

PRZEDSIĘBIORSTWO INŻYNIERYJNO - TECHNICZNE

TELTOR - POL**PÓŁNOC S.A.**

Nr inw.

Egz. Nr

TOM I**PROJEKT BUDOWLANO-WYKONAWCZY**

TEMAT:	<i>Wymiana stacji słupowej SN/nn T-8928 Piechowice 4, demontaż linii napowietrznej nn oraz budowa linii kablowych SN i nn wraz z przyłączami w m. Piechowice, gm. Dziemiany, OBMBS/35/19155</i>	
LOKALIZACJA:	m. Piechowice, gm. Dziemiany	
DZIAŁKI NA TRASIE SIECI	Jednostka ewidencyjna: 220602_2 ,Dziemiany Obręb 0003 Kalisz: 757, 743, 740, 741/6, 760, 741/1	
OBSZAR STACJI	<i>T-8928 Piechowice 4</i>	
Nr Umowy	ZN/886/303MZI/2019/19146/1/19150/2/19149/4/19155/3/19156/5/19164/6/19165/7	
Kategoria obiektu	XXVI	
INWESTOR	<i>ENERGA – OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk</i>	
BRANŻA	ELEKTRYCZNA	
PROJEKTANT: mgr inż. Kinga Magrean-Pilichowska Uprawniona w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych Nr upr. POM/0301/PWBE/18		SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. Wiesław Jędrzysek Uprawniony w specjalności instalacyjno- inżynierskiej w zakresie instalacji elektrycznych Nr upr. GT/III/630/128/75

Gdańsk, Luty 2020

SPIS TREŚCI

1.0.	OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA WYNIKAJĄCE Z USTAWY PRAWO BUDOWLANE	3
2.0.	UPRAWNIENIA ORAZ ZAŚWIADCZENIA Z POIIB.....	4
2.1.	UPRAWNIENIE PROJEKTOWE – WIESŁAW JĘDRYSZEK.....	4
2.2.	ZAŚWIADCZENIE Z POIIB – WIESŁAW JĘDRYSZEK	5
2.3.	UPRAWNIENIE PROJEKTOWE – KINGA MAGREAN-PILICHOWSKA	6
2.4.	ZAŚWIADCZENIE Z POIIB – KINGA MAGREAN-PILICHOWSKA.....	8
3.0.	WYTYCZNE DO PROJEKTOWANIA	9
3.1.	WYTYCZNE PROGRAMOWE ENERGA-OPERATOR S.A. ODDZIAŁ W GDAŃSKU NR 778/0/2018/35MZE Z DNIA 09.01.2019 R.	9
4.0.	OPIS TECHNICZNY ZAWIERAJĄCY INFORMACJE DOT. PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU	17
4.1.	PODSTAWA OPRACOWANIA.....	17
4.2.	STAN ISTNIEJĄCY	17
4.3.	ZAKRES OPRACOWANIA.....	17
4.4.	INWESTOR.....	18
4.5.	FUNKCJA I SPOSÓB ZAGOSPODAROWANIA TERENU.....	18
4.6.	ZAPOTRZEBOWANIE	18
4.7.	OPINIA GEOTECHNICZNA	18
4.8.	DANE CHARAKTERYZUJĄCE WPŁYW INWESTYCJI NA ŚRODOWISKO.....	18
4.9.	ROZBIÓRKA SŁUPOWEJ STACJI TRANSFORMATOROWEJ SN/NN WRAZ Z LINIĄ NAPOWIETRZNĄ NN-0,4 kV	19
4.14.	OCHRONA PRZECIWPORAŻENIOWA	22
4.15.	OCHRONA OD PRZEPIĘĆ.....	23
4.16.	KONSTRUKCJE WSPORCZE	23
4.17.	FUNDAMENTY	23
4.18.	IZOLACJA	23
4.19.	ODŁĄCZNIKI I ROZŁĄCZNIKI NAPOWIETRZNE	23
4.20.	OCHRONA OD ŁUKU ELEKTRYCZNEGO	23
4.21.	OZNACZENIE SŁUPÓW	23
4.22.	WYMAGANE MINIMALNE ODLEGŁOŚCI POZIOME I PIONOWE	24
4.23.	OBZAR ODDZIAŁYWANIA OBIEKTU	24
4.24.	OPIS DO PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU	24
4.25.	UWAGI KOŃCOWE	26
5.0.	OBLICZENIA.....	27
5.1.	OBLICZENIA ELEKTRYCZNE – WYNIKÓW OBLICZEŃ MECHANICZNYCH SŁUPÓW	28
5.2.	OBLICZENIA ELEKTRYCZNE – SPADKI NAPIĘĆ	29
5.3.	OBLICZENIA ELEKTRYCZNE – SKUTECZNOŚĆ WYŁĄCZENIA ZASILANIA – OBW. 200	30
5.4.	OBLICZENIA ELEKTRYCZNE – SKUTECZNOŚĆ WYŁĄCZENIA ZASILANIA – OBW. 100, 300, 400.....	31
6.0.	ZESTAWIENIE MONTAŻOWE	33
7.0.	RYSUNKI	38
Rys 1/1	PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU	39
Rys 1/2	PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU	40
Rys 2	SCHEMAT SIECI	41
Rys 3/1	SCHEMAT STACJI – STAN ISTNIEJĄCY	42
Rys 3/2	SCHEMAT STACJI – STAN PROJEKTOWANY	43
Rys 4	SCHEMAT UKŁADU AMI.....	44
Rys 5/1	SCHEMAT UZIOMU STACJI.....	45
Rys 5/2	SCHEMAT UZIOMU SŁUPA SN	46
Rys 6	SYLWETKA SŁUPOWEJ STACJI TRANSFORMATOROWEJ SN/NN.....	47
8.0.	UZGODNIENIE KONCEPCJI.....	48
9.0.	UZGODNIENIA, ZGODY I DECYZJE	50
10.0.	INFORMACJA DOTYCZĄCA BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA	64

1.0. Oświadczenie projektanta wynikające z Ustawy Prawo Budowlane

Wymiana stacji słupowej SN/nn T-8928 Piechowice 4, demontaż linii napowietrznej nn oraz budowa linii kablowych SN i nn wraz z przyłączami w m. Piechowice, gm. Dziemiany, OBMB/35/19155

Oświadczam, że wyżej wymieniony projekt został wykonany zgodnie z:

- treścią art. 20 ust. 4 Ustawy "Prawo budowlane o sporządzaniu projektu budowlanego";
- standardami technicznymi stosowanymi w ENERGA - OPERATOR SA;
- obowiązującymi przepisami, Polskimi Normami i zasadami wiedzy technicznej;

oraz zawiera wymagane przepisami warunki, uzgodnienia i pozwolenia niezbędne do realizacji przedmiotowej inwestycji

	Imię i nazwisko	Nr uprawnień	Specjalność	Podpis
Projektant	mgr inż. Kinga Magrean-Pilichowska	POM/0301/PWBE/18	instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	
Sprawdzający	mgr inż. Wiesław Jędryszek	GT-III-630/128/75	instalacyjno-inżynieryjnej w zakresie instalacji elektrycznych	

2.0. Uprawnienia oraz zaświadczenia z POIB

2.1. Uprawnienie projektowe – Wiesław Jędrzysek

**URZĄD WOJEWÓDZKI
W GDAŃSKU**

Wydz. Gospodarki Terenowej i Ochrony Środowiska

ul. Okopowa 21/27

80-958 GDAŃSK

Nr GT-III-630/128/75

Gdańsk, dnia 3 grudnia 1975 r.

DECYZJA

Na podstawie § 13 ust. 1 § 13 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki Terenowej i Ochrony Środowiska z dnia 20-go lutego 1975 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. Nr 8, poz. 46) stwierdza się, że

Obywatel Wiesław Jan JĘDRYSZEK
magister inżynier elektryk

urodzony dnia [REDAKOWANE]
posiada przygotowanie zawodowe, upoważniające do wykonywania samodzielnej funkcji projektanta
w specjalności instalacyjno – inżynierskiej
w zakresie instalacji elektrycznych

Obywatel Wiesław Jan Jędrzysek jest upoważniony do:

1. sporządzania projektów instalacji elektrycznych /§ 13 ust. 1 pkt 4d/,
2. w budownictwie osób fizycznych – do kierowania, nadzorowania i kontrolowania budowy, kierowania i kontrolowania wytwarzania konstrukcyjnych elementów instalacji oraz oceniania i badania stanu technicznego instalacji elektrycznych. /§ 4 ust. 2 i § 7/.

- o t r z y m u j e :

1. Ob. Wiesław Jędrzysek
ul. Stroma 5
83-110 Tczew
2. a/a

Z up. WOJEWODY
[Podpis]
mgr inż. Zbigniew Sroczyski
Dyrektor Wydziału

ZA ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM

2.2. Zaświadczenie z POIIB – Wiesław Jędrzysek



Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

POM-XB2-94I-CL8 *

Pan Wiesław Jędrzysek o numerze ewidencyjnym POM/IE/1757/01

adres zamieszkania [REDACTED]

jest członkiem Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2020-01-01 do 2020-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2019-12-10 roku przez:

Franciszek Rogowicz, Przewodniczący Rady Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie art. 5 ust 2 ustawy z dnia 18 września 2001 r. o podpisie elektronicznym (Dz. U. 2001 Nr 130 poz. 1450) dane w postaci elektronicznej opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu są równoważne pod względem skutków prawnych dokumentom opatrzonym podpisami własnoręcznymi.)

* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa www.plib.org.pl lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.



2.3. Uprawnienie projektowe – Kinga Magrean-Pilichowska

POMORSKA OKRĘGOWA
IZBA INŻYNIERÓW BUDOWNICTWA
80-369 Gdańsk, al. Rzeczypospolitej 4/155
tel. 58 324-89-77, fax 58 301-44-98
-4-

Gdańsk, 28 grudnia 2018 r.

sygn. akt. 381/POM/OKK/18

DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust.1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów oraz inżynierów budownictwa (t. j. Dz. U. z 2016 r. poz. 1725 ze zm.) i **art. 12 ust. 2, ust. 3 i ust. 4c pkt 3, art. 14 ust. 1 pkt 4c** ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t. j. Dz. U. z 2018 r. poz. 1202 ze zm.) oraz **§ 10 i § 14 ust. 5** rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11 września 2014 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. z 2014 r. poz. 1278) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.), po ustaleniu, że spełnione zostały warunki w zakresie przygotowania zawodowego oraz po złożeniu egzaminu na uprawnienia budowlane z wynikiem pozytywnym,

**Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna
Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa**
stwierdza, że:

Pani Kinga Magrean-Pilichowska
magister inżynier elektrotechniki

otrzymuje

UPRAWNIENIA BUDOWLANE
numer ewidencyjny: POM/0301/PWBE/18

**do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych**

UZASADNIENIE

W związku z uwzględnieniem w całości żądania strony, na podstawie art. 107 § 4 K.p.a. odstępuje się od uzasadnienia decyzji. Zakres nadanych uprawnień budowlanych wskazano na odwrocie decyzji.

Pani Kinga Magrean-Pilichowska upoważniona jest:

I. Na podstawie art. 12 ust.1 pkt 1-5, art. 13 ust. 3 i 4 ustawy Prawo budowlane (t. j. Dz. U. z 2018 r., poz. 1202 ze zm.), w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych, bez ograniczeń do:

- a) projektowania, sprawdzania projektów architektoniczno-budowlanych i sprawowania nadzoru autorskiego,
- b) kierowania budową lub innymi robotami budowlanymi,
- c) kierowania wytwarzaniem konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz nadzoru i kontroli technicznej wytwarzania tych elementów,
- d) wykonywania nadzoru inwestorskiego,
- e) sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych.

II. Na podstawie § 10 i § 14 ust. 5 rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11 września 2014 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. z 2014 r. poz. 1278) uprawnienia niniejsze uprawniają do:

- 1) sporządzania projektu zagospodarowania działki lub terenu, w zakresie specjalności niniejszych uprawnień,
- 2) do projektowania obiektu budowlanego i kierowania robotami budowlanymi związanymi z obiektem budowlanym, takim jak: sieci, instalacje i urządzenia elektryczne i elektroenergetyczne, w tym kolejowe, trolejbusowe i tramwajowe sieci trakcyjne, sieci trakcyjne metra, wraz instalacjami i urządzeniami technicznymi zasilania, w tym kolejowej, trolejbusowej i tramwajowej sieci trakcyjnej, sieci trakcyjne metra oraz elektrycznego ogrzewania rozjazdów.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w Gdańsku, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z treścią art. 127a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.):

§ 1. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

§ 2. 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.

W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji (określonego w § 2) stronie nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.

Skład orzekający Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej:



PRZEWODNICZĄCY
Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

dr inż. Marek Wesółowski

ZASTĘPCA PRZEWODNICZĄCEGO
Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

mgr inż. Maciej Malinowski

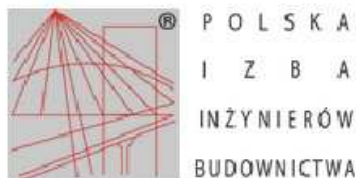
CZŁONEK
Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

prof. dr hab. inż. Ziemowit Suligowski

Otrzymują:

1. Pani Kinga Magrean-Pilichowska
80-462 Gdańsk, ul. Burzyńskiego 6H/7
2. Okręgowa Rada Izby
3. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego
4. a/a

2.4. Zaświadczenie z POIIB – Kinga Magrean-Pilichowska



Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

POM-D42-DVE-4AK *

Pani Kinga Magrean-Pilichowska o numerze ewidencyjnym POM/IE/0110/19
adres zamieszkania [REDACTED]
jest członkiem Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2020-04-01 do 2021-03-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2020-03-05 roku przez:

Franciszek Rogowicz, Przewodniczący Rady Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie art. 5 ust 2 ustawy z dnia 18 września 2001 r. o podpisie elektronicznym (Dz. U. 2001 Nr 130 poz. 1450) dane w postaci elektronicznej opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu są równoważne pod względem skutków prawnych dokumentom opatrzonym podpisami własnoręcznymi.)

* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa www.piiib.org.pl lub kontaktując się z blurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.



3.0. Wytyczne do projektowania

3.1. Wytyczne programowe Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku nr 778/0/2018/35MZE z dnia 09.01.2019 r.



OBMBS/35/19/55

wersja szablonu: 2.0

0,ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku, RD 35

KARTUZY UL. 3 MAJA 9

WYTYCZNE PROGRAMOWE

WYMIANA STACJI SŁUPOWEJ 15/0,4KV T-8928
PIECHOWICE 4

NR WYT.: 778/0/2018/35MZE

NR ZAD. INWEST.: PRF 2019 poz. 19BB-490

OPRACOWANO W: DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ 35MZE

OPRACOWAŁ: PAWEŁ ROKITA

Inżynier Wodociąg
dla Stacji 500/0/0

Paweł Rokita

SPRAWDZIŁ: JANUSZ GACKOWSKI

Kierownik

Dział Zarządzania Eksploatacją w Kartuzach

Janusz Gackowski

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Kartuzach

ZATWIERDZIŁ:Tadeusz Marszał.....

Data: 09 STY. 2019

31-10-2018

SPIS TREŚCI

1. Wymagania techniczne	2
2. Przedmiot opracowania.....	2
3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych.....	2
4. Stan istniejący	2
4.1 Wyposażenie strony nn	2
4.2 Wyposażenie strony SN	3
5. Stan planowany / zakres prac	3
5.1 Wyposażenie strony nn	3
5.1 Wyposażenie strony SN	3
6. Rzeczowy zakres prac.....	4
7. Wymagania dodatkowe	4
Dokumentacja projektowa	4
8. Informacje dodatkowe	4
1) Uzgodnienie dokumentacji.....	4
2) Zmiany i odstępstwa	5
3) Parametry zwarciove.....	5
9. Spis załączników	5

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

2. Przedmiot opracowania

Wymiana stacji słupowej T-8928 Piechowice 4 na nową zgodnie ze standardami Energa Operator SA.

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Piechowice , gmina Dziemiany

4. Stan istniejący

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1966 r.	
Nr obiektu	T-8928	
Typ stacji	ŻH-15	
Moc transformatora	63kVA	

4.1 Wyposażenie strony nn

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Rozdzielnica 0,4kV	metalowa	
Łącznik główny	OZK400	
Ilość wyposażonych pól odpływowych	2	
Most kablowy do transf.	4xALY 1x50	
Obw.100	4xALY 1x35	
Obw.300	4xALY 1x35	
Obw.400		

4.2 Wyposażenie strony SN

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Łącznik SN	brak	
Ograniczniki przepięć	kompozytowe	
Bezpieczniki SN	brak	
Mostki SN	gole	

5. Stan planowany / zakres prac

Wymiana stacji słupowej ŻH-15 na nową STEK z rozdzielnicą stacyjną 10 połową zamontowaną na słupie stacyjnym. Nową stację posadzić w nowym ogólnodostępnym miejscu. W miejsce stacji wstawić słup SN i wykonać z niego zejście kablem w kierunku stacji. Istniejący odłącznik RUNM przenieść ze słupa nr 6 na nowy słup. Stację posadzić w miejscu słupa 103 linii nN. Wykonać podział obwodu 100 na 3 obwody (100,300,400). Wybudować fragment linii kablowej nN od stacji do słupa 202. Słup 202 wymienić na słup typu E. Zachować ciągłość zasilania – praca agregatu prądotwórczego o mocy dostosowanej do zapotrzebowania. Przenieść na nową stację istniejący transformator.

Urządzenia muszą być zgodne z obowiązującymi w Energa-Operator SA standardami technicznymi. Szczegóły techniczne związane z wymianą stacji i podłączeniem przewodów uzgodnić z pracownikiem Działu Zarządzania Eksploatacją w Kartuzach.

Po wykonaniu zgłosić pracę do odbioru technicznego. Do odbioru przedstawić pełną dokumentację powykonawczą obowiązującą w EOP.

5.1 Wyposażenie strony nn

Charakterystyka stanu planowanego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Rozdzielnica 0,4kV	10 połowa zamontowana na słupie stacyjnym	
Łącznik główny	rozłącznik listwowy NH-3	
Ilość wyposażonych pól odpływowych	4	
Most kablowy do transf.	YKXS 2x4x70	
Obw.100	YAKXS 4x120	
Obw.200	YAKXS 4x120	
Obw.300	YAKXS 4x120	
Obw.400	YAKXS 4x120	
Obw.500	rezerwa	
przekładniki	400/5 A/A	

5.1 Wyposażenie strony SN

Charakterystyka stanu planowanego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Łącznik SN	brak	
Ograniczniki przepięć	ograniczniki SN	wg. Standardów EOP
Bezpieczniki SN	bez bezpieczników SN	
Mostki SN	przewód niepełnoizolowany o przekroju 50mm ²	

6. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1.	Projekt techniczny wymiany stacji	kpl.	1
2.	Wymiana stacji słupowej	szt.	1
3.	Budowa linii kablowej SN	km	0,16
4.	Budowa linii kablowej nN	km	0,24
5.	Budowa słupa SN	szt.	1
6.	Wymiana słupa nN	szt.	1

7. Wymagania dodatkowe

Dokumentacja projektowa

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

- Niniejsze wytyczne programowe powinny być integralną częścią dokumentacji projektowej.
- Uzyskanie zgód właścicieli nieruchomości zgodnie ze standardami obowiązującymi w EOP.
- Wykonanie uzgodnień z innymi stronami niż EOP.
- Sporządzenie harmonogramu prac przy uwzględnieniu założenia minimalizacji okresu wyłączeń. Uwzględnić pracę agregatów prądotwórczych.
- Sporządzenie protokołu przekazania materiałów z demontażu. Utylizacja we własnym zakresie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

8. Informacje dodatkowe

1) Uzgodnienie dokumentacji

W celu dokonania uzgodnień projektowych wykonawca dokumentacji składa do kancelarii Energa Operator SA Oddział w Gdańsku – RD Kartuzy, która następnie zostanie przekierowana do Działu Dokumentacji 35MMD.

W/w komórka organizacyjna odpowiedzialna jest za prowadzenie procesu uzgadniania dokumentacji zależnie od zakresu wytycznych z poszczególnymi komórkami organizacyjnymi EOP w Centrali, Oddziałach lub Rejonach Dystrybucji, zgodnie z wewnętrzną procedurą - decyzję w tym względzie podejmuje Kierownik komórki ds. dokumentacji energetycznej.

Poniżej sugerowany zakres komórki organizacyjnej opiniujące dokumentację:

Punkty wytycznych	Komórki organizacyjne EOP		
	Centrala	Oddział Gdańsk	RD Kartuzy
Pkt. 5.1-5.2	-	3MZE, 3MMR	35MZE, 35MMD

2) Zmiany i odstępstwa

W sytuacji, gdy na etapie projektowania lub realizacji zadania nastąpiła konieczność zastosowania rozwiązań technicznych specjalnych/nietypowych, odbiegających od Standardów Technicznych w ENERGIA-OPERATOR SA 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 od Dyrektora Departamentu Zarządzania Usługami (dla sieci WN) lub od Kierownika Biura Zarządzania Eksploatacją (dla sieci SN i nn) za pośrednictwem Sekcji ds. Standardów Technicznych w Centrali EOP.

3) Parametry zwarcia

- Moc zwarcia na szynach SN 15 kV: MVA
- Prąd zwarcia doziemnego: A

9. Spis załączników

1. *Schemat elektryczny stacji*
2. *Plan sieci*

WEWNĘTRZNA KARTA WYTTCZNYCH PROGRAMOWYCH

Tytuł wytycznych:	WYMIANA STACJI SŁUPOWEJ 15/0,4KV T-8928 PIECHOWICE 4
Nr wytycznych:	778/0/2018/35MZE
Data opracowania:	30-10-2018

1. Uzasadnienie realizacji wytycznych

Stacja słupowa ŻH-15 w złym stanie technicznym, mocno wyeksploatowana, nie zapewnia ciągłości zasilania dla odbiorców. Wyeksploatowana rozdzielnica stacyjna i konstrukcja stacji nie spełniają standardów EOP oraz mogą stanowić zagrożenie dla obsługi oraz mieszkańców. W celu poprawy parametrów napięcia dostarczanego do odbiorców na końcu obw.100 konieczne jest przestawienie stacji w nowe miejsce.

Załączniki:

- A. Schemat elektryczny stacji
- B. Plan sieci

2. Termin realizacji wytycznych

- Projekt – 2019 r.
- Wykonawstwo – 2021 r.

3. Szacunkowe nakłady/koszty realizacji wytycznych

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość	Nakłady/koszty [tys. zł]
1.	Projekt techniczny wymiany stacji			
2.	Wymiana stacji słupowej			
3.	Budowa linii kablowej SN			
4.	Budowa linii kablowej nN			
5.	Budowa słupa SN			
6.	Wymiana słupa nN			
7.	-			
8.	-			
	REZERWA (10%)			

4. Źródło finansowania

PRF 2019 poz. 19BB-490

1. Uzgodnienia i zatwierdzenie

Wytyczne zostały uzgodnione drogą elektroniczną z niżej wymienionymi

- 3MZE

- 3MMR

- 35MMD

- 35MZE

.....
 Inżynier Włodarczy
 ds. Stacji SN/nN

 podpis autora wytycznych programowych

4.0. Opis Techniczny zawierający informacje dot. projektu zagospodarowania terenu

4.1. Podstawa opracowania

- Umowa z Inwestorem nr GJ01231/19,
ZN/886/303MZI/2019/19146/1/19150/2/19149/4/19155/3/19156/5/19164/6/19165/7
- Specyfikacja techniczna wykonania i odbioru prac projektowych, nr OBMBS/35/19155,
- Wytyczne programowe Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku nr 778/0/2018/35MZE z dnia 09.01.2019 r.
- Mapa do celów projektowych w skali 1:500,
- Uzgodnienie koncepcji z Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji Kartuzy nr 945/2019 z dnia 09.09.2019 r.,
- Protokołu z narady koordynacyjnej nr G.6630.422.2019 z dnia 31.10.2019 r.,
- Decyzja o ustanowieniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr RIOŚ.6733.9.2.2019 z dnia 08.08.2019 r.
- Uzgodnienia z pozostałymi Właścicielami nieruchomości,
- Informacje uzyskane w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji Kartuzy,
- Inwentaryzacja w terenie,
- Obowiązujące przepisy i normy,
- Standardy techniczne obowiązujące w Energa-Operator SA.

4.2. Stan istniejący

Na działce nr 740 zlokalizowana jest słupowa stacja T-8928 Piechowice posadowiona słupach żelbetowy typu 2x ŻN-15. Stacja zasilana jest z linii napowietrznej SN nr 080240 wykonaną z przewodów typu 3x EKOPAS CCST 1x50 mm². Z istn. stacji T-8928 odchodzą dwa obwody linii napowietrznej nn.

4.3. Zakres opracowania

Zakres opracowania projektu obejmuje:

Prace demontażowe

- słupowa stacja transformatorowa SN/nn – 1 kpl
- linia napowietrzna nn – 385 m

Prace montażowe

- słupowa stacja transformatorowa SN/nn, typu STEK 1/2/20/250/I/Sp – 1 kpl
- linia kablowa SN, typu 3xNA2XS(FL)2Y (XRUHAKXS) 1x150/25 mm – 197 m
- linia napowietrzna SN, typu 3x EKOPAS CCST 1x50 mm – 84 m

- słup SN, typu E-13,5/12 – 1 szt.
- linia kablowa nn, typu YAKXS 4x120 mm – 419 m
- linia kablowa nn, typu YAKXS 4x35 mm – 30 m
- złącze kablowe nn, typu KRSN-00/4R-NH00/F – 1 kpl
- złącze kablowe nn, typu P1-Rs/LZV/LZR/F – 2 kpl

4.4. Inwestor

Inwestorem prac projektowych i budowlanych oraz właścicielem sieci energetycznej jest Energa-Operator SA z siedzibą w Gdańsku przy ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk.

4.5. Funkcja i sposób zagospodarowania terenu

Linia kablowa SN-15 kV, linia kablowa nn-0,4 kV, przyłącze kablowe nn-0,4 kV - uzbrojenie podziemne.

Słupowa stacja transformatorowa SN/nn, linia napowietrzna SN-15 kV – uzbrojenie naziemne

4.6. Zapotrzebowanie

Sieć elektroenergetyczna SN-15 kV i nn-0,4 kV nie wymaga zaopatrzenia w wodę, gaz, itp. Oczyszczanie i odprowadzanie ścieków oraz wód opadowych - nie występuje.

4.7. Opinia geotechniczna

Na podstawie Rozporządzenia Ministra transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie ustalenia geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych, przyjęto, że projektowane obiekty elektroenergetyczne – linia kablowa, linia napowietrzna – są zaliczane do pierwszej kategorii geotechnicznej, która obejmuje niewielkie obiekty budowlane o prostych warunkach gruntowych, jakie występują w terenie, na którym realizowana jest inwestycja.

4.8. Dane charakteryzujące wpływ inwestycji na środowisko

Budowa i eksploatacja słupowej stacji transformatorowej SN/nn, sieci kablowej SN-15 kV i nn-0,4 kV oraz linii napowietrznej SN-15 kV nie ma negatywnego wpływu na środowisko. Budowa będzie prowadzona zgodnie z zasadami wiedzy technicznej, normami i przepisami ogólnymi z zakresu środowiska – bez naruszania korzeni drzew, krzewów, przywrócenie trawników do stanu pierwotnego – oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami BHP.

4.9. Rozbiórka słupowej stacji transformatorowej SN/nn wraz z linią napowietrzną nn-0,4 kV

Zgodnie z wytycznymi programowymi oraz specyfikacją techniczną wykonania i odbioru dokumentacji projektowej projektuje się:

1. Rozbiórkę stacji transformatorowej SN/nn nr T-8928 stanowiącą zakończenie linii napowietrznej SN-15 kV nr 080240. Rozbieraną stację zastąpi projektowana słupowa stacja transformatorowa SN/nn posadowiona w nowej lokalizacji.
2. Rozbiórkę linii napowietrznej nn-0,4 kV typu 4x AL 25 mm², obw. 100 , ze stacji transformatorowej T-8928 (przeznaczonej do rozbiórki) do słupa nr 103. Rozbierana linia napowietrzna zastąpi linia kablowa posadowiona po nowej trasie.
3. Rozbiórkę linii napowietrznej nn-0,4 kV typu 4x AL 25 mm², obw. 200, ze stacji transformatorowej T-8928 (przeznaczonej do rozbiórki) do słupa nr 204. Rozbierana linia napowietrzna zastąpi linia kablowa posadowiona po nowej trasie.
4. Rozbiórkę przyłączy napowietrznych nn-0,4 kV typu AsXSn 4x16 mm², obw. 200, odchodzących od słupa nr 203 w stronę SP - Leżuchowo 1, 3. Rozbierana linia napowietrzna zastąpi linia kablowa posadowiona po nowej trasie.

Materiały z demontażu należy zutylizować– zgodnie z zaleceniem inwestora.

4.10. Słupowa stacja transformatorowa SN/nn

Zgodnie z wytycznymi programowymi oraz specyfikacją techniczną wykonania i odbioru dokumentacji projektowej projektuje się:

1. Wymianę słupowej stacji transformatorowej SN/nn T-8928 Piechowice 4 w nowej lokalizacji.
2. Stację należy posadowić w miejsce istn. słupa nr 103 zgodnie z załącznikiem graficznym.
3. Projektuje się stację typu STEK 1/2/20/250/II/Sp na słupie typu E-10,5/15, stację należy wyposażać w rozdzielnicę 10 polową zgodnie z zestawieniem montażowym oraz schematem.
4. Na projektowanej stacji słupowej należy przenieść istniejący transformator o mocy 63 kVA.
5. Projektowana stację słupową należy zasilić linią kablową SN-15 kV typu 3xNA2XS(FL)2Y (XRUHAKXS) 1x150/25 mm².
6. Od projektowanej stacji należy poprowadzić linię kablową nn-0,4 kV, typu YAKXS 4x120 mm² w kierunku obwodu 200.
7. Istniejący obwód nr 100 należy przenieść na 3 obwody (100, 300, 400) zgodnie ze schematem.
8. W rozdzielnicy nn w obwodzie nr 100, 200, 300, 400 należy zamontować wkładki zgodnie z zestawieniem montażowym oraz schematem.
9. W słupowej stacji transformatorowej SN/nn z rozdzielnicą nn podwieszaną należy zamontować układ pomiarowy bilansujący stacji – szafkę AMI, wykonać w oparciu o płytę pomiarową bilansującą zamontowaną w rozdzielnicy nn.

4.11. Linia kablowa SN-15 kV

Zgodnie z wytycznymi programowymi oraz specyfikacją techniczną wykonania i odbioru dokumentacji projektowej projektuje się:

1. Linię kablową SN typu 3xNA2XS(FL)2Y (XRUHAKXS) 1x150/25 mm od projektowanego słupa nr 7 do projektowanej stacji słupowej T-8928.
2. Linię kablową SN należy poprowadzić w działce gminnej zgodnie z załącznikiem graficznym.
3. W miejscu krzyżowania się oraz zbliżenia z istniejącymi i projektowanymi instalacjami podziemnymi projektowany kabel układać w rurze osłonowej DVK160.
4. Przejścia kabli pod ulicami wykonywać w rurze osłonowej SRS160 pograżonej w gruncie przeciskiem bez naruszania nawierzchni na rzędnej minimum 1 m poniżej rzędnej terenu (przed wykonaniem przecisku upewnić się czy rzędne istniejącej sieci podziemnej są identyczne z naniesionymi rzędnymi na mapie).
5. Trasę projektowanych kabli należy wytyczyć geodezyjnie, wykonać wykopy a następnie układać je w ziemi linią falistą (z zapasem 1% - 3%). Kable SN układać na głębokości 0,8 m względem rzędnych docelowych terenu, po uprzednim wykonaniu rowów kablowych o głębokości 0,9 m, między dwoma warstwami piasku grubości 10 cm każda.
6. Do oznaczenia trasy kabli zastosować należy taśmę ostrzegawczą - koloru czerwonego dla kabli SN. Taśmę układać nad kablami po przykryciu ich warstwą piasku i ziemi (lub tylko ziemi) o grubości, co najmniej 25 cm. Kable należy oznakować na całej długości oraz w miejscach charakterystycznych (np. na krańcach przepustów) za pomocą trwałych oznaczników rozmieszczonych w odstępach nie większych, niż co 10 m.
7. Przed zasypaniem kabli wykonać:
 - Inwentaryzację geodezyjną przez uprawnionego geodetę;
 - Dokumentację powykonawczą z podaniem domiarów do punktów stałych w terenie.
8. Zachować przepisowe odległości projektowanych sieci od istniejącego uzbrojenia terenu. Skrzyżowania z podziemnym uzbrojeniem terenu wykonać zgodnie z N SEP-E-004.
9. Pozostawić zapasy kabla przed wprowadzeniem go do przepustów.

Wszystkie napotkane urządzenia traktować, jako niebezpieczne – mogące grozić porażeniem.

4.12. Linia napowietrzna SN-15 kV

Zgodnie z wytycznymi programowymi oraz specyfikacją techniczną wykonania i odbioru dokumentacji projektowej projektuje się:

1. Wymianę istniejącej linii napowietrznej SN-15 kV nr 080240, na odcinku od stanowiska słupowego nr 6 do stanowiska słupowego nr 7. Zastosować przewody typu 3x CCST 50 mm².

2. Projektowany słup nr 7, typu E-13,5/12 należy posadowić przy granicy działki zgodnie z załącznikiem graficznym.
3. Na słup nr 7 należy przenieść rozłącznik nr 81019 ze słupa nr 6.
4. Od projektowanego słupa nr 7 należy zejść linią kablową SN-15 kV, typu 3xNA2XS(FL)2Y (XRUHAKXS) 1x150/25 mm w kierunku projektowanej stacji słupowej SN/nn T-8928.
5. Słup nr 7 należy wyposażyć zgodnie z zestawieniem montażowym oraz schematem.

4.13. Linia kablowa nn-0,4 kV wraz z przyłączami kablowymi nn-0,4 kV

Zgodnie z wytycznymi programowymi oraz specyfikacją techniczną wykonania i odbioru dokumentacji projektowej projektuje się:

1. Linię kablową nn-0,4 kV typu YAKXS 4x120 mm² od projektowanej stacji słupowej T-8928 do projektowanego złącza nn typu KRSN-00/4R-NH00/F.
2. Złącze należy posadowić przy istn. słupie 203 (słup przewidziany do rozbiórki).
3. Istniejącą linię kablową nn typu YAKXS 4x120 mm² wchodzącą na słup nr 203 należy przejąć do projektowanego złącza typu KRSN-00/4R-NH00/F.
4. Od złącza manewrowego typu KRSN-00/4R-NH00/F należy poprowadzić dwie linie kablowe nn typu YAKXS 4x120 mm². Pierwszą linię kablową nn należy poprowadzić do projektowanego złącza typu P1-Rs/LZV/LZR/F znajdującego się na dz. 760 (Leżuchowo 1). Drugą linię kablową nn należy poprowadzić do złącza kablowego nn typu P1-Rs/LZV/LZR/F znajdującego się na dz. 741/6 (Leżuchowo 3).
5. Od złącza typu P1-Rs/LZV/LZR/F znajdującego się na dz. 760 (Leżuchowo 1) należy poprowadzić linię kablową nn-0,4 kV typu YAKXS 4x35 mm² oraz powiązać ją z istniejącym przyłączem znajdującym się na budynku (Leżuchowo 1).
6. Do złącza typu P1-Rs/LZV/LZR/F znajdującego się na dz. 741/6 (Leżuchowo 3) należy wprowadzić istniejącą linię kablową nn typu YAKY 4x25 mm² wchodzącą na słup nr 204 (słup przewidziany do rozbiórki).
7. Dokładna lokalizacja linii kablowych nn wraz ze złączami przedstawiona została na projekcie zagospodarowania terenu
10. W projektowanych złączach należy zamontować wkładki zgodnie z zestawieniem montażowym oraz schematem.
8. Wzdłuż trasy kabla poprowadzić bednarkę ocynkowaną o przekroju minimum 25x4 mm, którą należy połączyć z projektowanym uziomem złącza kablowego, którego rezystancja nie powinna przekraczać 30 Ω.
9. Trasę projektowanego kabla należy wytyczyć geodezyjnie, wykonać wykopy o głębokości 80 cm, a następnie układać kabel w ziemi linią falistą (z zapasem 1% - 3%). Kabel układać na głębokości 70

cm względem rzędnych docelowych terenu na 10 cm warstwie piasku. Ułożony kabel przykryć 10 cm warstwą piasku, a następnie 15-25 cm warstwą ziemi rodzimej, po czym ułożyć taśmę ostrzegawczą w kolorze niebieskim. Pozostałą część wykopu wypełnić warstwą ziemi rodzimej.

10. Kable należy oznakować na całej długości oraz w miejscach charakterystycznych (np. na krańcach przepustów) za pomocą trwałych oznaczników rozmieszczonych w odstępach nie większych, niż co 10 m.
11. Przed zasypaniem kabli wykonać:
 - Inwentaryzację geodezyjną przez uprawnionego geodetę;
 - Dokumentację powykonawczą z podaniem domiarów do punktów stałych w terenie.
12. Zachować przepisowe odległości projektowanych sieci od istniejącego uzbrojenia terenu. Skrzyżowania z podziemnym uzbrojeniem terenu wykonać zgodnie z N SEP-E-004. Pozostawić zapasy kabla przed wprowadzeniem go do przepustów. Wszystkie napotkane urządzenia traktować, jako niebezpieczne – mogące grozić porażeniem.
13. Na kabel założyć opaski oznacznikowe kabla z treścią uzgodnioną na roboczo w Dziale Eksploatacji Rejonu Dystrybucji w Kartuzach ENERGA-OPERATOR S.A. Zalecane oznaczniki z tworzywa sztucznego powinny zawierać następujące informacje:
 - poziom napięcia;
 - numer linii;
 - relację linii (oba końce);
 - typ i przekrój kabla;
 - oznaczenie użytkownika;
 - rok ułożenia;
14. Po ukończeniu montażu kabla należy przeprowadzić:
 - Sprawdzenie zgodności faz oraz ciągłości żył roboczych.
 - Pomiar rezystancji izolacji żył kabli.
 - Próbę napięciową izolacji żył kabli.
 - Próbę szczelności osłony/powłoki.
 - Pomiary oporności uziemienia.

4.14. Ochrona przeciwporażeniowa

Ochronę przeciwporażeniową podstawową i dodatkową w sieci nn przyjmuje się istniejące środki zapewniające samoczynne wyłączanie zwarć.

Po stronie SN, jako środek dodatkowej ochrony przeciwporażeniowej zastosowano uziemienie ochronne.

4.15. Ochrona od przepięć

Ochroną od przepięć przyłącza kablowego nn-0,4 kV, linii SN zaprojektowano zgodnie z normą PN-EN 50341-2-22:2016-04 ,N SEP-E-003, N SEP-E-004 oraz aktualnie obowiązującymi standardami technicznymi w Energa-Operator SA. Zgodnie z powyższymi ograniczniki przepięć należy instalować:

- a) przy połączeniach linii kablowych z liniami napowietrznymi,
- b) przy przejściu linii na słupach betonowych i stalowych w linię na słupach drewnianych,
- c) przy przejściu linii gołej na izolowaną,
- d) przy skrzyżowaniach z rzekami oraz innymi obiektami, gdzie występują bardzo wysokie słupy (powyżej 20 m).

4.16. Konstrukcje wsporcze

Jako konstrukcje wsporcze należy wykorzystać żerdzie strunobetonowe typu E o wysokościach zależnych od długości pręseł i ukształtowania terenu oraz siłach wierzchołkowych zgodnie z projektem zagospodarowania terenu.

4.17. Fundamenty

Przewiduje się zastosowanie fundamentów kopanych, wykonanych przy wykorzystaniu prefabrykowanych płyt ustojowych przykręcanych do żerdzi odpowiednimi elementami stalowymi lub fundamentów studniowych.

4.18. Izolacja

Projektuje się następujące typy izolatorów:

- izolatory stojące - Izolator liniowy porcelanowy z trzonem M24 dł. 140 mm - LWP 8-24-S
- izolatory wiszące - Izolator liniowy kompozytowy

4.19. Odłączniki i rozłączniki napowietrzne

- Na projektowanym stanowisku nr 7 należy przenieść istn. rozłącznik nr 81019 typu RN III-24/4-100A W-S H.

4.20. Ochrona od łuku elektrycznego

Zgodnie ze standardami inwestora jako ochronę stosuje się ograniczniki przepięć.

4.21. Oznaczenie słupów

Tablice ostrzegawcze i identyfikacyjne należy stosować zgodnie z wymaganiami norm oraz standardami Energa Operator S.A. Dla spełnienia warunków wyżej wskazanych norm przewidziano tablice:

- tablice ostrzegawcze (2 sztuki) umieszczone na każdym słupie (dopuszcza się stosowanie jednej tablicy dla słupów jednożerdziowych),

- tablice identyfikacyjną, zawierającą numer słupa i linii. Numeracja słupów zgodnie z numeracją EOP.

4.22. Wymagane minimalne odległości poziome i pionowe

Zgodnie z zapisami aktualnych norm wielkość zewnętrznych odstępów izolacyjnych zależne są m.in. od:

- poziomu napięcia znamionowego linii,
- rodzaju wykorzystanych przewodów (przypadek C – przewody w osłonie),
- rodzaju krzyżowanego obiektu.

Zgodnie z powyższym minimalna odległość od drogi wojewódzkiej, gminnej i lokalnej wynosi:

6,6 [m]

Natomiast minimalna odległość pionowa od powierzchni ziemi przewodu wynosi:

5,6 [m]

4.23. Obszar oddziaływania obiektu

Obszar oddziaływania obiektu mieści się w całości na działkach na których został zaprojektowany.

Obszar oddziaływania obiektu ustalono na podstawie:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. 1997 nr 54 poz. 348),
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 1999 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach i instalacjach energetycznych (Dz.U. 1999 nr 80 poz. 912),
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2007 nr 93 poz. 623).

4.24. Opis do projektu zagospodarowania terenu

4.24.1. Przedmiot inwestycji

Przedmiotem projektu jest wymiana stacji słupowej SN/nn T-8928 Piechowice 4, demontaż linii napowietrznej nn oraz budowa linii kablowych SN i nn wraz z przyłączami w m. Piechowice, gm. Dziemiany.

4.24.2. Istniejący stan zagospodarowania działki lub terenu

Na działce nr 740 zlokalizowana jest słupowa stacja transformatorowa SN/nn T-8928 Piechowice 4 zasilana z linii napowietrznej SN-15 kV nr 080240. Od istniejącej stacji T-8928 odchodzą 2 obwody linii napowietrznej nn-0,4 kV wykonane przewodami typu 4x AL 25 mm².

Uzbrojenie terenu:

- o Sieć elektroenergetyczna - istniejąca sieć napowietrzna SN-15 kV i nn-0,4 kV
- o Sieć wodociągowo-kanalizacyjna – istniejąca sieć kanalizacji sanitarnych,
- o Sieć gazowa – brak,
- o Sieć telefoniczna - brak,

o Sieć ciepłownicza – brak.

4.24.3. Projektowane zagospodarowanie terenu

Obszar objęty budową przedstawiony jest w części graficznej w skali 1:500. Na aktualnym podkładzie geodezyjnym, przedstawiona jest istniejąca infrastruktura naziemna i podziemna, zawierająca układ obiektów budowlanych, sieć uzbrojenia terenu, układ komunikacyjny, zieleń oraz obiekty projektowane.

Planowana wymiana stacji słupowej SN/nn wraz z przebudową sieci energetycznej SN i nn, nie pociąga za sobą zapotrzebowania na wodę, gaz i nie powoduje powstania odpadów, nie narusza obiektów zieleni i nie ma wpływu na środowisko lub jego wykorzystanie.

Wszystkie prace ziemne należy wykonać w taki sposób, żeby ograniczyć do minimum koszty związane z przywróceniem terenu do stanu pierwotnego.

4.24.4. Zestawienie powierzchni poszczególnych części zagospodarowania działki budowlanej lub terenu

Obiekty liniowe nie wymagają zestawienia powierzchni. Linia kablowa SN-15 kV ułożona zostanie na głębokości 0,8 m, linia kablowa nn-0,4 kV ułożone zostanie na głębokości ok. 0,7 m.

4.24.5. Dane informujące, czy działka lub teren, na którym jest projektowany obiekt budowlany, są wpisane do rejestru zabytków

Teren, na którym jest planowana budowa, nie są wpisane do rejestru zabytków i nie podlegają ochronie.

4.24.6. Dane określające wpływ eksploatacji górniczej na działkę lub teren zamierzenia budowlanego

Obszar objęty projektem, nie leży na terenach górniczych – brak wpływu eksploatacji górniczej na teren inwestycji oraz nie leży na terenach zagrożonych osuwaniem mas ziemnych.

4.24.7. Informacja i dane o charakterze i cechach istniejących i przewidywanych zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników projektowanych obiektów budowlanych i ich otoczenia w zakresie zgodnym z przepisami odrębnymi

Objęty wnioskiem teren, położony jest w obrębie m. Piechowice.

Budowa będzie prowadzona zgodnie z zasadami wiedzy technicznej, normami i przepisami ogólnymi z zakresu środowiska – bez naruszania korzeni drzew, krzewów, przywrócenie trawników do stanu pierwotnego – oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami BHP.

4.24.8. Inne konieczne dane wynikające ze specyfiki, charakteru i stopnia skomplikowania obiektu budowlanego lub robót budowlanych;

Nie dotyczy.

4.25. Uwagi końcowe

- Wykonawcą robót powinno być przedsiębiorstwo wyspecjalizowane w dziedzinie budowy sieci energetycznych.
- Prace ujęte w niniejszym opracowaniu należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami, normami i instrukcjami branżowymi. W czasie robót należy przestrzegać przepisów BHP i p.poż.
- Przed rozpoczęciem robót należy powiadomić służby ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, w celu: wyznaczenia nadzoru, określenia warunków odbioru robót.
- Wykonawca prac zobowiązany jest dokonać wizji lokalnej w terenie w celu opracowania harmonogramu i technologii robót.
- Dopuszcza się zastosowanie aparatów, osprzętu i materiałów o parametrach równoważnych lub lepszych w stosunku do przyjętych rozwiązań.
- Stosować materiały zgodne z wymaganiami zawartymi w **"Standardach technicznych Energa-Operator SA."**, w których określone zostały wymagania techniczne, stawiane wybranym elementom elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej, będącej własnością ENERGA – OPERATOR SA.

5.0. Obliczenia

5.1. Obliczenia elektryczne – wyników obliczeń mechanicznych słupów

Tabela 1.1. Zestawienie wyników obliczeń mechanicznych stacji T-8928 Piechowice 4

Lp.	Słup nr	typ linii głównej	typ linii odgałęźnej	aL	aP	N _{pg}	N _{po}	P _s	P _{uw}	P _{udop}	P _{udop} ≥ P _{uw}	Dobrano
-	-	-	-	[m]	[m]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	-	[typ]
1	T-8928	AsXSn 4x120	Al. 4x25	39	28	840	399	46	991,4742	1200	TAK	KK-10,5/12

Tabela 1.2. Zestawienie wyników obliczeń mechanicznych słupów krańcowych linii SN-15 kV.

Lp.	Słup nr	typ linii głównej	L ₁	N _{p3}	P _s	W _{ps}	P _{wp}	P _{uw}	P _{udop}	P _{udop} ≥ P _{uw}	Dobrano
-	-	-	[m]	[daN]	[daN]	[daN/m]	[daN]	[daN]	[daN]	-	[typ]
LN 080240											
1	7	EKOPAS 50	84	1068	100	0,649	81,774	1083,359	1200	TAK	Kog-13,5/12

5.2. Obliczenia elektryczne – spadki napięć

Temat opracowania:				Wymiana stacji słupowej SN/nn T-8928 Piechowice 4, demontaż linii napowietrznej nn oraz budowa linii kablowych SN i nn wraz z przyłączami w m. Piechowice, gm. Dziemiany							
Tabela nr:				2.1							
Nazwa tabelki:				Wyznaczenie spadków napięć							
nr obwodu	odcinek	liczba odbiorców [n]	długość odcinka l [m]	moc szczytowa Ps [kW]	współcz jednocz kj	suma mocy S P[kW] (kj*Ps)	typ przewodu	rezyst. jedn. Rj [Ω/km]	reakt. jedn. Xj [Ω/km]	imped. jedn. Zj [Ω/km]	SPs*1*Z
obw. 2	Proj. Pl-Rs/LZV/LZR/F- Leżuchowo 3 Proj. KRSN-00/4R-NH2/F	1	55	12,5	1	12,50	YAKXS 4x120	0,238	0,08	0,251	173
	Proj. KRSN-00/4R-NH2/F T-8928	3	334	37,5	0,747	28,01	YAKXS 4x120	0,238	0,08	0,251	2349
			389	37,5		28,01					2522
			u%=	1,75							
			Iobl.=	43							

Temat opracowania:				Wymiana stacji słupowej SN/nn T-8928 Piechowice 4, demontaż linii napowietrznej nn oraz budowa linii kablowych SN i nn wraz z przyłączami w m. Piechowice, gm. Dziemiany							
Tabela nr:				2.2							
Nazwa tabelki:				Wyznaczenie spadków napięć							
nr obwodu	odcinek	liczba odbiorców [n]	długość odcinka l [m]	moc szczytowa Ps [kW]	współcz jednocz kj	suma mocy S P[kW] (kj*Ps)	typ przewodu	rezyst. jedn. Rj [Ω/km]	reakt. jedn. Xj [Ω/km]	imped. jedn. Zj [Ω/km]	SPs*1*Z
obw. 2	Proj. P1-Rs/LZV/LZR/F- Leżuchowo 1 Proj. KRSN-00/4R-NH2/F	1	30	12,5	1	12,50	YAKXS 4x120	0,238	0,08	0,251	94
	Proj. KRSN-00/4R-NH2/F T-8928	3	334	37,5	0,747	28,01	YAKXS 4x120	0,238	0,08	0,251	2349
			364	37,5		28,01					2443
			u%= 1,69								
			Iobl.= 43								

5.3. Obliczenia elektryczne – skuteczność wyłączenia zasilania – obw. 200

OBLICZANIE SKUTECZNOŚCI SAMOCZYNNEGO WYŁĄCZANIA												
Tabela nr 3.1												
Lp	Miejsce zwarcia	Długość ostatniego odcinka pętli	Dane znamionowe elementów obwodu	Oporności					Prąd znamionowy ostatniego bezpiecznika	Współcz. Krotności WT - 1/gG	Prąd wyłączenia	Prąd zwarcia
				ostatniego odcinka		pętli zwarciorowej						
				rezystancja	reaktancja	rezystancja	reaktancja	impedancja				
		[m]		R [W]	X [W]	R [W]	X [W]	Z [W]	Ib [A]	K	Iw [A]	Iz [A]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	T-18928 Proj. KRSN-00/4R-NH2/F	334	YAKXS 4x120	0,084	0,022	0,167	0,045	0,173	160	5,3	848	1 064
2	Proj. KRSN-00/4R-NH2/F Proj. P1-Rs/LZV/LZR/F- Leżuchowo 3	55	YAKXS 4x120	0,014	0,004	0,028	0,007	0,028	63	4,7	296,1	914
	Transformator T-8928					0,048	0,104	0,114				
					SUMA =	0,243	0,156	0,288	63	3,4	214,2	638
Warunek spełniony Iz > Iw												

OBLICZANIE SKUTECZNOŚCI SAMOCZYNNEGO WYŁĄCZANIA												
Tabela nr 3.2												
Lp	Miejsce zwarcia	Długość ostatniego odcinka pętli	Dane znamionowe elementów obwodu	Oporności					Prąd znamionowy ostatniego bezpiecznika	Współcz. Krotności WT -1/gG	Prąd wyłączenia	Prąd zwarcia
				ostatniego odcinka		pętli zwarciorowej						
				rezystancja	reaktancja	rezystancja	reaktancja	impedancja				
		[m]		R [W]	X [W]	R [W]	X [W]	Z [W]	Ib [A]	K	Iw [A]	Iz [A]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	T-18928 Proj. KRSN-00/4R-NH2/F	334	YAKXS 4x120	0,084	0,022	0,167	0,045	0,173	160	5,3	848	1 064
2	Proj. KRSN-00/4R-NH2/F Proj. P1-Rs/LZV/LZR/F- Leżuchowo 1	30	YAKXS 4x120	0,008	0,002	0,015	0,004	0,016	63	4,7	296,1	977
	Transformator T-8928					0,048	0,104	0,114				
					SUMA =	0,230	0,152	0,276	63	3,4	214,2	666
Warunek spełniony Iz > Iw												

5.4. Obliczenia elektryczne – skuteczność wyłączenia zasilania – obw. 100, 300, 400

OBLICZANIE SKUTECZNOŚCI SAMOCZYNNEGO WYŁĄCZANIA												
Tabela nr 3.3												
Lp	Miejsce zwarcia	Długość ostatniego odcinka pętli	Dane znamionowe elementów obwodu	Oporności					Prąd znamionowy ostatniego bezpiecznika	Współcz. Krotności WT - 1/gG	Prąd wyłączenia	Prąd zwarcia
				ostatniego odcinka		pętli zwarciorowej						
				rezystancja	reaktancja	rezystancja	reaktancja	impedancja				
		[m]		R [W]	X [W]	R [W]	X [W]	Z [W]	Ib [A]	K	Iw [A]	Iz [A]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	T-18928 proj. nr 110	438	4x AL. 25	0,368	0,145	0,736	0,289	0,791	63	3,3	207,9	233
	Transformator T-8928					0,048	0,104	0,114				
					SUMA =	0,784	0,393	0,877	63	3,3	207,9	210
Warunek spełniony Iz > Iw												

OBLICZANIE SKUTECZNOŚCI SAMOCZYNNEGO WYŁĄCZANIA												
Tabela nr 3.4												
Lp	Miejsce zwarcia	Długość ostatniego odcinka pętli	Dane znamionowe elementów obwodu	Oporności					Prąd znamionowy ostatniego bezpiecznika	Współcz. Krotności WT - 1/gG	Prąd wyłączenia	Prąd zwarcia
				ostatniego odcinka		pętli zwarciorowej						
				rezystancja	reaktancja	rezystancja	reaktancja	impedancja				
		[m]		R [W]	X [W]	R [W]	X [W]	Z [W]	Ib [A]	K	Iw [A]	Iz [A]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	T-18928 proj. nr 309/9	808	AsXSn 4x120	0,204	0,065	0,409	0,129	0,429	63	4,7	296,1	429
	Transformator T-8928					0,048	0,104	0,114				
					SUMA =	0,457	0,233	0,513	63	4,7	296,1	359
Warunek spełniony Iz > Iw												

OBLICZANIE SKUTECZNOŚCI SAMOCZYNNEGO WYŁĄCZANIA

Tabela nr 3.4

Lp	Miejsce zwarcia	Długość ostatniego odcinka pętli	Dane znamionowe elementów obwodu	Oporności					Prąd znamionowy ostatniego bezpiecznika	Współcz. Krotności WT - I/gG	Prąd wyłączenia	Prąd zwarcia
				ostatniego odcinka		pętli zwarciorowej						
				rezystancja	reaktancja	rezystancja	reaktancja	impedancja				
		[m]		R [W]	X [W]	R [W]	X [W]	Z [W]	Ib [A]	K	Iw [A]	Iz [A]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	T-18928 proj. nr 409/4	443	4x AL. 25	0,518	0,155	1,037	0,310	1,082	40	3,2	128	170
	Transformator T-8928					0,048	0,104	0,114				
					SUMA =	1,085	0,414	1,161	40	3,2	128	158
Warunek spełniony Iz > Iw												

Warunek spełniony $I_z > I_w$

6.0. Zestawienie montażowe

Temat oprac:		Wymiana stacji słupowej SN/nn T-8928 Piechowice 4, demontaż linii napowietrznej nn oraz budowa linii kablowych SN i nn wraz z przyłączami w m. Piechowice, gm. Dziemiany																											
Tabela nr:		4.1																											
Nazwa tabelki:		Zestawienie montażowe- linii kablowych SN i nn																											
Urządzenie		Długość liniowa linii kablowej nn 3 x NA2XS(FL)2Y (XRUHAKXS) 1 x150/25 mm 3 x NA2XS(FL)2Y (XRUHAKXS) 1 x150/25 mm - dł. całkowita	Długość liniowa linii kablowej nn YAKXS 4x120	YAKXS 4x120 - dł. całkowita	Długość liniowa linii kablowej nn YAKXS 4x35	YAKXS 4x35 - dł. całkowita	Układanie kabla							Uziemienie			Złącza		Zabezpieczenie						Oznaczenie kabla				
							Bezpośrednio w ziemi - wykop	Rura DVK 160	Rura DVK 110	Przewiert SRS 160	Przewiert SRS 110	Zapás na budynek	W na słup	W złączu	Bednarka FeZn 25x4	Uchwyt krzyżowy	Pręt GALMAR 3/4, 17,2mm *	Złącze KRSN-00/4R-NH2/F	Złącze P1-Rs/LZV/LZR/F	Rozłącznik listwowy NSL 400A	Rozłącznik bezpiecznikowy RBK-00	Wkładka WTNH-1 gG 160A	Wkładka WTNH-1 gF 100 A	Wkładka WTNH-1 gG 63A	Wkładka WTNH-1 gF 63A	Wkładka WTNH-00 gF 63A	Oznaczniki kabla	Folia kablowa niebieska	
od - do		m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	szt	kpl	kpl	kpl	szt	kpl	szt	szt	szt	szt	szt	szt	m		
Linia kablowa SN-15 kV																													
proj. T-8928 proj. sł. 7/Kog		167	197				167	8		9			22													19	150		
Linia kablowa nn-0,4 kV																													
proj. T-8928 Proj. KRSN-00/4R-NH2/F				310	334		301		7		9		10	2	310	3	1	1		4	4	3	3	6	3		2	294	
Proj. KRSN-00/4R-NH2/F Proj. P1-Rs/LZV/LZR/F - Leżuchowo 1				25	30	15	30	20			6	10		4	40	3	1		1		1					3	2	34	
Proj. KRSN-00/4R-NH2/F Proj. P1-Rs/LZV/LZR/F - Leżuchowo 3				49	55		42				7			4	49	3	1		1		1					3	2	42	
razem:		167	197	384	419	15	30	530	8	7	9	22	10	32	10	399	9	3	1	2	4	6	3	3	6	3	6	25	520

Tabela 4.3		Stacja słupowa	
Zestawienie montażowe słupowej stacji transformatorowej SN/nn			
Nr	Wyszczególnienie	Typ	Ilość/ szt.
1	Żerdź wirowana	E-10,5/12	1 szt
2	Ustój	UP3+UP6	1 kpl
	- Płyta ustojowa	U-85	2 szt.
	- Płyta ustojowa	U-130	1 szt.
	- Obejmka	OU-1/VE	3 szt.
	- Płyta stopowa	0,3x0,3 m	1 szt.
3	Kon. pod transformator 250 kVA	KTZ – 4	1 kpl
4	Głowica napowietrzna kablowa	CAE-F 24 kV	1 kpl
5	Kon. pod głowicę	KGZ-3	1 kpl
6	Uchwyt kabla	EOK-4/E	3 szt.
7	Rura osłonowa	BE 160 dł. 6 m	1 kpl
8	Uchwyt rury	UMR(o) 160	3 szt.
9	Przewód	CCST 70 mm ²	15 m
10	Ogranicznik przepięć	ASM 18N + A + C + W3	3 szt.
11	Konstrukcja do ograniczników przepięć	KOG-6/E	1 szt.
12	Zacisk odgałęźny dwustronnie przebijający izolację	SLW 25.22	3 szt.
13	Przekładnik prądowy napowietrzny	400/5A, 5VA, kl. 0,5S	3 szt.
14	Zaciski na transformatorze nn (fazowe)	TOGA 1/M20	3 szt.
15	Zaciski na transformatorze nn (neutralny)	TOGA 1/M20/N (NS)	1 szt.
16	Oslona zacisku transformatorowego nn	OZT-1/70	4 szt.
17	Ogranicznik przepięć	ASA 500-10+BO+H1+P	9 szt.
18	Przewody	AsXSn 4x50 mm ²	16 m
19	Przewody	AsXSn 4x120 mm ²	8 m
20	Kon. dla linii izolowanej nN	SO276S	1 kpl
21	Kon. dla linii gołej nN	KM-1	2 kpl.

22	Obejma	O-3	2 kpl
23	Śruba z nakrętką i podkł. okrągłą i sprężystą	M16x280	4 szt.
24	Izolator	S-80/2	8 szt.
25	Taśma	Al. dł. 500 mm	8 szt.
26	Złączka pętlicowa	324131	8 szt.
27	Uchwyt śrubowo-kabłąkowy	2421	8 szt.
28	Zacisk odgałęźny jednostronnie przebijający izolację	SLIP 32.21	8 szt.
29	Zacisk odgałęźny jednostronnie przebijający izolację	SLIW 59	4 szt.
30	Układ półpośredni AMI (dostarczony przez EOP)		1 kpl
31	Rozdzielnica słupowa	RS-W 10 polowa	1 kpl
32	Konstr. pod rozdzielnicę	KSZ-8	1 kpl
33	Uziom		
	Bednarka oc.	30x4 mm ²	202,5 m
	Śr. oc. z nakr., podkł. spręż. i okr.	M10x25	22 kpl
	Uchwyt do połączenia bednarki z prętem		22 kpl
	Pręt stalowy oc.	Ø16 mm dł. 1,5 m	198 m
34	Połączenie uziemienia		
	Bednarka oc.	30x4 mm ²	12 m
	Taśma st. 20x0,7 dł.1,7m z klam.	COT37+COT36	10 kpl
	Śr. oc. z nakr., podkł. spręż. i okr.	M10x25	6 szt.

Zastawienie demontażowe			
Tabela nr:	4.4		
Lp.	Urządzenie	Typ/oznaczenie	Ilość
1	Żerdź	ŻN-12	2 szt.
2	Żerdź	ŻN-10	8 szt.
3	Poprzecznik krańcowy		1 szt.
4	Zawieszenie odciągowy SN		3 szt.
5	Izolator liniowy nn		40 szt.
6	Poprzecznik przelotowy nn		8 kpl
7	Przewody linii napowietrznej SN	3x EKOPAS CCST 50 mm ²	79 m
8	Przewody linii napowietrznej nn	4x Al. 25 mm ²	330 m
9	Przewody linii napowietrznej nn	AsXSn 4x16 mm ²	37 m

7.0. Rysunki

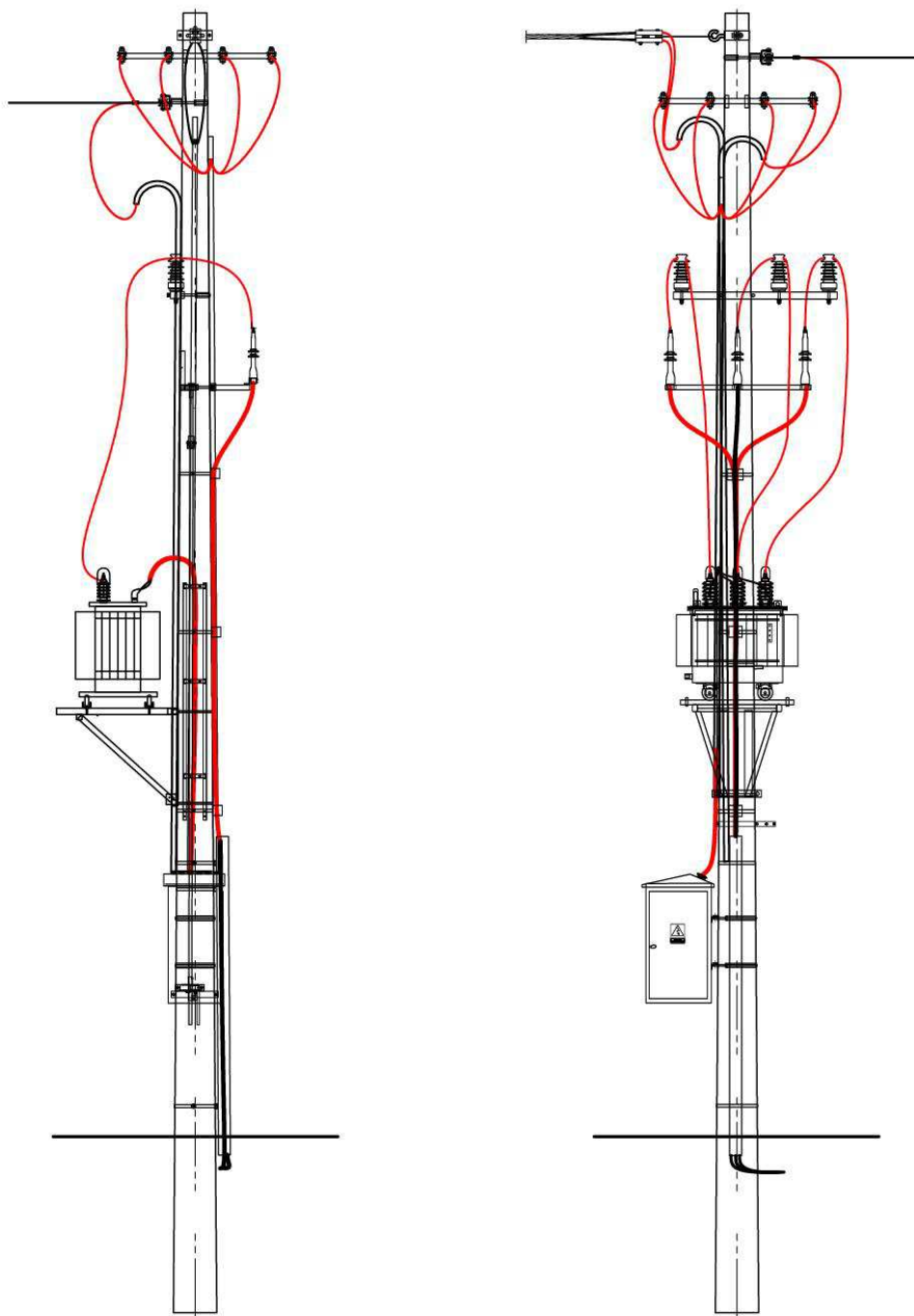
Rys 2

Schemat sieci

Rys 3/1

Schemat stacji – stan istniejący

Rys 4 Schemat układu AMI



Konceptja rozwiązania - rysunek pomocniczy.
 Rozmieszczenie elementów konstrukcyjnych i osprzętu - odległości - skorygować
 w trakcie montażu (uruchamianiu) stanowiska do uzyskania zgodności z przepisami
 i normami.

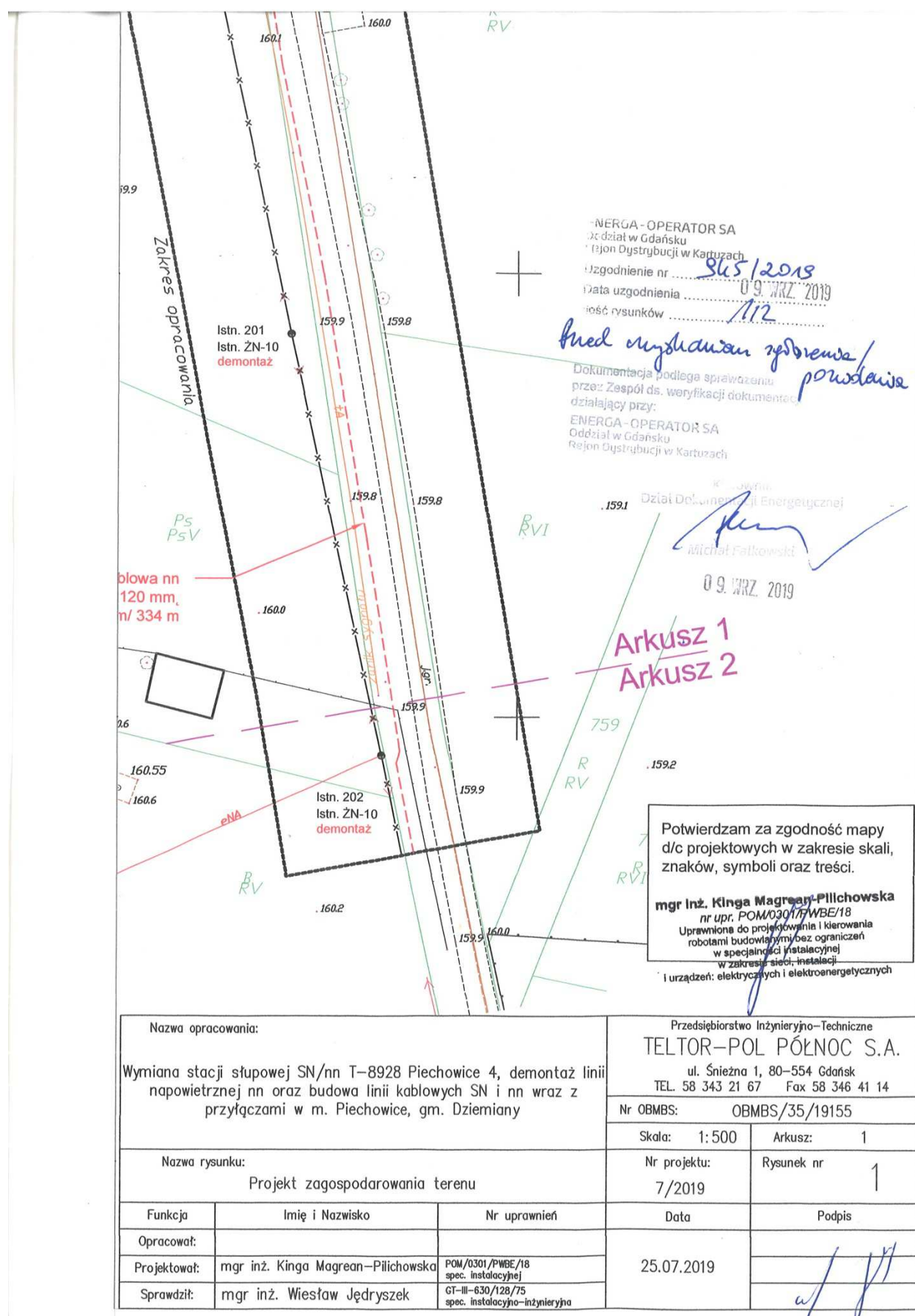
Wydział Konstrukcji Energetycznych
 Ul. Jędrzejowska 79c 20-100 Włocławek

ZPUC
 KRAKÓW

Nazwa :

Stacja

8.0. Uzgodnienie koncepcji



9.0. Uzgodnienia, zgody i decyzje

9.1. Protokołu z narady koordynacyjnej nr G.6630.422.2019 z dnia 31.10.2019 r.

Magrean

GGN.6630.422.2019

Zespół Uzgadniania Dokumentacji
Projektowej
83-400 Kościerzyna ul. 3 Maja 6

Kościerzyna, dn. 31.10.2019 r.

Data wpływu
2019 - 11 - 07

Znak sprawy: GGN.6630.422.2019

ODPIS

PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ

z dnia 31.10.2019 r. w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu

Na podstawie art. 28b, 28c, 28d i 28e ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2019 r. poz. 725 z późn. zm.) oraz Zarządzenie Nr 35/2014 z dn. 23.07.2014 Starosty Kościerskiego.

Przedmiot narady:	Projekt sieci elektroenergetycznej SN i nn oraz słupa SN
Lokalizacja:	Dziemiany Obręb: Kalisz, dz.: 760, 757, 743, 741/6
Wnioskodawca:	PRZEDSIĘBIORSTWO INŻYNIERYJNO-TECHNICZNE TELTOR-POL PÓŁNOC S.A. ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk ✓
Inwestor:	ENERGA OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Projektant:	KINGA MAGREAN-PILICHOWSKA Inne upr.: budowlane POM/03018PWBE/18
Przewodniczący:	Katarzyna Żynda Przewodniczący Narady Koordynacyjnej
Miejsce narady:	Starostwo Powiatowe w Kościerzynie-Wydział Geodezji i Gospodarki Nieruchomościami
Sposób przeprowadzenia narady:	stacjonarny
Data wpływu:	30.10.2019 r.

Stanowisko Przewodniczącego:

Uzgodniono z zachowaniem stanowisk poszczególnych branż (uwagi poniżej).

Na obszarze uzgodnienia znajdują się następujące punkty osnowy geodezyjnej: 324.431-1095.

Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	ENERGA OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU REJON DYSTRYBUCJI W KARTUŻACH	Uzgodniono bez uwag.	Kierownik Dział Dokumentacji Energetycznej Michał Falkowski
2	ENERGA-OŚWIETLENIE Sopot SP. Z O.O. Rejonowy Dział Realizacji Usług Sierakowice	Przedstawiciel nieobecny.	
3	ORANGE POLSKA S.A.	Przedstawiciel nieobecny.	
4	POWIATOWY INSPEKTORAT NADZORU BUDOWLANEGO W KOŚCIERZYNIE	Uzgodniono bez uwag.	Powiatowy Inspektor Nadzoru Budowlanego w Kościerzynie Mariusz Mysza
5	WÓJT GMINY DZIEMIANY	Uwagi zawarto w Decyzjach nr: RGK.7021.U.01.05.2019 z dnia 02.05.2019r. RGK.7021.U.01.08.2019 z dnia 02.08.2019r.	
6	ZARZĄD DRÓG POWIATOWYCH W KOŚCIERZYNIE	Uzgodniono bez uwag.	p.o. Dyrektora Zarządu Dróg Powiatowych w Kościerzynie Wiesław Ulatowski

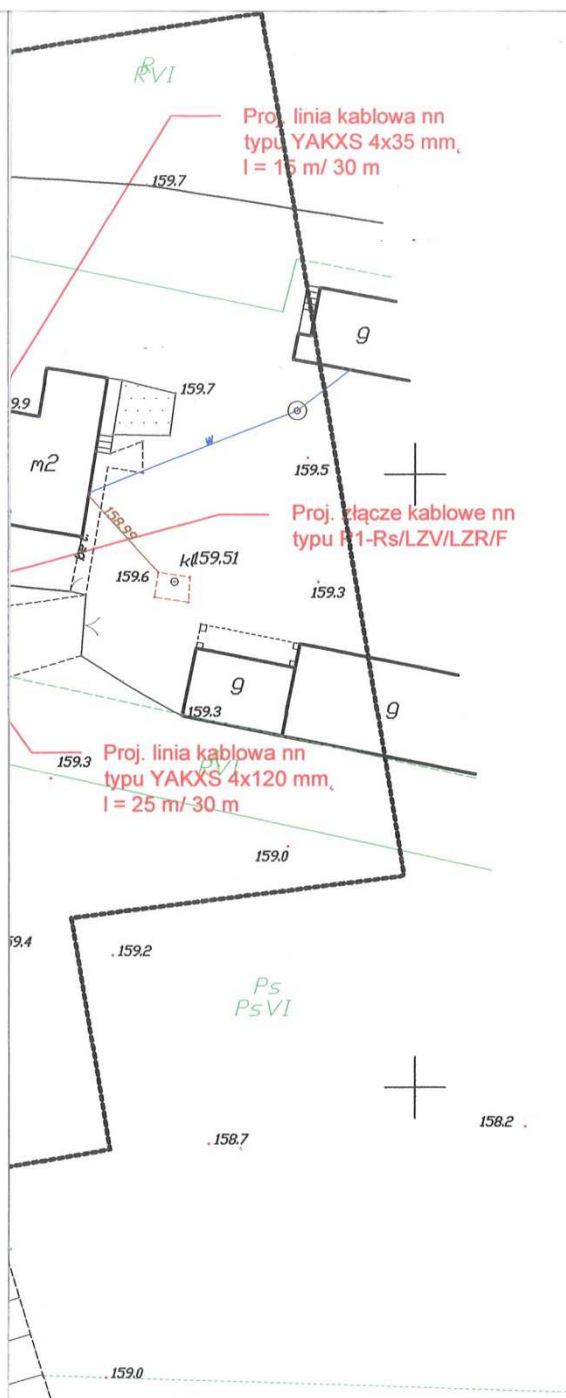
Przewodniczący Narady Koordynacyjnej
z up. STAROSTY

Katarzyna Zynda
Główny Specjalista
ds. koordynacji usytuowania
i kierowania sieci uzbrojenia terenu

.....
Podpis przewodniczącego narady

UWAGI OGÓLNE:

1. Starosta Kościerski nie rozstrzyga o sposobie realizacji inwestycji w terenie.
2. Integralną część niniejszego uzgodnienia stanowią mapy z uwidocznionym projektem inwestycji.
3. Niniejszy odpis jest wyłącznie opinią techniczną i nie zastępuje pozwolenia na budowę wydawanego zgodnie z obowiązującymi przepisami Prawa Budowlanego. Odpis obejmuje wyłącznie projekty wykonane w zakresie mapy do celów projektowych, projekty (odcinki sieci) zaprojektowane poza zakresem mapy do celów projektowych nie są przedmiotem uzgodnienia.
4. Zaleca się, aby na egzemplarzach dla wykonawcy robót budowlanych, wyeksponować kolorami istniejące podziemne uzbrojenie terenu, jest to szczególnie ważne w miejscach przecięć lub zbliżeń projektowych sieci do istniejącego podziemnego uzbrojenia terenu.
5. Przed przystąpieniem do robót należy zawiadomić zainteresowane instytucje i właścicieli uzbrojenia podziemnego terenu o rozpoczęciu budowy oraz określić warunki prowadzenia robót w strefach sieci właściwych branż.
6. Wykonawca robót budowlanych przed przystąpieniem do prac zobowiązany jest sprawdzić aktualność uzgodnień.
7. Inwestorzy oraz wykonawcy robót zobowiązani są do uwzględnienia i stosowania zaleceń zawartych w niniejszym odpisie oraz w treści pieczętek branż uzgadniających, zamieszczonych w kopiach map do celów projektowych.
8. Warunkiem rozpoczęcia prac budowlanych, po uzyskaniu pozwolenia na budowę jest wytyczenie w terenie projektowanej budowy przez jednostkę uprawnioną do wykonywania prac geodezyjnych.
9. Wykonawca zobowiązany jest zachować wymagane przepisami i normami odległości od istniejących i projektowanych sieci. W trakcie prac terenowych wszelkie kolizje z sieciami podziemnego uzbrojenia terenu należy zgłaszać właściwym gestorom tych sieci oraz należy doprowadzić do geodezyjnej inwentaryzacji powykonawczej obiektów lub elementów obiektów i naniesienia na mapę miejsc tych kolizji. Wszelkie uszkodzenia istniejących sieci należy usunąć kosztem i staraniem Wykonawcy robót lub Inwestora pod nadzorem właściwego gestora sieci. W przypadku natrafienia na nie zinwentaryzowaną sieć należy powiadomić właściwego gestora sieci, który zleci jej inwentaryzację.
10. Inwestorzy oraz Wykonawcy robót zobowiązani są do nie dokonywania czynności powodujących zniszczenie, uszkodzenie lub przemieszczanie znaków geodezyjnych (prace ziemne w rejonie znaków geodezyjnych wykonywać pod nadzorem uprawnionej jednostki geodezyjnej), a także do niezwłocznego zawiadomienia właściwego Starosty w przypadku zniszczenia, uszkodzenia lub przemieszczenia znaków geodezyjnych. W przypadku uszkodzenia znaków geodezyjnych koszty związane z ich odtworzeniem poniesie Inwestor.
11. Po zakończeniu budowy obiektu (przed zasypaniem) Inwestor zobowiązany jest zlecić inwentaryzację powykonawczą jednostce uprawnionej do wykonywania prac geodezyjnych, która potwierdza zgodność lub rozbieżność realizacji sieci uzbrojenia terenu z uzgodnionym projektem.
12. Przedstawiciele instytucji zostali zawiadomieni o sposobie, terminie i miejscu przeprowadzenia narady koordynacyjnej zgodnie z ustawą Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2017 r. poz. 2101). W myśl art. 28b ust. 3 pkt 4 tej ustawy w naradzie koordynacyjnej mogą wziąć udział również inne podmioty, które mogą być zainteresowane rezultatami narady koordynacyjnej, w szczególności zarządzające terenami zamkniętymi, w przypadku sytuowania części projektowanych sieci na tych terenach.
13. Niniejsze uzgodnienie wykonano w oparciu o treść mapy zasadniczej, która może nie zawierać projektów wszystkich urządzeń podziemnych nie podlegających uzgodnieniu na mocy art. 28b ust. 2 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2017 r. poz. 2101) lub złożonych na naradę, a które nie uzyskały jednomyślnej pozytywnej opinii.



Projekt spec. elektroenergetyczny
SN, nn oraz stopy SN
(opis przedmiotu Narady Koordynacyjnej)
Na podstawie art. 28b ust. 1 Ustawy z dnia 17 maja 1989 r. -
Prawo geodezyjne i kartograficzne
(t.j. Dz. U. z 2010 r. Nr 193, poz. 1287 ze zm.)
Niniejsza dokumentacja projektowa była
przedmiotem Narady Koordynacyjnej o numerze
66N. 6630. 4.22.2018
przeprowadzonej w dniu 31.10.2018
Kościerzyna, 31.10.19
(data) (podpis Przewodniczącego
Parady Koordynacyjnej)

Potwierdzam za zgodność mapy
d/c projektowych w zakresie skali,
znaków, symboli oraz treści.

mgr inż. Kinga Magrean-Pilichowska
nr upr. POM/0301/PWBE/18
Uprawniona do projektowania i kierowania
robotami budowlanymi bez ograniczeń
w specjalności instalacyjnej
w zakresie sieci, instalacji
i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

Nazwa opracowania:			Przedsiębiorstwo Inżynieryjno-Techniczne TELTOR-POL PÓŁNOC S.A. ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk TEL. 58 343 21 67 Fax 58 346 41 14	
Wymiana stacji słupowej SN/nn T-8928 Piechowice 4, demontaż linii napowietrznej nn oraz budowa linii kablowych SN i nn wraz z przyłączami w m. Piechowice, gm. Dziemiany			Nr OBMB: OBMB/35/19155	
			Skala: 1:500	Arkusz: 2
Nazwa rysunku:			Nr projektu:	Rysunek nr
Projekt zagospodarowania terenu			7/2019	1
Funkcja	Imię i Nazwisko	Nr uprawnień	Data	Podpis
Opracował:			25.07.2019	
Projektował:	mgr inż. Kinga Magrean-Pilichowska	POM/0301/PWBE/18 spec. instalacyjnej		
Sprawdził:	mgr inż. Wiesław Jędrzysek	GT-III-630/128/75 spec. instalacyjno-inżynieryjna		

9.2. Decyzja lokalizacji inwestycji celu publicznego nr RIOŚ.6733.9.2.2019.JE z dnia 08.08.2019r.


**WÓJT GMINY
DZIEMIANY**
woj. pomorskie

RIOŚ.6733.9.2.2019.JE

Data wpływu
2019-08-20

Dziemiany, dnia 08 sierpnia 2019 r.


12-08-2019



Decyzja

o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego

Decyzja niniejsza
jest ostateczna od
dnia 27-08-2019 r.

Z up. WÓJTA

Henryk Kulicki
Sekretarz Gminy

Na podstawie art. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 roku, poz. 2096), art. 4 ust. 2 pkt 1, art. 51 ust. 1, pkt 2, art. 54 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2017 r. poz. 1073), oraz Rozporządzeń Ministra Infrastruktury z dnia 26.08. 2003 r., w sprawie sposobu ustalania wymagań dotyczących nowej zabudowy i zagospodarowania terenu w przypadku braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (Dz. U. Nr 164, poz. 1588) i w sprawie oznaczeń i nazewnictwa stosowanych w decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego oraz w decyzji o warunkach zabudowy (Dz. U. nr 164, poz. 1589), po rozpatrzeniu wniosku: Przedsiębiorstwa Inżynieryjno-Technicznego TELTOR-POL PÓŁNOC S. A., adres: ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk, z dnia 22.07.2019 r. w sprawie ustalenia lokalizacji inwestycji celu publicznego, polegającej na: „budowie stacji transformatorowej SN/ nn 15/0,4 kV, linii elektroenergetycznej kablowej Sn i nn oraz przebudowie linii elektroenergetycznej napowietrznej SN-15kV, na terenie nieruchomości nr 757, 743, 740, 741/6, 760, 741/1 w obrębie **Kalisz**, gmina Dziemiany, po rozważeniu potencjalnych negatywnych skutków decyzji wobec obszaru specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 pod nazwą Bory Tucholskie (kod obszaru PLB220009) nie przewidując znaczącego oddziaływania na przedmiot ochrony w ww. obszarze:

u s t a l a m lokalizację inwestycji celu publicznego

dla **ENERGA – Operator S. A. z siedzibą w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej nr 130, 80-557 Gdańsk**, następujące warunki zabudowy i zagospodarowania terenu dla inwestycji polegającej na : **budowie i przebudowie infrastruktury elektroenergetycznej, w obrębie Kalisz, gm. Dziemiany**

1. **Rodzaj inwestycji:** inwestycja liniowa:

- ✚ budowa stacji transformatorowej Sn/nN – 15/04 kV
- ✚ budowa linii elektroenergetycznej kablowej Sn
- ✚ budowa linii elektroenergetycznej kablowej nn
- ✚ przebudowa linii elektroenergetycznej napowietrznej SN-15 kV

na terenie działek: **757, 743, 740, 741/6, 760, 741/1** w obrębie **Kalisz**, gm. Dziemiany w celu zasilania budynków wsi Leżuchowo, w energię elektryczną.

2. **Warunki i szczegółowe zasady zagospodarowania terenu oraz jego zabudowy w zakresie ochrony środowiska:**

W rejonie lokalizowanej inwestycji występują ograniczenia wynikające z położenia działki na terenie **Wdzydzkiego Parku Krajobrazowego**, oraz w **obszarze Natura 2000 „Bory Tucholskie” PLB220009 i Jeziora Wdzydzkie**. Projekt budowlany winien spełniać wymogi określone uchwałą Sejmiku Województwa Pomorskiego Nr 145/VII/11 z dnia 27 kwietnia 2011 r wraz ze zmianą uchwałą Nr 260/XXIV/16 z dnia 25

lipca 2016 w sprawie Wdzydzkiego Parku Krajobrazowego (Dz. Urz. Woj. Pomorskiego z 2011 roku, nr 66, poz. 1460 oraz z roku 2016, poz. 2943). W związku z powyższym należy spełnić następujące warunki:

- realizacja inwestycji nie może pogorszyć stanu siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków obszaru Natura 2000 „Bory Tucholskie”, na etapie jej projektowania i realizacji należy zapewnić warunki niezbędne do ochrony siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk tych obszarów.
- prace należy wykonać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom, tj.
 - ⇒ zaleca się prowadzenie prac ziemnych poza rzutem koron
 - ⇒ po wykonaniu prac teren należy przywrócić do stanu pierwotnego

W wyniku analizy zarządzeń: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy z dnia 31 marca 2015 r. (Dz. Urz. Woj. Pomorskiego z 2015 roku, poz. 1161 – dot. obszaru Natura 2000 Bory Tucholskie), oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z dnia 28 kwietnia 2014 r. (Dz. Urz. Woj. Pomorskiego z 2014 r. poz. 1841 – dot. obszaru Natura 2000 Bory Tucholskie) w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych na terenach Natura 2000 ustalono, że dla lokalizacji planowanego przedsięwzięcia nie przewidziano dodatkowych zadań ochronnych w zakresie ochrony środowiska, a zamierzenie inwestycyjne nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na obszary Natura 2000 Bory Tucholskie.

3. Warunki zabudowy i zagospodarowania terenu wynikające z przepisów szczególnych:

3.1. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3 lipca 2003 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego: zakres i forma projektu budowlanego powinna odpowiadać warunkom określonym w w/w rozporządzeniu.

3.2. z Rozporządzenia Ministra Rozwoju Regionalnego i Budownictwa z 2 kwietnia 2001 r. w sprawie geodezyjnej ewidencji sieci uzbrojenia terenu oraz zespołów uzgadniania dokumentacji projektowej;

3.3. Usytuowanie projektowanej linii należy uzgodnić ze starostą zgodnie z rozporządzeniem (Zespół Uzgadniania Dokumentacji)

4. Warunki obsługi w zakresie infrastruktury technicznej i komunikacji.

Z ustawy o drogach publicznych:

Obowiązuje uzgodnienie z Gminą Dziemiany w zakresie drogi gminnej nr 743.

5. Wymagania dotyczące ochrony interesów osób trzecich.

Inwestycję należy projektować w sposób zapewniający ochronę uzasadnionych interesów osób trzecich, (zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 207 z 2003 r, poz. 2016 z późniejszymi zmianami).

6. Linie rozgraniczające teren inwestycji.

Mapa syt-wys. – 1 arkusz - obejmująca obszar inwestycji w skali 1:1000, stanowi załącznik graficzny do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego została wydana dla ENERGA-Operator S.A. w Gdańsku. Z powodu braku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego na terenie planowanej inwestycji, po stwierdzeniu łącznego spełnienia warunków określonych w art. 61 ust. 1 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, w trybie określonym w art. 59-64 ww. ustawy oraz art. 104 § 1 i § 2 oraz art. 106 § 1, § 5 i § 6 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. kpa, po uprzednim rozważeniu potencjalnych negatywnych skutków decyzji wobec obszaru specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 pod nazwą Bory Tucholskie (kod obszaru PLB220009) nie przewiduje się znaczącego oddziaływania na przedmiot ochrony w ww. obszarze (ptaki), uwzględniając uwarunkowania wynikające z przepisów szczególnych i sąsiedztwa, biorąc pod uwagę uwarunkowania terenowe, udzielono odpowiedzi zgodnie z wnioskiem dla lokalizacji inwestycji celu publicznego.

Niniejsza decyzja nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich (art. 63 ust. 2 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym). Mając na uwadze przepis art. 53 ust. 1 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym Urząd Gminy Dziemiany informuje, że zawiadomi o niniejszej decyzji w formie obwieszczenia na tablicy ogłoszeń w sie-

dzibie Urzędu Gminy w Dziemianach, oraz o zamieszczeniu na stronie internetowej www.bip.pl w części dotyczącej gminy Dziemiany w okresie od 09-08-2019 r. do 23-08-2019 r.

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania, za pośrednictwem Wójta Gminy Dziemiany.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa wniesienia odwołania od niniejszej decyzji Wójta Gminy Dziemiany. Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Dziemiany oświadczenia o zrzeczeniu się prawa wniesienia odwołania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, że strona nie będzie jej mogła zaskarżyć do sądu administracyjnego.

W załączeniu:

1. mapa syt-wys. w skali 1:1000 obejmująca obszar inwestycji

Otrzymują:

1. wnioskodawca (z załącznikami)
2. strony postępowania wg. rozdzielnika (bez załączników – do wglądu w urzędzie gminy)
3. a/a



Z up. WÓJTA
Henryk Kolinski
Henryk Kolinski
Sekretarz Gminy

Dokonano opłaty skarhowej

w wysokości 107,- dnia 19-07-2019

na nr rachunku bankowego Ur. Dziemiany

83 8340 0001 0200 0185 2000 0006

nr dowodu wpłaty *pnelw na v.k bankow*
UG Dziemiany

INSPEKTOR
d/s budownictwa

Jan Eichmann
Jan Eichmann

SKALA 1:1000

Podmiot, na którego zlecenie wykonano projekt (nazwa i adres)	Stowarzyszenie Kół Gospodarskich
Organ opracowujący dokumentację (nazwa i adres)	Komitet Gminny
Nazwa nieruchomości (adres)	Komitet Gminny
Instytucja, na którą przeznaczony jest teren	Gmina Dziemiany
Data wykonania projektu	2019-08-08
Imię, nazwisko i podpis osoby odpowiedzialnej za projekt	Henryk Koliński

Załącznik do decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego, dot. dz. 757, 743, 740, 741/6, 760, 741/1
obręb: Kalisz Gm. Dziemiany
skala 1:1000

zakres opracowania - granica wnioskowanej inwestycji

Załącznik do decyzji Wójta Gminy Dziemiany
z dnia 08.08.2019 r. RIOŚ 6743 9.2.2019 JE
o ustaleniu lokalizacji inwestycji
celu publicznego

Z up. WÓJTA
Henryk Koliński
Sekretarz Gminy

Analiza uwarunkowań istniejących, mających wpływ na wnioskowaną inwestycję

1. Przedmiot inwestycji.

Budowa stacji transformatorowej SN/ nn 15/0,4 kV, linii elektroenergetycznej kablowej Sn i nn oraz przebudowa linii elektroenergetycznej napowietrznej SN-15kV, na terenie nieruchomości nr 757, 743, 740, 741/6, 760, 741/1 w obrębie Kalisz, gmina Dziemiany

2. Stan faktyczny i prawny

Wnioskowana inwestycja budowy infrastruktury elektroenergetycznej planowana jest na działkach nr 757, 743, 740, 741/6, 760, 741/1, położonych w obrębie Kalisz, na terenach rolniczych i zabudowanych, oraz drodze gminnej. Teren wnioskowanej lokalizacji nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Nie zachodzi potrzeba wyłączenia działek z produkcji rolnej. Funkcja działek nie ulega zmianie.

3. Uwarunkowania przyrodnicze i środowiskowe, infrastruktura techniczna, wnioski

3.1. Zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r., w sprawie przedsięwzięć mogących oddziaływać na środowisko (t. j. Dz. U. 2016 poz. 71) w/w inwestycja nie kwalifikują się do takich przedsięwzięć.

W związku z powyższym i w myśl art. 71 ust. 2 Ustawy z dnia 3 października 2008 r., udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2016 poz. 353, z późn. zmianami), niniejsza inwestycja nie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Teren objęty wnioskiem jest położony na obszarach chronionych ustawą o ochronie przyrody tj. na terenie Wdzydzkiego Parku Krajobrazowego, oraz w obszarze Natura 2000 „Bory Tucholskie” PLB220009 i Jeziora Wdzydzkie. Projekt budowlany winien spełniać wymogi określone Uchwałą Sejmiku Województwa Pomorskiego Nr 145/VII/11 z dnia 27 kwietnia 2011 r wraz ze zmianą uchwałą Nr 260/XXIV/16 z dnia 25 lipca 2016 w sprawie Wdzydzkiego Parku Krajobrazowego (Dz. Urz. Woj. Pomorskiego z 2011 roku, nr 66, poz. 1460 oraz z roku 2016, poz. 2943).

Nie przewiduje się aby projektowane zamierzenie inwestycyjne mogło, w znaczącym stopniu negatywnie wpływać na ptaki, dla których ochrony został wyznaczony obszar Natura 2000 pod nazwą Bory Tucholskie (kod obszaru PLB220009), w celu ochrony populacji dziko występujących gatunków ptaków, utrzymania i zagospodarowania ich naturalnych siedlisk zgodnie z wymogami ekologicznymi, przywracania zniszczonych biotopów oraz tworzenia biotopów, obejmujący obszar gminy Dziemiany

Istniejące uzbrojenie terenu jest wystarczające dla planowanego zamierzenia budowlanego.

Zgodnie z art. 56 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. Nr 80, poz. 717, z późn. zmianami), nie można odmówić ustalenia lokalizacji inwestycji celu publicznego, jeżeli zamierzenie inwestycyjne jest zgodne z przepisami odrębnymi.

Wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego jest możliwe, ponieważ jest spełniony warunek określony w art. 61 w/w ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz nie występują przeciwwskazania wynikające z przepisów szczególnych.

Załącznik do decyzji Wójta Gminy Dziemiany

z dnia 08-08-2018 r. RIOŚ 6733 9.2.2018.JE
o ustaleniu lokalizacji inwestycji
celu publicznego

9.3. Decyzja administracyjna Urząd Gminy Dziemiany nr RGK.7021.U.01.08.2019 z dnia 02.08.2019r.

**WÓJT GMINY
DZIEMIANY**
woj. pomorskie

Dziemiany, dnia 02 sierpnia 2019 r.

RGK.7021.U.01.08.2019

Data wpływu

07-08-2019

DECYZJA

Na podstawie art. 20 pkt. 8; art. 22 ust. 1; art. 39 ust. 3 i art. 40 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (tekst jednolity: Dz. U. z 2015 r., poz. 460 ze zm.), art. 104 i 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.- Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r., poz. 23 ze zm.), oraz art. 45 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (tekst jednolity: Dz. U. z 2001 r. Nr 142, poz. 1591 ze zm.),

- uzgadniam projekt wymiany stacji słupowej 15/0,4 kV wraz z budową linii kablowych SN i nn pod względem lokalizacji infrastruktury technicznej oraz w zakresie kolizji z istniejącą infrastrukturą gminną w pasie drogowym drogi gminnej (nr geod. dz. 743) w miejscowości Leżuchowo, obręb ewidencyjny Kalisz, na terenie gminy Dziemiany,
- wyrażam zgodę na czasowe dysponowanie gruntem w/w działki w celach budowlanych na etapie projektu.

Warunki techniczne prowadzenia linii kablowych średniego i niskiego napięcia w obrębie dróg, pasów drogowych i innych terenów gminnych:

1. Linie kablowe średniego i niskiego napięcia prowadzić przy maksymalnym zbliżeniu do granicy pasa drogowego z wyjątkiem przejść poprzecznych.
2. Linie kablowe średniego i niskiego napięcia na pozostałych terenach gminnych należy prowadzić również w maksymalnie możliwym zbliżeniu do granic działek.
3. Przejścia poprzeczne pod drogami oznakować słupkami znacznikowymi.
4. Proszę zwrócić szczególną uwagę na **istniejącą sieć wodno-kanalizacyjną**.
5. Przejścia pod jezdnią asfaltową wykonać wyłącznie metodą przewiertu sterowanego.
6. Przebudowa i zabezpieczenie nie zinwentaryzowanych urządzeń znajdujących się na odcinku robót odbędzie się na koszt i staraniem Inwestora.
7. Wszelkie roboty w pasie drogowym należy planować w terminie sprzyjających warunków pogodowych (dodatnich temperatur), zobowiązując Wykonawcę do zgłoszenia robót.
8. Charakter inwestycji nie może pogorszyć standardów jakości środowiska i stwarzać uciążliwości dla uczestników ruchu drogowego oraz ograniczeń w sposobie użytkowania pasa drogowego.
9. Jednocześnie wyrażamy zgodę na czasowe zajęcie gruntu w/w działki na etapie projektu.

UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 39 ust.1 pkt.1 ustawy o drogach publicznych zabrania się lokalizacji w pasie drogowym obiektów budowlanych, umieszczania urządzeń, przedmiotów i materiałów niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego.
2. W szczególnie uzasadnionych przypadkach lokalizowanie w pasie drogowym obiektów budowlanych lub urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego może nastąpić wyłącznie za zezwoleniem właściwego zarządcy drogi wydawanym w drodze decyzji administracyjnej – art. 39 ust. 3 ustawy o drogach publicznych.
3. Za zajęcie pasa drogowego i umieszczenie w pasie drogowym urządzeń infrastruktury technicznej niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego zostaną naliczone opłaty zgodnie z art. 40 ustawy o drogach publicznych zgodnie z Uchwałą Rady Gminy w tej sprawie.

POUCZENIE

1. **Decyzja nie uprawnia do rozpoczęcia robót na gruntach gminnych.** Po uzyskaniu pozwolenia na budowę lub zgłoszeniu robót budowlanych, Inwestor powinien zgłosić się do Urzędu Gminy w Dziemianach, ul. 8-go Marca 3, 83-425 Dziemiany, który na podstawie przepisów Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 1 czerwca 2004 r. (Dz. U. Nr 140, poz. 1481) w sprawie określenia warunków udzielania zezwoleń na zajęcie pasa drogowego, ustali pozostałe warunki wykonawstwa i przywrócenia pasa drogowego do stanu poprzedniego oraz naliczy wysokość opłaty corocznej za umieszczenie urządzeń w pasie drogowym i opłaty za zajęcie pasa drogowego na czas robót.
2. Niniejsza Decyzja stanowi dla Inwestora prawo dysponowania terenami będącymi we władaniu gminy Dziemiany na cele budowlane, w zakresie wynikającym z uzgodnionego projektu budowlanego.
3. Od niniejszej decyzji stronie służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za moim pośrednictwem, złożone w terminie 14 dni od dnia jej otrzymania.



Z up. WÓJTA

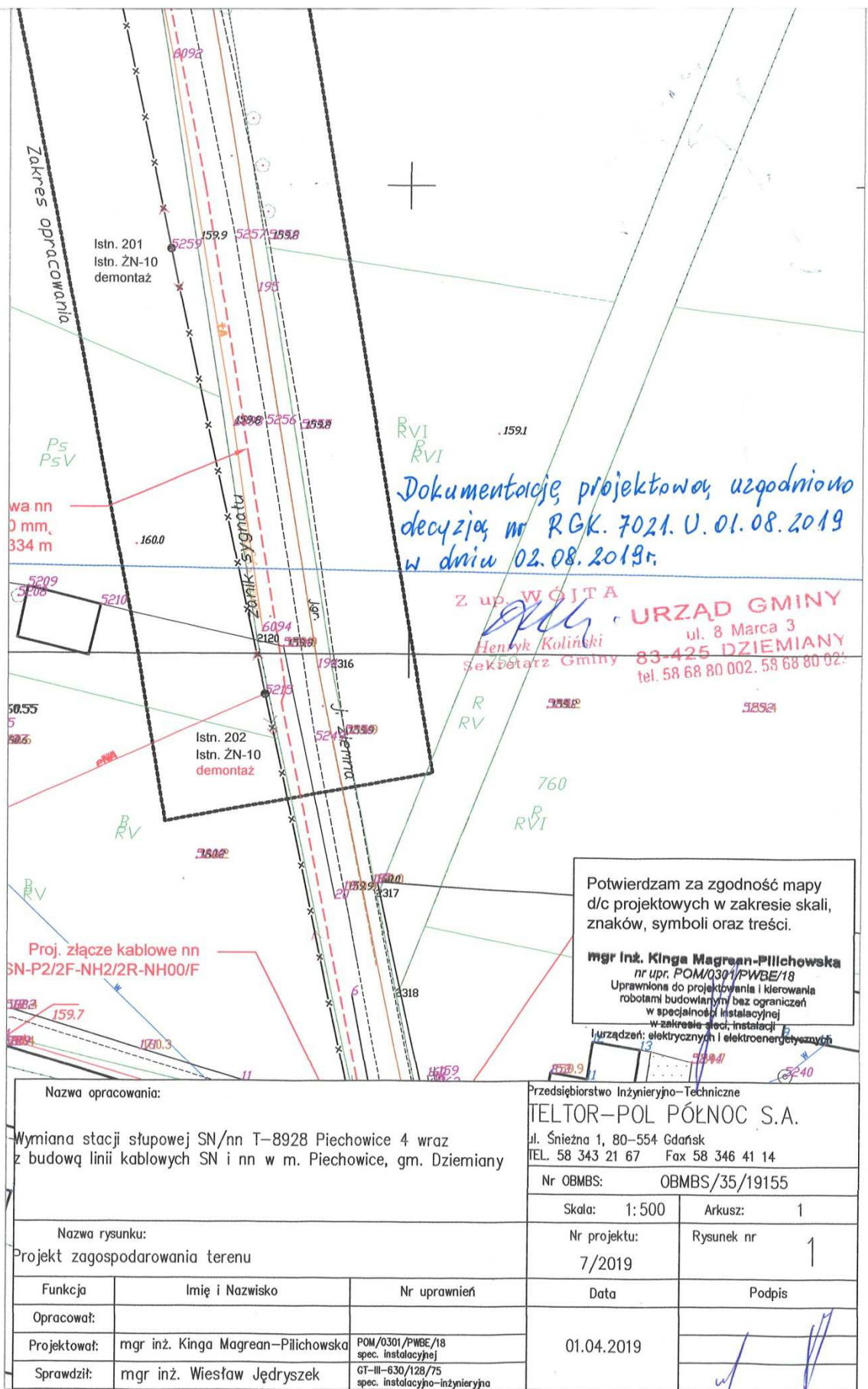
Henryk Koliński
Sekretarz Gminy

URZĄD GMINY

ul. 8 Marca 3
83-425 DZIEMIANY
tel. 58 68 80 002, 58 68 80 022

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Inżynieryjno – Techniczne
TELTOR - POL PÓŁNOC S.A.
ul. Śnieżna 1
80-554 Gdańsk
2. **Energa - Operator S.A.**
Oddział w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk
3. a/a



10.0. Informacja dotycząca bezpieczeństwa i ochrony zdrowia

Nazwa i adres obiektu budowlanego

Wymiana stacji słupowej SN/nn T-8928 Piechowice 4, demontaż linii napowietrznej nn oraz budowa linii kablowych SN i nn wraz z przyłączami w m. Piechowice, gm. Dziemiany.

Nazwa Inwestora oraz adres

Energa-Operator SA z siedzibą w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-554 Gdańsk

Opracował:

mgr inż. Kinga Magrean-Pilichowska

INFORMACJA DOTYCZĄCA BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA

Opracowano na podstawie § 2.1 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 23 czerwca 2003 r. Dz. U. nr 120 „w sprawie informacji dotyczącej bezpieczeństwa i ochrony zdrowia oraz planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia”. Poniżej wymienia się informacje dotyczące zagrożeń, które mogą wystąpić przy prowadzeniu prac wykonawczych związanych z budową: **Wymiana stacji słupowej SN/nn T-8928 Piechowice 4, demontaż linii napowietrznej nn oraz budowa linii kablowych SN i nn wraz z przyłączami w m. Piechowice, gm. Dziemiany.**

§ 2 pkt 3 w/w Rozporządzenia – *„zakres robót dla całego zamierzenia budowlanego oraz kolejność realizacji poszczególnych obiektów”*

- posadowienie słupowej stacji transformatorowej SN/nn
- wykonanie połączeń w stacji,
- wyłączenie zasilania,
- wykopanie rowów kablowych,
- posadowienie złącza kablowo-pomiarowego,
- wykonanie uziemień słupa oraz złącza kablowo-pomiarowego,
- ułożenie kabla SN i nn oraz bednarki ocynkowanej,
- wykonanie połączeń w złączu kablowo pomiarowym,
- ułożenie kabla na słupie sieci napowietrznej,
- wykonanie połączeń na słupie,
- pomiary powykonawcze,
- załączenie zasilania,
- rozbiórka linii napowietrznej nn-0,4 kV wraz z przyłączami i słupowej stacji transformatorowej.

§ 2 pkt 3 ust. 2 w/w Rozporządzenia – *„wykaz istniejących obiektów budowlanych”*

- istniejąca sieć napowietrzna nn-0,4 kV.
- istniejąca sieć napowietrzna SN-15 kV
- słupowa stacja transformatorowa SN/nn T-8928
- drogi publiczne,
- istniejące uzbrojenie podziemne –kanalizacja

§ 2 pkt 3 ust. 3 w/w Rozporządzenia – *„wskazanie elementów zagospodarowania działki lub terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi”*

- istniejąca sieć napowietrzna nn-0,4 kV.
- istniejąca sieć napowietrzna SN-15 kV
- słupowa stacja transformatorowa SN/nn T-8928
- drogi publiczne,
- istniejące uzbrojenie podziemne –kanalizacja

§ 2 pkt 3 ust. 4 w/w Rozporządzenia – „wskazanie dotyczące przewidywanych zagrożeń występujących podczas realizacji robót budowlanych, określające skalę i rodzaj zagrożenia oraz miejsce i czas ich wystąpienia”

Skala	Rodzaj zagrożenia	Miejsce	Czas występowania
Wysoka	Wpadnięcie do wykopu	Na odcinku wykonanego wykopu	Podczas prac w pobliżu wykopów
Wysoka	Porażenie prądem	Sieć napowietrzna nn-0,4 kV, linia SN-15 kV, stacja transformatorowa 15/0,4 kV,	Podczas pracy w pobliżu czynnych urządzeń
Niska	Potrącenie samochodem	Droga publiczna	Podczas wykonywania robót w pobliżu drogi
Wysoka	Upadek z wysokości	W pobliżu słupów sieci napowietrznej	Podczas prac na słupach linii napowietrznej

§ 2 pkt 3 ust. 5 w/w Rozporządzenia – „wskazanie sposobu prowadzenia instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji robót szczególnie niebezpiecznych”

Pracownicy powinni być przeszkoleni w zakresie ogólnych przepisów BiHP, muszą posiadać świadectwa szkolenia wstępnego i okresowego.

Na stanowiskach pracy należy przeprowadzić codzienny instruktaż stanowisk zawierający:

- omówienie zakresu prac na dzień roboczy,
- wskazanie bezpiecznego sposobu ich wykonania,
- wyznaczenie osób odpowiedzialnych za poszczególne grupy pracowników w wypadku konieczności opuszczenia placu budowy przez mistrza lub brygadzystę.

Pracownicy wykonujący prace przy czynnych urządzeniach elektroenergetycznych (montażowe i przełączenia) muszą posiadać odpowiednie zaświadczenia kwalifikacyjne. Przy wykonywaniu pomiarów elektrycznych obowiązuje procedura „poleceń pisemnych” i powinny być wykonywane przez co najmniej dwie osoby, w tym przynajmniej jedna z uprawnieniami. W poleceniu pisemnym należy szczegółowo określić miejsce pracy, zakres robót i konieczne środki ochrony.

§ 2 pkt 3 ust. 6 w/w Rozporządzenia – „wskazanie środków technicznych i organizacyjnych, zapobiegających niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywania robót budowlanych w strefach szczególnego zagrożenia zdrowia lub ich sąsiedztwie, w tym zapewniających bezpieczną i sprawną komunikację, umożliwiającą szybką ewakuację na wypadek pożaru, awarii i innych zagrożeń”

Pracodawca jest zobowiązany zapoznać pracowników, zgodnie z obowiązującymi przepisami, z:

ryzykiem zawodowym i zagrożeniami dla zdrowia i życia pracowników, które występują na danym stanowisku pracy oraz zastosowanymi środkami likwidującymi lub ograniczającymi to ryzyko i zagrożenie, szczegółowymi instrukcjami z zakresu bezpieczeństwa i higieny pracy dotyczącymi wykonywanych przez nich prac.

Pracownicy zatrudnieni przy pracach na czynnych urządzeniach i instalacjach energetycznych winni 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. Osoby posiadające świadectwa kwalifikacyjne powinny wykazać się między innymi wiedzą z zakresu:

- na stanowiskach eksploatacyjnych – zasad i wymagań bezpieczeństwa pracy i ochrony przeciwpożarowej oraz umiejętności udzielania pierwszej pomocy,
- na stanowiskach dozoru – przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy oraz ochrony przeciwpożarowej oraz umiejętności udzielania pierwszej pomocy.

Prace na czynnych urządzeniach i instalacjach energetycznych mogą być wykonywane na polecenie pisemne i ustne lub bez polecenia.

Prace w warunkach szczególnego zagrożenia dla zdrowia i życia ludzkiego należy wykonać na podstawie polecenia pisemnego, przy zastosowaniu odpowiednich środków zabezpieczających zdrowie i życie ludzkie. Pracownicy niebędący pracownikami zakładu prowadzącego eksploatację danego urządzenia i instalacji energetycznych powinni wykonywać prace wyłącznie na podstawie polecenia pisemnego.

Bez poleceń dozwolone jest wykonywanie:

- czynności związanych z ratowaniem zdrowia i życia ludzkiego,
- zabezpieczenia urządzeń i instalacji przed zniszczeniem,
- przez uprawnione i upoważnione osoby prac eksploatacyjnych określonych w instrukcjach.

Wydawanie poleceń i dopuszczenie pracowników do wykonywania prac należy do obowiązków prowadzącego eksploatację urządzeń i instalacji energetycznych.

Polecenie wykonania pracy powinno w szczególności określać:

- zakres, rodzaj, miejsce i termin,
- środki i warunki do bezpiecznego wykonania pracy,
- liczbę pracowników skierowanych do pracy,
- pracowników odpowiedzialnych za organizację i wykonanie pracy, pełniących funkcję:

koordynującego lub dopuszczającego, przez podanie stanowiska służbowego lub imiennie, kierownika robót, nadzorującego lub kierującego zespołem pracowników imiennie, planowane przerwy w czasie pracy.

Prace w pobliżu napięcia powinny być wykonywane przy użyciu środków ochronnych odpowiednich do występujących warunków pracy.

Prace pod napięciem należy wykonać w oparciu o właściwą technologię pracy i przy zastosowaniu wymaganych narzędzi i środków ochronnych, określonych w instrukcji wykonywania tych prac.

Wyłączenie urządzeń i instalacji elektroenergetycznych spod napięcia powinno być wykonane 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,
- wywiesić tablicę ostrzegawczą w miejscu wyłączenia obwodu o treści: „Nie załączać”,
- sprawdzić brak napięcia w wyłączonym obwodzie,
- uziemić wyłączone urządzenia,
- zabezpieczyć i oznakować miejsce pracy odpowiednimi znakami i tablicami ostrzegawczymi.

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, uziemienie powinno być wykonane od każdej strony zasilania.

Pracownicy winni być wyposażeni w narzędzia i sprzęt ochronny, które należy:

- przechowywać w miejscach wyznaczonych, w warunkach zapewniających utrzymanie ich w pełnej sprawności,
- poddawać okresowym próbom w zakresie ustalonym w Polskich Normach lub w dokumentacji producenta.

Sprzęt ochronny powinien być oznakowany w sposób trwały przez podanie numeru ewidencyjnego, daty następnej próby okresowej oraz cechy przeznaczenia. Zabronione jest używanie narzędzi i sprzętu, które nie są oznakowane.

Osoby dozoru powinny okresowo sprawdzać stan techniczny, stosowanie, przechowywanie i ewidencję sprzętu ochronnego oraz środków ochrony indywidualnej. Stan techniczny narzędzi pracy i sprzętu ochronnego należy sprawdzać bezpośrednio przed jego użyciem. Narzędzia pracy i sprzęt ochronny, niesprawne lub które utraciły ważność próby okresowej, powinny być niezwłocznie wycofane z użycia. Zabrania się używania uszkodzonych lub niesprawnych narzędzi sprzętu ochronnego.

Pracownicy powinni być wyposażeni w środki ochrony osobistej odpowiednie do wykonywanych prac:

- kaski ochronne,
- rękawice ochronne,
- obuwie gumowe przy pracach w wykopach np. w wodzie gruntowej,
- pracownicy powinni znać instrukcję ewakuacji w wypadku pożaru,

- na stanowisku pracy powinna znajdować się apteczka pierwszej pomocy.

Pracownicy powinni znać telefony alarmowe:

- pogotowia ratunkowego,
- straży pożarnej,
- policji.

Zgodnie z art. 21a ust. 1 Ustawy z dnia 07.07.1994 r. Dz. U. nr 106 z 2000r. „Prawo budowlane” z późn. zmianami, kierownik budowy jest obowiązany sporządzić lub zapewnić sporządzenie przed rozpoczęciem budowy, planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia „planu bioz”. Opracowany plan bezpieczeństwa winien zostać uzgodniony z Inwestorem.