowane typy i wielkości zabezpieczeń zwarciovych sprawdzono za pomocą obliczeń pod względem czasów zadziałania i przedstawiono na Schemacie jednokreskowym (Rysunek E-02). Sieć pracuje w układzie TN-C.

25.0. Obliczenia techniczne

Dane techniczne istniejącej sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV

Stacja transformatorowa 15/0,4kV: T750377 „Ligowo II”

Moc istniejącego transformatora: 63kVA

Obwód zasilający: 02

Typ przewodów / kabli obwodu zasilającego: AsXSn 4x50, AsXSn 4x120, 3xAL35+50

Ilość istn. odbiorców zasilanych z obwodu: 12

Ilość istn. odbiorców zasilanych ze stacji: 32

Moce przyłączeniowe

Istniejący odbiorcy: 7kW

Projektowani odbiorcy: 4x 12,5kW

Dobór transformatora

$$\text{Moc zapotrzebowania} \rightarrow S_z = \frac{P_z \cdot k_f}{\cos \phi} = \frac{(32 \cdot 7,0 + 4 \cdot 12,5) \cdot 0,262}{0,93} = 77 \text{ kVA} > 63 \text{ kVA}$$

$$\text{Przeciążalność transformatora} \rightarrow \left| \frac{S_n - S}{S_n} \right| \cdot 100\% = \left| \frac{77 - 63}{63} \right| \cdot 100\% = 23\% < 30\%$$

→ Istniejący transformator 63kVA pokrywa zapotrzebowanie na moc istniejących oraz projektowanych odbiorców. Transformator pracować będzie z przeciążeniem równym 23% co mieści się w dopuszczalnym zakresie do 30%. Dane do obliczeń pozyskano z danych archiwalnych oraz wizji lokalnej.

Selektywność zabezpieczeń w obwodzie

$$\frac{100 \text{ A gG (zabezpieczenie obwodu)}}{50 \text{ A gG (zabezpieczenie wzdłużne)}} = 2,0 \geq 1,6 \rightarrow \text{selektywność zabezpieczeń w obwodzie zapewniona}$$

$$\frac{100 \text{ A gG (zabezpieczenie obwodu)}}{40 \text{ A gG (zabezpieczenie w złączu)}} = 2,5 \geq 1,6 \rightarrow \text{selektywność zabezpieczeń w obwodzie zapewniona}$$

Dobór zabezpieczeń obwodu 02

Zabezpieczenie obwodu w rozłączniku w rozdzielnicy stacji transformatorowej:

$$\text{Prąd obciążenia} \rightarrow I = \frac{(n \cdot P_i) \cdot k_f}{\sqrt{3} \cdot \cos \phi \cdot U_n} = \frac{(12 \cdot 7 + 4 \cdot 12,5) \cdot 0,393}{\sqrt{3} \cdot 0,93 \cdot 0,4} = 81,91 \text{ A}$$

Wymienić zabezpieczenie obwodu nr 02 na wkładki bezpiecznikowe typu WT-2IgG 100A.

Zgodnie z N-SEP-E 001 pkt. 10.3: (...) dopuszcza się, aby czas samoczynnego wyłączenia zasilania zwarców doziemnych w elektroenergetycznych liniach niskiego napięcia był dłuższy od 5 s, jeżeli (...):

a) prąd wyłączający I_a będzie równy co najmniej 2-krotnej wartości prądu znamionowego wkładki bezpiecznikowej, (...).

W przypadku zwarcia, przy zastosowaniu wkładki bezpiecznikowej WT-2/gG 100A, WT-00/gG 50A sieć nie zostanie wyłączona w oczekiwanym czasie 5s. Ochrona przeciwporażeniowa zostanie zapewniona poprzez obniżenie napięcia w ciągu czasu 5s do wartości bezpiecznej, tj. 50 V. Powyższe zostanie zapewnione poprzez istniejące na sieci energetycznej uziemienia ochronne.

$\Delta U\% = 12,45\% > 10\%$, wartość spadku napięcia na końcu obwodu **przekracza** dopuszczalną wartość. Należy przewidzieć przebudowę obwodu.

26.0. *Opinia geotechniczna*

Zgodnie z punktem 3.7.1. Opinia geotechniczna oraz informacja o sposobie posadowienia obiektu budowlanego, TOM I – A

27.0. *Zajęcie pasa drogowego*

Nie dotyczy.

28.0. *Kolizje / krzyżowania*

Zgodnie z punktem 3.7.2. Kolizje / krzyżowania, TOM I – A

29.0. *Ingerencja w zielenią wysoką*

Nie dotyczy.

30.0. *Ochrona konserwatorska*

Zgodnie z punktem 3.5.2. Ochrona konserwatorska, TOM I – A

31.0. *Opis projektu zagospodarowania terenu*

Zgodnie z punktem 3.3 Projektowane zagospodarowanie terenu, TOM – A; 3.5. Informacje i dane, TOM I – A

32.0. *Informacja o obszarze oddziaływania obiektu*

Zgodnie z punktem 3.8. Obszar oddziaływania obiektu, TOM I – A

33.0. Uwagi końcowe

Dokumentacja prawna, w oparciu o którą zrealizowana została niniejsza dokumentacja:

- ❖ Ustawa „Prawo Budowlane” z 7 lipca 1994r.,
- ❖ Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. Dz. U. Z 2002 Nr 75 poz. 690,
- ❖ Rozporządzenie Ministra Rozwoju Regionalnego i Budownictwa z 31 sierpnia 2001r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wprowadzenia obowiązku stosowania niektórych Polskich Norm dla budownictwa,
- ❖ Norma PN-E-05100-1 Elektroenergetyczne linie napowietrzne. Projektowanie i budowa,
- ❖ Norma N SEP-E-001 Sieci elektroenergetyczne niskiego napięcia Ochrona przeciwporażeniowa,
- ❖ Norma N SEP-E-003 Elektroenergetyczne linie napowietrzne. Projektowanie i budowa. Linie prądu przemiennego z przewodami pełnoizolowanymi i niepełno izolowanymi,
- ❖ Norma SEP N SEP-E-004. Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa.

Bez zgody autora projektu dopuszcza się następujące zmiany w projekcie:

- a) zmianę producenta urządzeń dobranych w projekcie o parametrach nie gorszych od projektowanych,
- b) rozlokowania aparatów elektrycznych z zachowaniem norm i przepisów technicznych

Zmiany trasowe po uzgodnieniach na etapie wykonawczym należy nanieść na projekcie trwałą techniką w kolorze czerwonym (lub wykonać rysunki zamienne) i zatwierdzić przez autora projektu oraz odpowiedni organ administracji państwowej.

Po zakończeniu prac montażowych należy wykonać następujące pomiary:

- ❖ pomiar rezystancji izolacji kabli,
- ❖ pomiar impedancji pętli zwarciorowej,
- ❖ pomiar rezystancji uziemienia.

Wykonawcę obowiązują wszystkie uwagi i zastrzeżenia wniesione (podczas uzgadniania projektu z zainteresowanymi instytucjami z użytkownikami terenu).

34.0. Zestawienia montażowe i demontażowe

ZESTAWIENIE MONTAŻOWE

Material	j.m.	ilość
Stacja transformatorowa T750377		
Wkładka bezpiecznikowa WT-2/gG 100A	[szt.]	3
Stanowisko słupowe nr 750377-02 6		
Zacisk przebijający izolację SLIW 57	[szt.]	4
Tabliczka informująca z numerem słupa	[szt.]	1
Rura osłonowa BE75	[m]	3
Termokurczliwa kształtka uszczelniająca REC75	[szt.]	1
Uchwyt dystansowy SO 79.6	[szt.]	5
Taśma stalowa 2x1,2x0,7 COT37	[m]	32
Klamerka COT36	[szt.]	16
Uchwyt do mocowania rury UMR(o)75	[szt.]	3
Ograniczniki przepięć SE45.444 Bz-10	[szt.]	3
Przewód AsXSn 1x50	[m]	5
Uchwyt dwumetalowy 11 803	[szt.]	3
Bednarka stalowa ocynkowana, 25x4	[m]	34
Uziom prętowy UP16/1500 G9032	[szt.]	12
Grot do uziomów prętowych GU G9031	[szt.]	3
Uchwyt krzyżowy uziomowy UKU G9033N	[szt.]	3
Złącze kontrolne G50	[szt.]	1
Budowa sieci kablowej elektroenergetycznej nn 0,4kV		
Kabel NA2XY 4x120SE	[m]	315
Rura osłonowa DVK110	[m]	2
Rura osłonowa SRS110	[m]	12
Rura osłonowa dwudzielna A110PS	[m]	1
Dławnica czopowa EK 186/110	[szt.]	10
Głowica kablowa SFEX4 120-240/SK	[szt.]	4
Folia kablowa oznaczeniowa niebieska gr. 0,5mm, sz. 30cm	[m]	281
Piasek	[m ³]	23
Opaska oznaczeniowa	[szt.]	32
Złącze kablowo pomiarowe		
Złącze kablowe KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	[kpl.]	2
Ogranicznik mocy ETIMAT T 1p. 25A	[szt.]	12
Wkładka bezpiecznikowa WT-00/gG 40A	[szt.]	6
Zwora WTZ-2	[szt.]	9
Tabliczka informacyjna z numerem szafki	[szt.]	2
Keramzyt	[dm ³]	160
Bednarka stalowa ocynkowana, 25x4	[m]	32
Uziom prętowy UP16/1500 G9032	[szt.]	16
Grot do uziomów prętowych GU G9031	[szt.]	4
Uchwyt krzyżowy uziomowy UKU G9033N	[szt.]	4
Złącze kontrolne G50	[szt.]	2
Wkładka PO + klucz (część abonencka)	[kpl.]	4
Wkładka P2 systemu Master Key (część Energa)	[kpl.]	2

ZESTAWIENIE DEMONTAŻOWE

Material	j.m.	ilość
Wkładka bezpiecznikowa 80A	[szt.]	3

1.0. Podstawa opracowania	Miejscowość Sierpc	Data 20-06-2025
Numer P/25/043519		

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom jednorodzinny
Adres (Nr działki): Ligowo, ul. Sosnowa gm. Mochowo, działka numer 0012-364/4
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Sierpc [0023]
Linia 15 kV Mochowo [0023/07]
Stacja SN/nn Ligowo II [T750377]
Obwód nn Obw. 02 kier. Florencja (tor górny) [T750377/02]
Obiekt Obwód [nN] Obw. 02 kier. Florencja (tor górny) [T750377/02]
Istniejąca linia napowietrzna nn 0,4kV
Projektowana linia kablowa nn 0,4kV ze złączem kablowym
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w szafce pomiarowej na wyjściu przewodów w kierunku instalacji odbiorcy;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
-
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Po realizacji przyłączenia sprawdzić/dostosować wielkość zabezpieczeń w stacji na obwodzie;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Wybudować linię kablową nn 0,4kV wraz ze złączem kablowym typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F, które należy usytuować na przyłączanej działce - przy/na granicy z działką o nr ewid. 364/3 - w linii rozgraniczającej (gdy działka znajduje się w terenie gdzie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego) albo w ogrodzeniu lub na granicy działki (gdy działka znajduje się w terenie gdzie brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) od drogi dojazdowej z dostępem do wyposażenia od strony tej drogi - zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/049158;
Przy/nad ww. złączem kablowym będzie zabudowana szafka pomiarowa;
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
Dla podmiotów grupy V zgodnie z instrukcją Przedsiębiorstwa Energetycznego;
 - 7.1.7. Demontaże:
-
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:
wolnostojące złącze kablowo-pomiarowe
 - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
włączniki nadmiarowo - prądowe bez członu zwarciovego (ograniczniki mocy) lub wyłączniki instalacyjne nadmiarowo-prądowe o charakterystyce typu B o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego



- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- układ pomiarowy 3-fazowy zainstalować na napięciu przyłączenia
 - licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać *jednokierunkowy* pomiar energii czynnej i *dwukierunkowy* pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia
 - licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności nie gorszą niż 2 dla energii czynnej i nie gorszą niż 3 dla energii biernej
 - obwody napięciowe licznika powinny być zabezpieczone po stronie nn
 - wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- W przypadkach zbierania danych na potrzeby tworzenia standardowych profili zużycia, wymaganych względami technicznymi lub wymaganych względami ekonomicznymi, OSD może zdecydować o konieczności:
- realizowania przez układ pomiarowy rejestracji i przechowywania w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż przez dwa okresy rozliczeniowe). Układy te powinny automatycznie zamykać okres rozliczeniowy
 - realizowania przez układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę (zaleca się raz na miesiąc). Nie wymaga się dostarczania danych o mocy pobieranej i energii biernej.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do plombowania.
 - wymagania dla układu pomiarowego reguluje IRIESD obowiązująca na terenie działania Energa –Operator SA Oddział w Płocku
 - inne : na etapie projektowania szczegóły w zakresie układu pomiarowego oraz sposób transmisji danych pomiarowych należy uzgodnić z Energa -Operator SA Oddział w Płocku – Wydział Zarządzania Techniczną Obsługą Odbiorców
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- Układ sieci TN-C
 - Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
 - Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA
- Rzeczywistą wartość prądu zwarciaowego oblicza projektant.
- d) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)
 - Napięcie znamionowe sieci 15 kV
 - Prąd zwarcia doziemnego 20 A
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 5 s
 - Moc zwarciaowa na szynach 15 kV 243 MVA
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 0.2 s
- w stacji 110/15 kV GPZ Sierpc
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
- g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
- Moc transformatora obecnie zainstalowanego na stacji transformatorowej T750377 Ligowo II - 63kVA
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| | | | |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
- Opracować projekt budowlany - wykonawczy (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku - Dział Dokumentacji Energetycznej;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- Nie jest wymagana;
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
-
- 12.4. Inne wymagania:
-

ATMND

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Kozakiewicz Mariusz

OPRACOWAŁ

tel.

Kierownik
Działu Przyłączeń Sierpc
Robert Kwiatkowski

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku Rejon Dystrybucji w Sierpcu
ul. Reymonta 57, 09-200 Sierpc

AS MURKIN

Numer P/25/043540

Miejscowość Sierpc

Data 20-06-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIADO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom jednorodzinny
Adres (Nr działki): Ligowo, ul. Sosnowa gm. Mochowo, działka numer 0012-364/3
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Sierpc [0023]
Linia 15 kV Mochowo [0023/07]
Stacja SN/nn Ligowo II [T750377]
Obwód nn Obw. 02 kier. Florencja (torr górny) [T750377/02]
Obiekt Obwód [nN] Obw. 02 kier. Florencja (torr górny) [T750377/02]
Istniejąca linia napowietrzna nn 0,4kV
Projektowana linia kablowa nn 0,4kV ze złączem kablowym
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w szafce pomiarowej na wyjściu przewodów w kierunku instalacji odbiorcy;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
-
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Po realizacji przyłączenia sprawdzić/dostosować wielkość zabezpieczeń w stacji na obwodzie;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Wybudować linię kablową nn 0,4kV wraz ze złączem kablowym typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F, które należy usytuować na przyłączanej działce - przy/na granicy z działką o nr ewid. 364/4 - w linii rozgraniczającej (gdy działka znajduje się w terenie gdzie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego) albo w ogrodzeniu lub na granicy działki (gdy działka znajduje się w terenie gdzie brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) od drogi dojazdowej z dostępem do wyposażenia od strony tej drogi - zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/049158;
Przy/nad ww. złączem kablowym będzie zabudowana szafka pomiarowa;
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
Dla podmiotów grupy V zgodnie z instrukcją Przedsiębiorstwa Energetycznego;
 - 7.1.7. Demontaże:
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:
wolnostojące złącze kablowo-pomiarowe
 - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
włączniki nadmiarowo - prądowe bez członu zwarciovego (ograniczniki mocy) lub wyłączniki instalacyjne nadmiarowo-prądowe o charakterystyce typu B o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego



- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- układ pomiarowy 3-fazowy zainstalować na napięciu przyłączenia
 - licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać *jednokierunkowy* pomiar energii czynnej i *dwukierunkowy* pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia
 - licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności nie gorszą niż 2 dla energii czynnej i nie gorszą niż 3 dla energii biernej
 - obwody napięciowe licznika powinny być zabezpieczone po stronie nn
 - wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- W przypadkach zbierania danych na potrzeby tworzenia standardowych profili zużycia, wymaganych względami technicznymi lub wymaganych względami ekonomicznymi, OSD może zdecydować o konieczności:
- realizowania przez układ pomiarowy rejestracji i przechowywania w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż przez dwa okresy rozliczeniowe). Układy te powinny automatycznie zamykać okres rozliczeniowy
 - realizowania przez układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę (zaleca się raz na miesiąc). Nie wymaga się dostarczania danych o mocy pobieranej i energii biernej.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do plombowania.
 - wymagania dla układu pomiarowego reguluje IRIESD obowiązująca na terenie działania Energa –Operator SA Oddział w Płocku
 - inne : na etapie projektowania szczegóły w zakresie układu pomiarowego oraz sposób transmisji danych pomiarowych należy uzgodnić z Energa -Operator SA Oddział w Płocku – Wydział Zarządzania Techniczną Obsługą Odbiorców
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- Układ sieci TN-C
 - Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
 - Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
 - System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)
 - Napięcie znamionowe sieci 15 kV
 - Prąd zwarcia doziemnego 20 A
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 5 s
 - Moc zwarcia na szynach 15 kV 243 MVA
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 0.2 s
w stacji 110/15 kV GPZ Sierpc
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
 - System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
Moc transformatora obecnie zainstalowanego na stacji transformatorowej T750377 Ligowo II - 63kVA
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| | | | |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Opracować projekt budowlany - wykonawczy (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku - Dział Dokumentacji Energetycznej;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
Nie jest wymagana;
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
-
- 12.4. Inne wymagania:
-

ANM/11/12

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Kozakiewicz Mariusz

OPRACOWAŁ

tel.

Kierownik,
Dział Przyłączeń Sierpc
Robert Kwiatkowski

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku Rejon Dystrybucji w Sierpcu
ul. Reymonta 57, 09-200 Sierpc

Numer P/25/043516

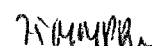
Miejscowość Sierpc

Data 20-06-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom jednorodzinny
Adres (Nr działki): Ligowo, ul. Sosnowa gm. Mochowo, działka numer 0012-364/5
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Sierpc [0023]
Linia 15 kV Mochowo [0023/07]
Stacja SN/nn Ligowo II [T750377]
Obwód nn Obw. 02 kier. Florencja (tor górny) [T750377/02]
Obiekt Obwód [nn] Obw. 02 kier. Florencja (tor górny) [T750377/02]
Istniejąca linia napowietrzna nn 0,4kV
Projektowana linia kablowa nn 0,4kV ze złączem kablowym
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w szafce pomiarowej na wyjściu przewodów w kierunku instalacji odbiorcy;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
- 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
-
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Po realizacji przyłączenia sprawdzić/dostosować wielkość zabezpieczeń w stacji na obwodzie;
- 7.1.3. Urządzenia nn:
Wybudować linię kablową nn 0,4kV wraz ze złączem kablowym typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F, które należy usytuować na przyłączanej działce - przy/na granicy z działką o nr ewid. 364/6 (przy/na graniczniku łączącego/dzielącego tę działkę od strony południowej) - w linii rozgraniczającej (gdy działka znajduje się w terenie gdzie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego) albo w ogrodzeniu lub na granicy działki (gdy działka znajduje się w terenie gdzie brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) od drogi dojazdowej z dostępem do wyposażenia od strony tej drogi - zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/049158;
Przy/nad ww. złączem kablowym będzie zabudowana szafka pomiarowa;
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
Dla podmiotów grupy V zgodnie z instrukcją Przedsiębiorstwa Energetycznego;
- 7.1.7. Demontaże:
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron.
Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:
wolnostojące złącze kablowo-pomiarowe
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
włączniki nadmiarowo - prądowe bez członu zwarciovego (ograniczniki mocy) lub wyłączniki instalacyjne nadmiarowo-prądowe o charakterystyce typu B o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego



- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- układ pomiarowy 3-fazowy zainstalować na napięciu przyłączenia
 - licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać *jednokierunkowy* pomiar energii czynnej i *dwukierunkowy* pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia
 - licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności nie gorszą niż 2 dla energii czynnej i nie gorszą niż 3 dla energii biernej
 - obwody napięciowe licznika powinny być zabezpieczone po stronie nn
 - wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
W przypadkach zbierania danych na potrzeby tworzenia standardowych profili zużycia, wymaganych względami technicznymi lub wymaganych względami ekonomicznymi, OSD może zdecydować o konieczności:
- realizowania przez układ pomiarowy rejestracji i przechowywania w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż przez dwa okresy rozliczeniowe). Układy te powinny automatycznie zamykać okres rozliczeniowy
 - realizowania przez układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę (zaleca się raz na miesiąc). Nie wymaga się dostarczania danych o mocy pobieranej i energii biernej.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do plombowania.
 - wymagania dla układu pomiarowego reguluje IRIESD obowiązująca na terenie działania Energa –Operator SA Oddział w Płocku
 - inne : na etapie projektowania szczegóły w zakresie układu pomiarowego oraz sposób transmisji danych pomiarowych należy uzgodnić z Energa -Operator SA Oddział w Płocku – Wydział Zarządzania Techniczną Obsługą Odbiorców
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- Układ sieci TN-C
 - Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
 - Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
 - System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)
 - Napięcie znamionowe sieci 15 kV
 - Prąd zwarcia doziemnego 20 A
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 5 s
 - Moc zwarcia na szynach 15 kV 243 MVA
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 0.2 s
w stacji 110/15 kV GPZ Sierpc
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
 - System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
Moc transformatora obecnie zainstalowanego na stacji transformatorowej T750377 Ligowo II - 63kVA
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| | | | |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Opracować projekt budowlany - wykonawczy (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku - Dział Dokumentacji Energetycznej;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
Nie jest wymagana;
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
-
- 12.4. Inne wymagania:
-

Handwritten signature

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Kozakiewicz Mariusz

OPRACOWAŁ

tel.

Kierownik
Dział Przyłączeń Sierpc
Robert Kwiatkowski

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku Rejon Dystrybucji w Sierpcu
ul. Reymonta 57, 09-200 Sierpc

R. Kwiatkowski

Numer P/25/043509

Miejscowość Sierpc

Data 20-06-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA**
Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom jednorodzinny
Adres (Nr działki): Ligowo, ul. Sosnowa gm. Mochowo, działka numer 0012-364/6
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Sierpc [0023]
Linia 15 kV Mochowo [0023/07]
Stacja SN/nn Ligowo II [T750377]
Obwód nn Obw. 02 kier. Florencja (tor górny) [T750377/02]
Obiekt Obwód [nn] Obw. 02 kier. Florencja (tor górny) [T750377/02]
Istniejąca linia napowietrzna nn 0,4kV
Projektowana linia kablowa nn 0,4kV ze złączem kablowym
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w szafce pomiarowej na wyjściu przewodów w kierunku instalacji odbiorcy;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
-
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Po realizacji przyłączenia sprawdzić/dostosować wielkość zabezpieczeń w stacji na obwodzie;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Wybudować linię kablową nn 0,4kV wraz ze złączem kablowym typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F, które należy usytuować na działce 364/5 - przy/na granicy z działką przyłączaną o nr ewid. 364/6 (przy/na graniczniku łączącego/dzielącego tę działkę od strony południowej) - w linii rozgraniczającej (gdy działka znajduje się w terenie gdzie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego) albo w ogrodzeniu lub na granicy działki (gdy działka znajduje się w terenie gdzie brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) od drogi dojazdowej z dostępem do wyposażenia od strony tej drogi - zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/049158;
Przy/nad ww. złączem kablowym będzie zabudowana szafka pomiarowa;
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
Dla podmiotów grupy V zgodnie z instrukcją Przedsiębiorstwa Energetycznego;
 - 7.1.7. Demontaże:
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
UWAGA: na terenie planowanej inwestycji istnieje uzbrojenie elektroenergetyczne ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku mogące kolidować z planowaną budową i/lub zagospodarowaniem działki. W przypadku wystąpienia ww. kolizji przed rozpoczęciem inwestycji należy uzyskać od Rejonu Dystrybucyjnego warunki likwidacji kolizji oraz zawrzeć stosowną umowę na przebudowę kolizji. Koszt przebudowy ponosi Podmiot Przyłączany.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:
wolnostojące złącze kablowo-pomiarowe

75444444

- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego: wyłączniki nadmiarowo - prądowe bez członu zwarciovego (ograniczniki mocy) lub wyłączniki instalacyjne nadmiarowo-prądowe o charakterystyce typu B o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- układ pomiarowy 3-fazowy zainstalować na napięciu przyłączenia
 - licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać *jednokierunkowy* pomiar energii czynnej i *dwukierunkowy* pomiar energii biernej z rejestracją profilu obciążenia
 - licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności nie gorszą niż 2 dla energii czynnej i nie gorszą niż 3 dla energii biernej
 - obwody napięciowe licznika powinny być zabezpieczone po stronie nn
 - wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- W przypadkach zbierania danych na potrzeby tworzenia standardowych profili zużycia, wymaganych względami technicznymi lub wymaganych względami ekonomicznymi, OSD może zdecydować o konieczności:
- realizowania przez układ pomiarowy rejestracji i przechowywania w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż przez dwa okresy rozliczeniowe). Układy te powinny automatycznie zamykać okres rozliczeniowy
 - realizowania przez układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę (zaleca się raz na miesiąc). Nie wymaga się dostarczania danych o mocy pobieranej i energii biernej.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do plombowania.
 - wymagania dla układu pomiarowego reguluje IRIESD obowiązująca na terenie działania Energa –Operator SA Oddział w Płocku
 - inne : na etapie projektowania szczegóły w zakresie układu pomiarowego oraz sposób transmisji danych pomiarowych należy uzgodnić z Energa -Operator SA Oddział w Płocku – Wydział Zarządzania Techniczną Obsługą Odbiorców
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- Układ sieci TN-C
 - Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
 - Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant.
 - System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)
 - Napięcie znamionowe sieci 15 kV
 - Prąd zwarcia doziemnego 20 A
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 5 s
 - Moc zwarciova na szynach 15 kV 243 MVA
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 0.2 s
w stacji 110/15 kV GPZ Sierpc
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovej.
 - System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne: Moc transformatora obecnie zainstalowanego na stacji transformatorowej T750377 Ligowo II - 63kVA
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| | | | |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego: Opracować projekt budowlany - wykonawczy (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytocznymi do Projektowania) i uzgodnić z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku - Dział Dokumentacji Energetycznej;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej: Nie jest wymagana;
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

RMWP

12.4. Inne wymagania:

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Kozakiewicz Mariusz

OPRACOWAŁ

tel.

Kierownik
Działu Przyłączeń Sierpc
Robert Kwiatkowski
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku Rejon Dystrybucji w Sierpcu
ul. Reymonta 57, 09-200 Sierpc

Robert Kwiatkowski

Numer B/25/049158

Miejscowość Sierpc

Data 20-06-2025

WARUNKI BUDOWY SIECI

SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA

Oddział w Płocku

Niniejszy dokument określa niezbędny zakres budowy sieci elektroenergetycznej dla realizacji przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej. Warunki przyłączenia poszczególnych obiektów określone są odrębnie na podstawie przepisów ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych.

1. Obiekt:

Nazwa: budynki mieszkalne

Adres (Nr działki): Ligowo, ul. Sosnowa gm. Mochowo, działka numer 0012-364/3, 364/4, 364/5, 364/6

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:

-

2.2. Stacja transformatorowa:

-

2.3. Urządzenia nn:

Od przewodów na słupie linii napowietrznej nn 0,4kV - obwód "02" kier. Florencja ze stacji transformatorowej T750377 Ligowo II wybudować linię kablową o przekroju min. 120mm² ze złączami kablowymi typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F na działce o nr ewid. 364/5 (przy granicy z działką o nr ewid. 364/6) oraz typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F na działce o nr ewid. 364/3 (przy/na granicy z działką o nr ewid. 364/4), które należy usytuować na ww. działkach w linii rozgraniczającej (gdy działka znajduje się w terenie gdzie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego) albo w ogrodzeniu lub na granicy działek (gdy działka znajduje się w terenie gdzie brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) od drogi dojazdowej z dostępem do wyposażenia od strony tej drogi;

2.4. Demontaże:

-

3. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci

TN-C

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4 kV

c) System ochrony od porażeń

Samoczynne wyłączenie zasilania

3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci

Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)

b) Napięcie znamionowe sieci

15 kV

c) Prąd zwarcia doziemnego

20 A

i czas wyłączenia zwarcia 5 s

d) Moc zwarcia na szynach 15 kV

243 MVA

i czas wyłączenia zwarcia 0.2 s

w stacji GPZ Sierpc

e) System ochrony od porażeń

uziemia ochronne

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Opracować projekt budowlano - wykonawczy (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku - Dział Dokumentacji Energetycznej;

4.2. Inne wymagania:

-

5. Rozpoczęcie prac projektowych, jak również budowlano – montażowych na podstawie niniejszych warunków budowy sieci odbywa się na zasadach uzgodnionych z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Płocku

Kozakiewicz Mariusz

OPRACOWAŁ

tel.

Otrzymują:

1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku Rejon Dystrybucji w Sierpcu
ul. Reymonta 57, 09-200 Sierpc

ZATWIERDZIŁ

Kierownik
Dział Przyłączeń Sierpc
Robert Kozakiewicz

Znak sprawy: **30** G.6650.47.2026

SIERPC, 2026-03-19

ODPIS PROTOKÓŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJzakończonych w dniu **2026-03-19**

Wnioskodawca:

Inwestor: Energa-Operator S.A.

80-557 Gdańsk

Marynarki Polskiej 130

Sposób przeprowadzenia narady: za pomocą środków komunikacji elektronicznej

Miejsce przeprowadzenia narady: Starostwo Powiatowe w Sierpcu

Przewodniczący narady/protokolant: Zbigniew Kopyciński - Kierownik PODGIK

Nr gminy	Nr obrębu	Działka	Nazwa gminy	Nazwa obrębu
032	12	364/6	MOCHOWO	LIGOWO
032	12	364/5	MOCHOWO	LIGOWO
032	12	364/3	MOCHOWO	LIGOWO

Opis przedmiotu narady:

1 sieć elektroenergetyczna

Lp	Nazwa Instytucji	Imię, nazwisko uzgadniającego i data	Stanowisko uczestnika
1	Przewodniczący Narady Koordynacyjnej	Zbigniew Kopyciński 2026-03-19 08:09:44	brak uwag
2	ENERGA - OPERATOR SPÓŁKA AKCYJNA Oddział w Płocku	Jarosław Rosiak 2026-03-19 11:14:37	brak uwag
3	GINA MOCHOWO	Paweł Puchalski 2026-03-17 10:09:39	brak uwag

4	Orange Polska S.A.		zawiadomiony - nie uczestniczył w Naradzie Koordynacyjnej
5	Agencja Rozwoju Mazowsza	Paweł Przychodzień 2026-03-11 09:39:46	brak uwag
6	Gaz-System S.A. Oddz. w Rembelszczyźnie	Piotr Feldmann 2026-03-11 13:40:54	brak uwag
7	NEXERA SP. Z O.O	Andrzej Grycmacher 2026-03-11 16:17:02	brak uwag
8	EuRoPolGaz S.A.	Tomasz Pietrak 2026-03-11 13:50:56	brak uwag

PRZEWODNICZĄCY NARADY KOORDYNACYJNEJ

1. Treść protokołu uzgodniono z osobami, które uczestniczyły w naradzie wyłącznie za pomocą środków komunikacji elektronicznej.
2. Znaki geodezyjne podlegają ochronie, wszelkie prace terenowe w otoczeniu tych znaków należy wykonywać ze szczególną ostrożnością, a w przypadku uszkodzenia, zniszczenia lub przemieszczenia podlegają one wznowieniu na koszt inwestora (art. 11 ust.1, art. 15 ust. 1, art. 48 ust. 1 pkt 3 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne)
3. Zgodnie z art. 28ba. 1. Ustawy Prawo Geodezyjne i Kartograficzne nieobecność na naradzie koordynacyjnej podmiotu należycie zawiadomionego o jej miejscu i terminie nie stanowi przeszkody do jej przeprowadzenia. Przyjmuje się, że podmiot ten nie składa zastrzeżeń do usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu.
4. Brak stanowiska podmiotu zarządzającego daną siecią nie zwalnia projektanta z zastosowania odpowiednich rozwiązań zabezpieczających uzgodnione wcześniej oraz istniejące sieci uzbrojenia terenu znajdujące się w bezpośrednim sąsiedztwie (zbliżenia, skrzyżowania) projektowanych sieci.

Z up. STAROSTY
/-/ Zbigniew Kopyciński
Kierownik Powiatowego Ośrodka
Dokumentacji Geodezyjnej
i Kartograficznej
podpisano bezpiecznie podpisem elektronicznym
wywytkanym w kwalifikowanym certyfikacie

Elektronicznie
podpisany przez
Zbigniew Kopyciński
Data: 2026.03.19
14:05:54 +01'00'

DECYZJA NR 2/2026

O USTALENIU LOKALIZACJI INWESTYCJI CELU PUBLICZNEGO

Na podstawie art. 104 i 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691) oraz art. 50 ust. 1, w związku z art. 4 ust. 2 pkt. 1, oraz art. 51 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2026 r. poz. 538) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 18.02.2026 r. złożonego przez

dla inwestycji celu publicznego polegającej na

budowie sieci kablowej elektroenergetycznej nn 0,4 kV

wraz złączami kablowo-pomiarowymi do zasilania budynków mieszkalnych

przewidzianej do realizacji:

na działce nr ew. 364/5 oraz na części działek nr ew. 364/3, 364/6,

obręb Ligowo, gmina Mochowo

USTALAM

warunki lokalizacji inwestycji celu publicznego:

1. Rodzaj inwestycji: sieć infrastruktury technicznej.
2. Linie rozgraniczające teren inwestycji: wskazano na kopii mapy zasadniczej w skali 1:1000, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji, linią łamaną określoną literami od A do H.
3. Warunki i wymagania ochrony i kształtowania ład przestrzennego:
 - a) w ramach inwestycji dopuszcza się lokalizację w szczególności:
 - sieci elektroenergetycznej kablowej niskiego napięcia,
 - naziemnych złączy kablowo-pomiarowych;
 - b) parametry inwestycji:
 - długość projektowanej sieci elektroenergetycznej kablowej: maks. 500,0 m,
 - c) wykopy należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami budowlanymi,
 - d) po zakończeniu inwestycji przeobrażony teren gruntu należy doprowadzić do stanu pierwotnego,
 - e) przy projektowaniu inwestycji należy zachować obowiązujące przepisy ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2026 r. poz. 524) oraz ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz. U. z 2025 r. poz. 889),
 - f) przy projektowaniu inwestycji należy uwzględnić przebieg istniejących sieci i obiektów infrastruktury technicznej na terenie przedmiotowej działki oraz w jego sąsiedztwie.
4. Ochrona środowiska i zdrowia ludzi, przyrody i krajobrazu:
 - a) inwestycja na etapie przygotowania i realizacji winna być prowadzona z zachowaniem przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. 2025 r., poz. 647 z późn. zm.);
 - b) ze względu na położenie przedmiotowej działki w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Przyrzecze Skrwy Prawej inwestycja podlega ograniczeniom wynikającym z przepisów Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r., poz. 13 z późn. zm.)

- oraz powinna uwzględniać przepisy Uchwały Nr 69/24 Sejmiku Województwa Mazowieckiego z dnia 27 sierpnia 2024 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Przyrzecze Skrzy Prowej (Dz. Urz. Woj. Mazowieckiego z 2024 r., poz. 8359),
- c) prowadzenie inwestycji powinno odbywać się zgodnie z zasadami określonymi w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r. poz. 13 z późn. zm.) - w szczególności w przypadku stwierdzenia (przez projektanta, inwestora, itp.), na etapie sporządzania projektu budowlanego, przed przystąpieniem do prac realizacyjnych lub w trakcie ich realizacji, występowania w obszarze planowanej inwestycji, dziko występujących zwierząt objętych ochroną gatunkową, ich siedlisk, lub ostoi, będących ich obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, należy zmienić lokalizację obiektów budowlanych celem ich ochrony lub wystąpić o stosowne zezwolenie w zakresie ochrony gatunkowej do regionalnego dyrektora ochrony środowiska,
- d) inwestycja nie może się zaliczać do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko określonych w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.).
- 5. Ochrona dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej:**
- a) teren działki związanej z realizacją inwestycji położony jest poza obszarami objętymi formami ochrony zabytków, o których mowa w art. 7 ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz. U. z 2024 r. poz. 1292 z późn. zm.),
- b) jednocześnie wskazuje się, iż zgodnie z art. 32 ust. 1 ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz. U. z 2024 r. poz. 1292 z późn. zm.) kto, w trakcie prowadzenia robót budowlanych lub ziemnych, odkrył przedmiot, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem, jest obowiązany:
- wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot,
 - zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia,
 - niezwłocznie zawiadomić o tym właściwego wojewódzkiego konserwatora zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta).
- 6. Obsługa w zakresie infrastruktury technicznej i komunikacji:**
- a) obsługa komunikacyjna – na czas budowy lub w razie innej konieczności, np. awarii, obsługę komunikacyjną należy realizować z drogi publicznej – drogi gminnej 370233W o nr ew. działki 126,
- b) minimalna liczba miejsc do parkowania: nie dotyczy,
- c) w przypadku przebudowy sieci i urządzeń infrastruktury kolidujących z projektowaną inwestycją, wszelkie zmiany w przebiegu czy usytuowaniu obiektów infrastruktury należy uzgodnić z właściwym zarządcą sieci,
- d) obsługa infrastrukturalna:
- zaopatrzenie w wodę – nie dotyczy,
 - zaopatrzenie w energię elektryczną – nie dotyczy,
 - zaopatrzenie w gaz – nie dotyczy,
 - zaopatrzenie w energię ciepłą – nie dotyczy,
 - odprowadzanie ścieków bytowych – nie dotyczy,
 - odprowadzenie wód opadowych i roztopowych – nie dotyczy,
 - sposób gospodarowania odpadami – nie dotyczy,
 - zaopatrzenie w środki łączności – nie dotyczy;
- b) w przypadku stwierdzenia na terenie działki inwestycyjnej występowania urządzeń melioracji wodnych kolidujących z projektowaną inwestycją, Inwestor jest zobowiązany we własnym zakresie do rozwiązania tych kolizji zgodnie z przepisami ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2025 r. poz. 960 z późn. zm.) w uzgodnieniu z właścicielem/zarządcą tych urządzeń.
- 7. Ustalenia dotyczące wymagań ochrony obiektów położonych na terenach górniczych, zagrożonych osuwaniem się mas ziemnych lub narażonych na niebezpieczeństwo powodzi: nie dotyczy.**

8. wymagania dotyczące ochrony interesów osób trzecich:

- a) planowane zagospodarowanie terenu na etapie wykonywania i użytkowania nie może powodować ograniczenia użytkowania terenów sąsiednich zgodnie z ich przeznaczeniem w szczególności należy zapewnić ich ochronę:
 - przed pozbawieniem i ograniczeniem: dostępu do drogi publicznej, możliwości korzystania z wody, kanalizacji, energii elektrycznej i ciepłej oraz środków łączności, dostępu światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi,
 - przed uciążliwościami powodowanymi przez hałas, wibracje, zakłócenia elektryczne i promieniowanie,
 - przed zanieczyszczeniem powietrza, wody i gleby;
- b) decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.

- o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2026 r. poz. 538) - niewyrażenie stanowiska w terminie 2 tygodni od dnia doręczenia wystąpienia o uzgodnienie - uzgodnienie uważa się za dokonane.
- właściwym organem Państwowej Inspekcji Sanitarnej - Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym - na podstawie art. 53 ust. 5 zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2026 r. poz. 538) - niewyrażenie stanowiska w terminie 2 tygodni od dnia doręczenia wystąpienia o uzgodnienie - uzgodnienie uważa się za dokonane.
- organem właściwym w sprawach ochrony gruntów rolnych - Starostą Sierpeckim - na podstawie art. 53 ust. 5 zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2026 r. poz. 538) - niewyrażenie stanowiska w terminie 2 tygodni od dnia doręczenia wystąpienia o uzgodnienie - uzgodnienie uważa się za dokonane.
- organem właściwym w sprawach ochrony melioracji wodnych - Państwowym Gospodarstwem Wodnym Wody Polskie Zarząd Zlewni we Włocławku postanowienie z dnia 20.03.2026 r., znak: WK.ZPU.523.2136.2026 postanawia uzgodnić projekt decyzji celu publicznego.
- regionalnym dyrektorem ochrony środowiska - Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska - na podstawie art. 53 ust. 5c zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2026 r. poz. 538) niewyrażenie stanowiska w terminie 21 dni od dnia doręczenia wystąpienia o uzgodnienie - uzgodnienie uważa się za dokonane.

Mając powyższe na uwadze, orzeczono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie:

1. Niniejsza decyzja nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich;
2. Wnioskodawcy, który nie uzyskał prawa do terenu, nie przysługuje roszczenie o zwrot nakładów poniesionych w związku z otrzymaną decyzją;
3. Decyzja niniejsza wygaśnie, jeżeli:
 - 1) inny wnioskodawca uzyskał pozwolenie na budowę,
 - 2) dla tego terenu uchwalono plan miejscowy, którego ustalenia są inne niż w wydanej decyzji; nie stwierdza się wygaśnięcia decyzji, jeżeli została wydana ostateczna decyzja o pozwoleniu na budowę.
5. Niniejsza decyzja jest dokumentem uprawniającym do uzyskania pozwolenia na budowę na warunkach w niej określonych, pod warunkiem spełnienia wymogów przewidzianych w ustawie z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2026 r. poz. 524). Roboty budowlane na wskazanym terenie można rozpocząć po uzyskaniu ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę.
6. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Płocku za pośrednictwem Wójta Gminy Mochowo w terminie czternastu dni od dnia jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załączniki:

1. Część graficzna decyzji sporządzona na kopii mapy w skali 1:1000 (licencja mapy nr GK.6642.304.2026_1404-CL2);
2. Analiza zagospodarowania terenu - część tekstowa.

ZĄD GMINY w MOCHOWIE
Mochowo, ul. Sierpecka 2
09-214 Mochowo
(4)

Decyzja stała się ostateczna

w dniu 19.05.2026r.

Mochowo, dnia 20.05.2026r.

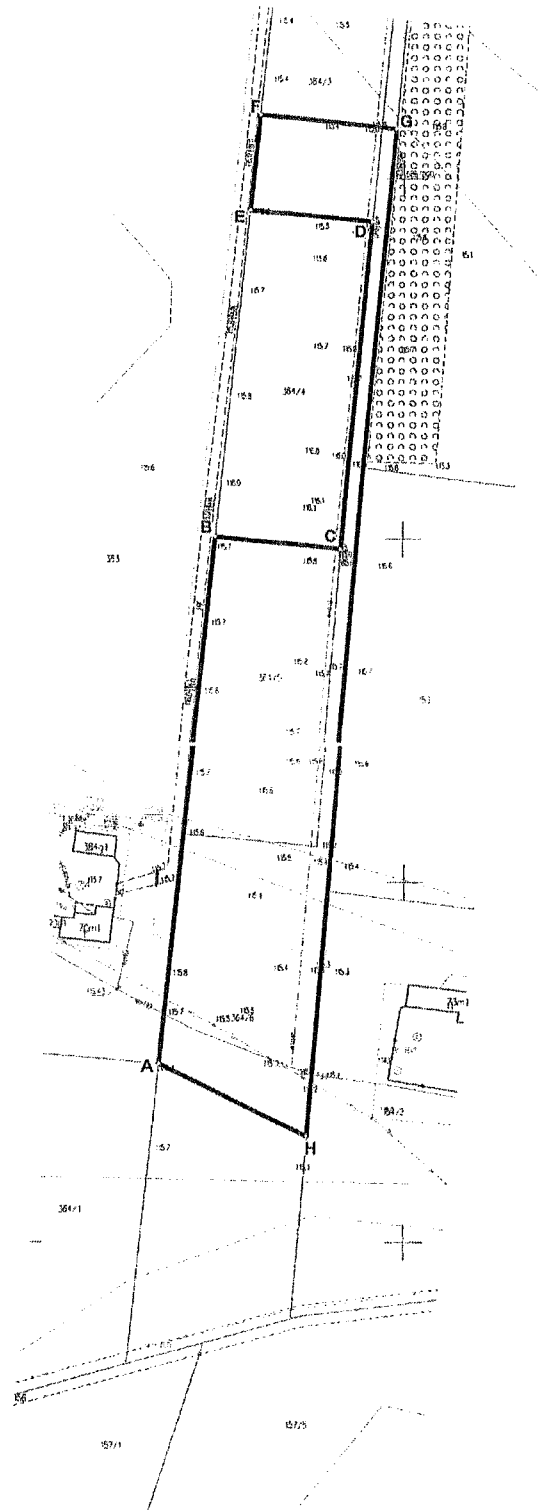
Z up. Wójta

Judyta Nętlewicz
Kierownik Referatu
Planowania Przestrzennego

Z up. WÓJTA
Dariusz Łazarowski
SEKRETARZ GMINY

URZĄD GMINY w MOCHOWIE
Mochowo, ul. Sierpecka 2
09-214 Mochowo
(4)

z up. WOLTA
Dariusz Wójcik
SZEF ARK. GMINY



URBANISTA
mgr inż. Emilia Stachowiak

Projekt decyzji opracował: mgr inż. Emilia Stachowiak
uprawnienia na podstawie art. 5 pkt 4 ustawy
o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym

Załącznik nr 1
(część graficzna)

do decyzji Nr 28.04.2026

z dnia 28.04. 2026 r.

skala 1:1000

Ustalenia:

☒ A-H linie rozgraniczające teren inwestycji
wyznaczające obszar lokalizacji inwestycji

licencja mapy nr GK.6042.304.2026_1404_GL2

ID weryfikacji: 77133-cca5b28a (na stronie: <https://sierpc.gaoportal2.pl/map/oscrodek/weryfikacja.php>)
Dokument wygenerowany automatycznie dnia: 11.02.2026 r. Wniosek: G.6042.304.2026
Niniejsza mapa nie może służyć do celów projektowych.

1. Zakres robót dla całego zamierzenia budowlanego oraz kolejność realizacji poszczególnych obiektów

Zakres robót dla całego zamierzenia budowlanego:

- budowa sieci kablowej elektroenergetycznej nn 0,4kV.

Kolejność realizacji poszczególnych obiektów:

- budowa sieci kablowej elektroenergetycznej nn 0,4kV.

2. Wykaz istniejących obiektów budowlanych

W obrębie objętym opracowaniem znajdują się: sieć napowietrzna elektroenergetyczna nn 0,4kV, sieć wodociągowa, proj. wg. odrębnego opracowania, sieć wodociągowa, sieć telekomunikacyjna, droga wewnętrzna oraz inne uzbrojenie terenu, które nie krzyżuje się, ani nie jest w zbliżeniu do projektowanych urządzeń.

Istniejące i projektowane uzbrojenie terenu jest naniesione na mapie do celów projektowych. Przyjąć należy, że poza uzbrojeniem podziemnym wyszczególnionym na mapie może występować uzbrojenie niezinventaryzowane. Przy wykonywaniu robót napotkane urządzenia podziemne należy traktować jako czynne i zachować warunki niezbędnego bezpieczeństwa. Napotkane niezinventaryzowane uzbrojenie należy zgłosić inspektorowi nadzoru, służbom Inwestora oraz instytucjom i firmom zajmującym się eksploatacją poszczególnych sieci.

3. Elementy zagospodarowania terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi

Na terenie objętym opracowaniem występują elementy zagospodarowania mogące stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi, w szczególności:

- czynne sieci elektroenergetyczne,
- drogi kołowe,
- możliwość występowania niezinventaryzowanego uzbrojenia podziemnego.

4. Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji robót budowlanych, skala i rodzaj zagrożeń oraz miejsce i czas ich wystąpienia

Podczas realizacji obiektów w całym cyklu trwania budowy występuje ryzyko:

- podczas prac ziemnych – ryzyko przysypania ziemią,
- podczas prac ze sprzętem zmechanizowanym i maszynami lub w pobliżu – ryzyko potrącenia, przygniecenia,
- podczas prac przy użyciu elektronarzędzi – ryzyko skaleczeń, powstania ran ciętych, uszkodzenia oczu, porażenia prądem elektrycznym,
- podczas prac przy drogach kołowych – ryzyko wypadku komunikacyjnego, potrącenia,
- podczas prac na wysokości – ryzyko upadku,
- podczas prac w przy lub w pobliżu czynnych sieciach i urządzeniach elektroenergetycznych – możliwość porażenia prądem elektrycznym,
- podczas prowadzenia robót w pobliżu istniejącego uzbrojenia podziemnego – ryzyko jego uszkodzenia oraz powstania zagrożeń wtórnych, np. wybuch, zalanie, przerwa w dostawie mediów,
- podczas transportu i rozładunku materiałów – ryzyko przygniecenia, urazów mechanicznych,
- podczas wykonywania przecisków lub przewiertów – ryzyko niekontrolowanego wpływu gruntu lub uszkodzenia infrastruktury,

- podczas prac w warunkach ograniczonej widoczności (zmrok, warunki atmosferyczne) – zwiększone ryzyko wypadków.

Ryzyko występowania zagrożeń dotyczy całego okresu realizacji robót, ze szczególnym nasileniem w trakcie wykonywania robót ziemnych oraz prac w pobliżu czynnej infrastruktury technicznej.

5. Sposób prowadzenia instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji robót szczególnie niebezpiecznych

Każdorazowo przed przystąpieniem do realizacji poszczególnych etapów robót, kierownik budowy winien przeszkolić pracowników wykonujących realizację inwestycji pod względem BHP – w zależności od stanowiska i zakresu powierzonych zadań oraz sprawdzić stan gotowości do pracy pracowników – trzeźwość, aktualność badań lekarskich i podstawowych szkoleń. Przyjęcie do wiadomości przez pracownika przepisów i zasad bezpieczeństwa i higieny pracy oraz odbycie szkoleń i instruktaży stanowiskowych musi być potwierdzone własnoręcznym podpisem w rejestrze ewidencji szkoleń. Obowiązek ten dotyczy wszystkich pracowników zatrudnionych na budowie.

6. Środki techniczne i organizacyjne, zapobiegające niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywania robót budowlanych w strefach szczególnego zagrożenia zdrowia lub w ich sąsiedztwie, w tym zapewniające bezpieczną i sprawną komunikację, umożliwiającą szybką ewakuację na wypadek pożaru, awarii i innych zagrożeń

- pracownicy zatrudnieni przy pracach na czynnych urządzeniach i instalacjach energetycznych wini posiadać świadectwo kwalifikacyjne – należy przez to rozumieć świadectwo stwierdzające spełnienie przez daną osobę odpowiednich wymagań kwalifikacyjnych do wykonywania pracy na stanowisku dozoru lub eksploatacji w ustalonym zakresie: obsługi, konserwacji, napraw, kontrolno – pomiarowym, montażu dla określonych rodzajów urządzeń i instalacji energetycznych, uzyskane w trybie i na zasadach określonych w Prawie Energetycznym,
- wyłączenie urządzeń i instalacji elektroenergetycznych spod napięcia powinno być dokonane w taki sposób, aby uzyskać przerwę izolacyjną w obwodach zasilających urządzenia i instalacje,
- przed przystąpieniem do wykonywania prac przy urządzeniach i instalacjach elektroenergetycznych wyłączonych spod napięcia należy zastosować odpowiednie zabezpieczenie przed przypadkowym załączeniem napięcia, umieścić tablicę ostrzegawczą w miejscu wyłączenia obwodu o treści: "Nie załączać", sprawdzić brak napięcia w wyłączonym obwodzie, zabezpieczyć i oznaczyć miejsce pracy odpowiednimi znakami i tablicami ostrzegawczymi, uziemić wyłączone urządzenia. Uziemienia należy wykonać tak, aby miejsce pracy znajdowało się w strefie ograniczonej uziemieniami; co najmniej jedno uziemienie powinno być widoczne z miejsca pracy. W razie zasilania wielostronnego, uziemienia powinny być wykonane od każdej strony zasilania,
- wszelkiego rodzaju wykopy wąskoprzestrzenne powyżej 1m głębokości muszą być zabezpieczone szalunkami drewnianymi lub systemowymi, zgodnie z wymogami prowadzenia robót ziemnych,
- na terenie budowy powinien znajdować się wyznaczony punkt zbiórki na wypadek zagrożenia, telefon, apteczka medyczna, a wśród załogi powinna być osoba wyznaczona i przeszkolona pod względem udzielania pierwszej pomocy przed medycznej,
- zabrania się pracy w porze nocnej i po zmierzchu bez wyraźnych (pisemnych) poleceń kierownika budowy
- należy wyznaczyć strefę wokół obiektu zgodnie z wymogami przepisów BHP – szczególnie podczas prac na wysokości,

- należy zwrócić szczególną uwagę na porządek na placu budowy - drogi i ciągi komunikacyjne powinny umożliwiać bezpieczne przemieszczanie się pieszych i pojazdów – zabrania się zastawiania dojazdu składując na nim materiały budowlane lub inne urządzenia i maszyny,
- każdy z pracowników powinien być przeszkolony pod względem BHP (szkolenie wstępne stanowiskowe), posiadać aktualne badanie lekarskie, zaświadczenie o szkoleniu podstawowym BHP, bezwzględnie stosować środki ochrony indywidualnej, a w razie potrzeb ochrony zbiorowej, stosować się do zasad BHP obowiązujących na placu budowy,
- zapewnienie właściwych dróg ewakuacyjnych,
- urządzenia stosowane na placu budowy bezwzględnie powinny być zasilane z obwodów posiadających zabezpieczenia różnicowoprądowe oraz winny być zabezpieczone przed dostępem do nich dzieci i osób niepowołanych,
- przy pracach na wysokości pracownicy muszą stosować pasy i linki bezpieczeństwa oraz kaski ochronne,
- praca pod wpływem środków odurzających lub po spożyciu alkoholu jest zabroniona.