

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Toruniu, RD Radziejów

UL. BRZESKA 19, 88-200 RADZIEJÓW

WYTYCZNE PROGRAMOWE
NA WYKONANIE PRAC

WYMIANA SŁUPOWEJ STACJI TRANSFORMATOROWEJ
SN/NN TYPU ŻH 15-B „TURZYNEK 3” [T961306], W
MIEJSCOWOŚCI TURZYNEK, GMINA RACIĄŻEK

CAPEX 2026

NR WYT.:

212/0/2026/96MZE

NR ZAD. INWEST.:

.....*ORMB1/96/266.95*.....

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ, 96MZE

OPRACOWAŁ:

PAWEŁ KAŻMIERSKI

Inż. ds. Ogłędzin Sieci

Paweł Kaźmierski

SPRAWDZIŁ:

PIOTR SAWIŃSKI

*Główny Działu
Zarządzania Eksploatacją*

Piotr Sawiński

ZATWIERDZIŁ:

*Dyrektor
Rejonu Dystrybucji*
Krzysztof Dębczyński

Data:

14.05.2026

SPIS TREŚCI

1.	Wymagania techniczne	2
2.	Przedmiot opracowania.....	2
3.	Lokalizacja przedmiotu wytycznych.....	2
4.	Stan istniejący	2
4.1.	Linia napowietrzna SN.....	2
4.2.	Stacja SN/nn [T961306] „Turzynek 3”.....	2
4.3.	Linie napowietrzne i kablowe nn.....	3
5.	Stan planowany / zakres prac	3
5.1.	Linia napowietrzna SN.....	3
5.2.	Stacja SN/nn [T961306] „Turzynek 3”.....	3
5.3.	Linie napowietrzne i kablowe nn.....	4
6.	Rzeczowy zakres prac	5
7.	Wymagania dodatkowe	5
8.	Informacje dodatkowe	5
8.1.	Uzgodnienie dokumentacji.....	5
8.2.	Zmiany i odstępstwa.....	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

Przedmiotem opracowania są wytyczne na wykonanie prac:

- Wymiana słupowej stacji transformatorowej SN/nn typu ŻH 15-B „Turzynek 3” [T961306] na STNu12-20/250/II/Sp

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Stacja napowietrzna SN/nn „Turzynek 3” [T961306] znajdują się w miejscowości Turzynek, w gminie Raciążek. Współrzędne geograficzne:

52°49'19.23" N	18°47'44.82" E
----------------	----------------

4. Stan istniejący

4.1. Linia napowietrzna SN

Linia napowietrzna 15kV GPZ Ciechocinek – RS Święte, nr ciągu SN 6-0034-02, odgał. Turzynek 3, od odłącznika nr 12514 do stacji [T961306] „Turzynek 3”.

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1965	
Nr obiektu	634020400N/8	
Typ przewodów	3 x AFL 6 25mm ²	

4.2. Stacja SN/nn [T961306] „Turzynek 3”

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1965	
Nr obiektu	T961306	
Typ	ŻH 15-B	
Transformator SN/nn		
Moc pozorna	63 kVA	
Typ	63/17,5/15,75 B2 O-OB	
Rok produkcji	2012	
Strona SN		
Typ przewodów	3 x AAsXS _n 35	

WYMIANA SŁUPOWEJ STACJI TRANSFORMATOROWEJ SN/NN TYPU ŻH 15-B „TURZYNEK 3” [T961306], W MIEJSCOWOŚCI TURZYNEK, GMINA RACIĄŻEK

Izolatory odciągowe	6 x LP60	
Ograniczniki przepięć	3 x POLIM-D 18	
Strona nn		
Typ przewodów	AsXSn 4x70mm ²	
Ograniczniki przepięć	Gza 0,66/2,5	
Rozdzielnica nn	2 x RSA	
Liczba obwodów napowietrznych	2	Szt.
Liczba obwodów kablowych	-	
Układ pomiarowy AMI	Szafka AMI/SG	
Oświetlenie uliczne	-	

4.3. Linie napowietrzne i kablowe nn

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Obwód 100 – linia napowietrzna		
Nr obwodu	1306-100	
Typ przewodów	3xAL50+35mm ²	
Zabezpieczenie	RSA-00/3, NH-00/gF, 50A	
Obwód 200 – linia napowietrzna		
Nr obwodu	1306-200	
Typ przewodów	4xAL35mm ²	
Zabezpieczenie	RSA-00/3, NH-00/gF, 63A	

Uwagi:

Na stacji podwieszony jest przewód 1xAL25mm² od oświetlenia ulicznego. Szafka oświetlenia ulicznego podwieszona jest na stan. 201.

5. Stan planowany / zakres prac

5.1. Linia napowietrzna SN

W razie konieczności i wg. potrzeb przedłużyć istniejące przewody 3xAFL6 25mm².

5.2. Stacja SN/nn [T961306] „Turzynek 3”

Istniejącą stację napowietrzną SN/nn ŻH 15-B „Turzynek 3” [T961306] zdemontować. W jej miejscu wybudować nową stację napowietrzną typu STNu12-20/250/II/Sp „Turzynek 3” [T961306].

Strona SN

- Istniejące izolatory odciągowe linii SN należy wymienić na kompozytowe.
- Połączenia po stronie SN wykonać przewodami w osłonie izolacyjnej o przekroju $S \geq 50 \text{ mm}^2$.
- Po stronie SN zamontować rożki uziemiające
- Ograniczniki przepięć SN zamontować na konstrukcji wsporczej nad transformatorem. Połączenie zacisku uziemiającego ogranicznika przepięć z instalacją uziemiającą powinno być jak najkrótsze.

Transformator

- Istniejący transformator 63 kVA przenieść na nową stację.

Strona nn

- Ograniczniki przepięć nn zamontować w zaciskach transformatorowych z wykorzystaniem dedykowanych wsporników.

WYMIANA SŁUPOWEJ STACJI TRANSFORMATOROWEJ SN/NN TYPU ŻH 15-B „TURZYNEK 3” [T961306], W MIEJSCOWOŚCI TURZYNEK, GMINA RACIAŻEK

- Mosty zasilające między transformatorem a rozdzielnicą nn wykonać kablami jednożyłowymi 8xYAKXS 1x120 mm².
- Na nowej stacji zaprojektować dla obwodów napowietrznych nn szafkę podwieszaną typu **RST-ST/630/A630/7x400** (siedmiopolowa, dostosowana do podłączenia agregatu prądotwórczego i przekładników prądowych). W polu zasilającym i agregatu należy zabudować rozłącznik bezpiecznikowy o prądzie znamionowym 400 A. W polach odbiorczych należy zainstalować rozłączniki bezpiecznikowe o prądzie znamionowym 400 A w ilości odpowiadającej ilości obwodów nn, plus dwa pozostawione jako rezerwowe.
- Obudowa rozdzielnicy ma umożliwić wprowadzenie przewodów od agregatu poprzez otwór zamykany od dołu rozdzielnicy.
- W rozdzielnicy należy zabudować zamki systemu master key.
- Istn. szafkę **AMI** wraz z **przekładnikami prądowymi** przenieść na nową stację. Zapas przewodów od przekładników umieścić w szafce AMI. W razie konieczności należy wymienić rurę osłonową infrastruktury AMI.
- Przewody nn na stacji należy prowadzić z wykorzystaniem drabinek kablowych.
- Po uzgodnieniu z **Energa Oświetlenie Sp. z o.o.** istniejącą szafkę oświetleniową przenieść ze stan. 201 na nową stację.

Uziemienie stacji wykonać jako wspólne dla uziemienia ochronnego i roboczego, taśmą ocynkowaną o wymiarach 30x4 mm. Do której przyłączyć przewodem miedzianym o przekroju 70 mm² zacisk neutralny transformatora, oraz pozostałe elementy podlegające ochronie. W celu wykorzystania istniejącego uziomu, należy go rozbudować za pomocą prętów uziemiających i taśmy ocynkowanej 30x4, aby uzyskać rezystancję uziemienia stacji nieprzekraczającą 2,5 Ω. Połączenia taśmy ocynkowanej z uziemieniem pionowym wykonać w technologii spawanej, połączenie zabezpieczyć przed korozją.

Na stacji transformatorowej zamontować tabliczki ostrzegawcze oraz oznaczenie:

- Stacja:
T961306 TURZYNEK 3
- Obwody nn:
OBW. 01 – 50 A
OBW. 02 – 63 A
OBW. 03 – 40 A (oświel.)

.....
Powyższe wykonać zgodnie ze standardami EOP oraz specyfikacją techniczną:

1. „Słupowe stacje transformatorowe SN/nn”, wydanie piąte z dnia 2 listopada 2023 roku.
2. „Album słupowych stacji transformatorowych SN/nn – STN, STNu z transformatorami do 630 kVA na żerdziach wirowanych”. Poznań 2020 r.
3. Specyfikacja techniczna „Szafki AMI/SG”.
4. Specyfikacja techniczna „Przekładniki prądowe nn do infrastruktury AMI”.
5. „Standardy oznakowania i numeracji obiektów energetycznych”, wydanie drugie z dnia 30 grudnia 2024 roku.

5.3. Linie napowietrzne i kablowe nn.

Obwód 100

- Istn. przewody gołe 3xAL50+35mm² oraz słupy przewidziane do wymiany w osobnej dokumentacji, nie dotyczy niniejszych wytycznych.

- Istn. przewody gołe 4xAL35mm² oraz słupy przewidziane do wymiany w osobnej dokumentacji, nie dotyczy niniejszych wytycznych.

6. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Nazwa materiału	J.m.	Ilość
1.	Stacja transformatorowa słupowa STNu12-20/250/II/Sp	kpl.	1
2.			

Lp.	Zestawienie demontażowe	J.m.	Ilość
1.	Stacja ŻH 15-B	kpl.	1
2.			

7. Wymagania dodatkowe

- Wykonawca zobowiązany jest do uzyskania zgód właścicieli działek, oraz uregulowania ewentualnych roszczeń z tytułu zniszczeń spowodowanych podczas realizacji przedmiotowej budowy,
- wykonać pomiar rezystancji uziemienia stacji, załączając je do dokumentacji powykonawczej,
- wykonać dokumentację powykonawczą zgodną z obowiązującymi standardami EOP,
- materiał z demontażu należy rozliczyć zgodnie z zasadami obowiązującymi w Energa-Operator SA.
- Przebudowę infrastruktury energetycznej dotyczącej oświetlenia drogowego należy uzgodnić z Energa Oświetlenie Sp. z o.o.

8. Informacje dodatkowe

8.1. Uzgodnienie dokumentacji

- nie dotyczy

8.2. Zmiany i odstępstwa

W sytuacji, gdy na etapie projektowania lub realizacji zadania nastąpiła konieczność zastosowania rozwiązań technicznych specjalnych/nietypowych, odbiegających od Standardów Technicznych stosowanych w Energa-Operator S.A. lub pojawiła się konieczność zastosowania dodatkowych elementów nieujętych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości z zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z autorem wytycznych programowych. Zastosowanie rozwiązań nieujętych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa od zespołu przy Radzie Technicznej. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe.

- Do wykonania zakresu wytycznych powinny być dopuszczone wyłącznie wykwalifikowane Służby EOP lub wykonawcy zewnętrzni posiadający certyfikaty wydane przez upoważnione ośrodki szkoleniowe, lub przez producentów/ dostawców osprzętu.

9. Spis załączników

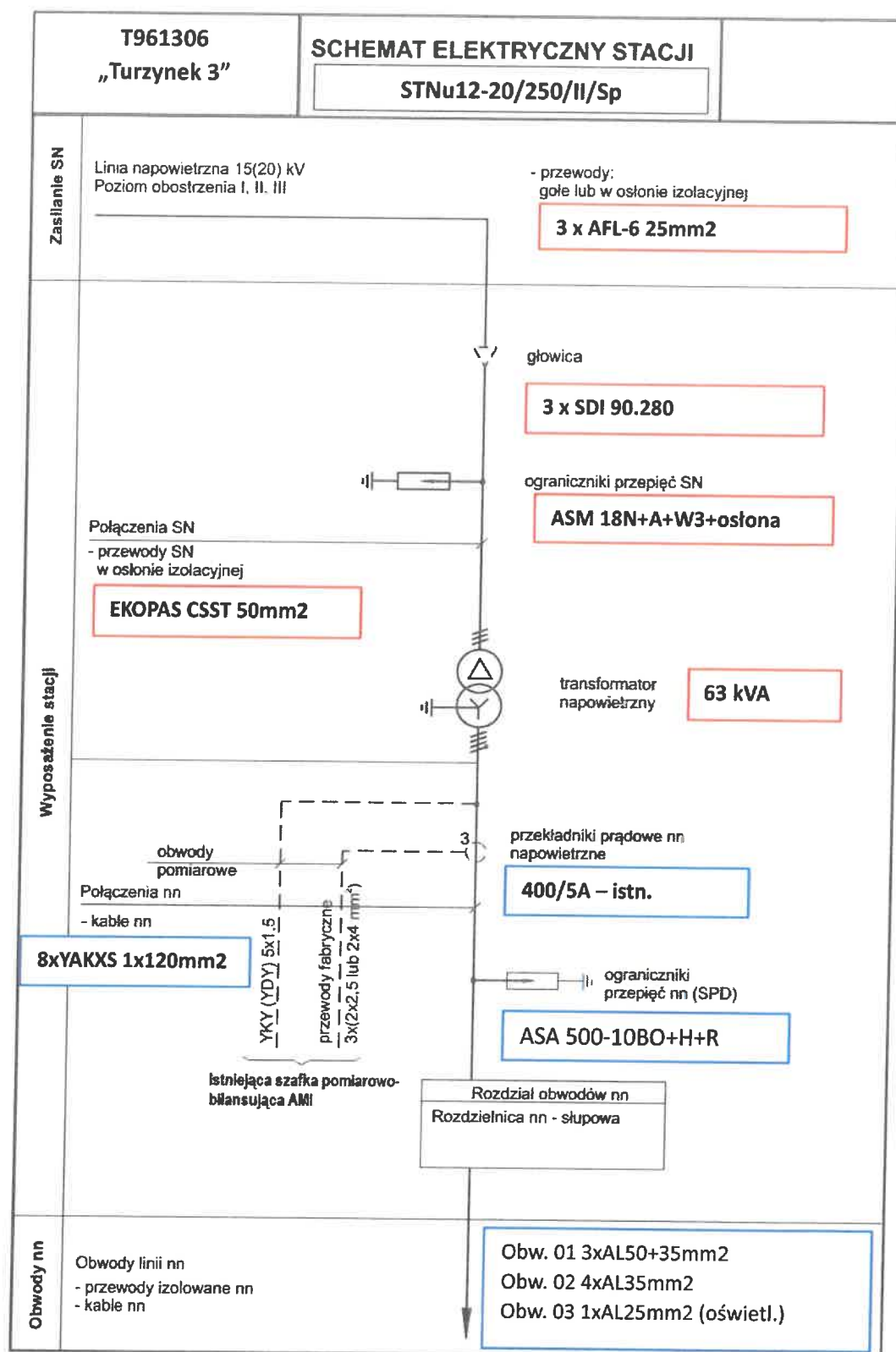
- Zestawienie montażowe stacji 15/0,4 kV, T961306 „Turzynek 3”.
- Schemat nowej stacji transformatorowej 15/0,4 kV, T961306 „Turzynek 3”.
- Schemat ideowy rozdzielnic nn T961306 „Turzynek 3”.
- Mapka sytuacyjna T961306 „Turzynek 3”.
- Zdjęcie istniejącej stacji transformatorowej 15/0,4 kV, T961306 „Turzynek 3”.
- Schemat istniejącej stacji transformatorowej 15/0,4 kV, T961306 „Turzynek 3”.

Załącznik 1: Zestawienie montażowe stacji 15/0,4 kV, T961306 „Turzynek 3”.

Lp.	Zestawienie materiałów stacji STNu			
	Nazwa	Oznaczenie	Jedn.	Ilość
	Słupowa stacja transformatorowa	STNu12-20/250/II/Sp	kpl.	1
1	Transformator napowietrzny trójfazowy	Istn. transformator 63 kVA do przełożenia	szt.	1
2	Ogranicznik przepięć SN + zacisk liniowy + + wspornik izolacyjny z odłącznikiem + osłona przeciw ptakom	ASM 18N+A+W3+osłona zacisku producenta	szt.	3
3	Ogranicznik przepięć nn + dedykowane wsporniki	ASA 500-10BO+H+R	kpl.	3
4	Zawieszenie odciągowe SN	łańcuch odciągowy ŁO/2 - izolatory SDI 90.280	kpl.	3
5	Zawieszenie przelotowe mostka SN	Zawieszenie przelotowe ZM - izolator LWP 8/24 S	szt.	3
6	Zawieszenie odciągowe nn	Uchwyt SO275S odciągowy 4x(50-70)	szt.	-
		Uchwyt SO276S odciągowy 4x(70-120)	szt.	-
7	Przewód AsXSn	4x95mm ²	m	wg potrzeb
		4x70mm ²	m	-
8	Kabel YAKXS	4x120	m	-
9	Złączka	MJPT 95	szt.	-
		MJPT 70	szt.	-
10	Palczatka termokurczliwa	Ak4 25-95	szt.	2
		AK4 35-150	szt.	2
11	Kształtka termokurczliwa	REC 75	szt.	-
12	Rozdzielnica słupowa podwieszana	RST-ST/400/A400/7x400	szt.	1
13	Wkładki bezpiecznikowe	NH1 gF 50A/400V	szt.	3
		NH1 gF 63A/400V	szt.	3
		NH1 gF 40A/400V	szt.	3
		NH2 gTr 91A/400V/63kVA	szt.	3
14	Kabel, przewód 0,6/1kV (most nn)	8xYAKXS 1x120mm ²	m	48
15	Przewód w osłonie SN	EKOPAS CSST 1x50mm ²	m	21
16	Zacisk do przewodów SN z osłoną	ZGU + osłony OZ ZGU	kpl	3
17	Zacisk odgałęźny jednostronnie przebijający izolację	SEW20.72	szt.	-
18	Zaciski transformatorowe z osłonami	TOGA + osłony OZT	kpl	3
19	Uchwyt do przewodów	SO 79.5	szt.	-
20	Taśma stalowa 20x0,7	COT37	m	-
21	Klamerka	COT36	szt.	-
22	4-palczatka termokurczliwa	SBO 4.2	szt.	-
23	Rożek do zakładania uziemiaczy	SEW.20 + SP 16	szt.	3
24	Tabliczka ostrzegawcza		szt.	2
25	Tabliczka z opisem i nr stacji transf. – zgodna ze standardami EOP		szt.	1
26	Tabliczka z nr obw. oraz wartościami zabezp. + tabliczki opisowe dla pól rezerwowych		szt.	6

Zestawienie konstrukcji				
27	Żerdź wirowana	E-12/17,5	szt.	1
28	Poprzecznik krańcowy	PKZ-6/E	szt.	1
29	Konstrukcja do transformatora + konstrukcja pośrednia	KTZ-2b/E + KPT...	kpl.	1
30	Konstrukcja do ograniczników przepięć SN	KOG-50/E + OB-8/E	kpl.	1
		KOG-6b/E + OB-10	kpl.	-
31	Konstrukcja do linii nn	Uchwyt z hakiem S50/263 + obejma 04/A	kpl.	-
		KM-9 + obejma 04/A + izolatory S80/2	kpl.	4
32	Konstrukcja do rozdzielnicy	KSZ-8a/E + OB12/E	kpl.	2
33	Drabinka kablowa	DKZ-3F+KDZ...	kpl.	1
Uziomy				
34	Pręt uziemiający	BPUM-K 16/1,5	szt.	15
35	Grot utwardzany	GT16	szt.	3
36	Głowica utwardzana	GP	szt.	3
37	Uchwyt krzyżowy	G103 72N	szt.	1
38	Taśma stalowa ocynkowana	Fe/Zn 30x4	m	60
39	Pasta stykowa	SR-1	szt.	1
40	Zacisk probierczy		szt.	1
Ustoje				
41	Element ustoju UP12	U-12	kpl.	1
		U-130	szt.	4
		U-85	szt.	4
		Płyta stopowa 0,3x0,3	szt.	1
		Element Stalowy ES-2a	szt.	8

Załącznik 2: Schemat nowej stacji transformatorowej 15/0,4 kV, T961306 „Turzynek 3”.



SCHEMAT IDEOWY ROZDZIELNICY

NH2 gTr 91A/400V/63kVA

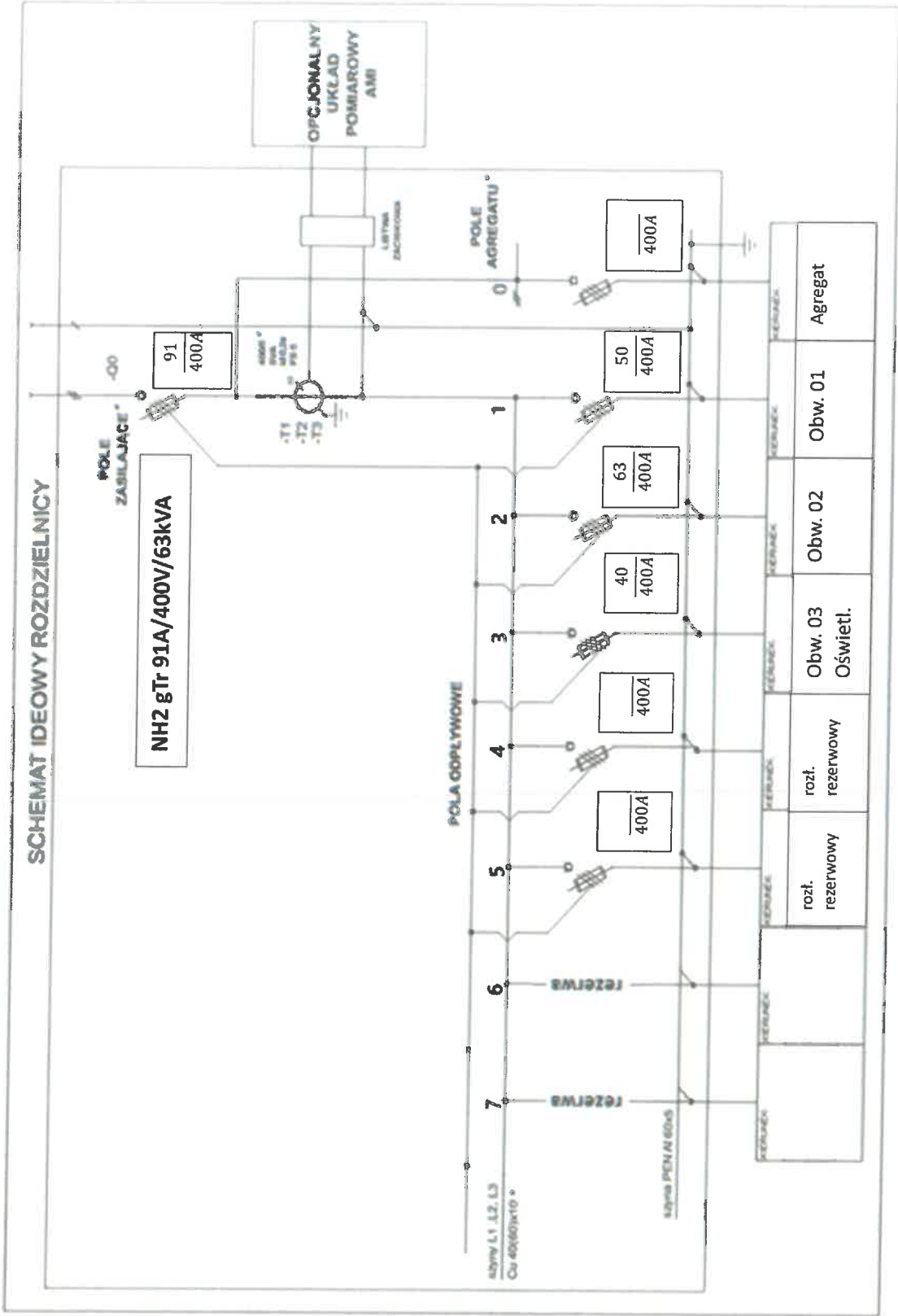
OPCJONALNY UKŁAD POMIAROWY AMI

POLA DOPLYWOWE

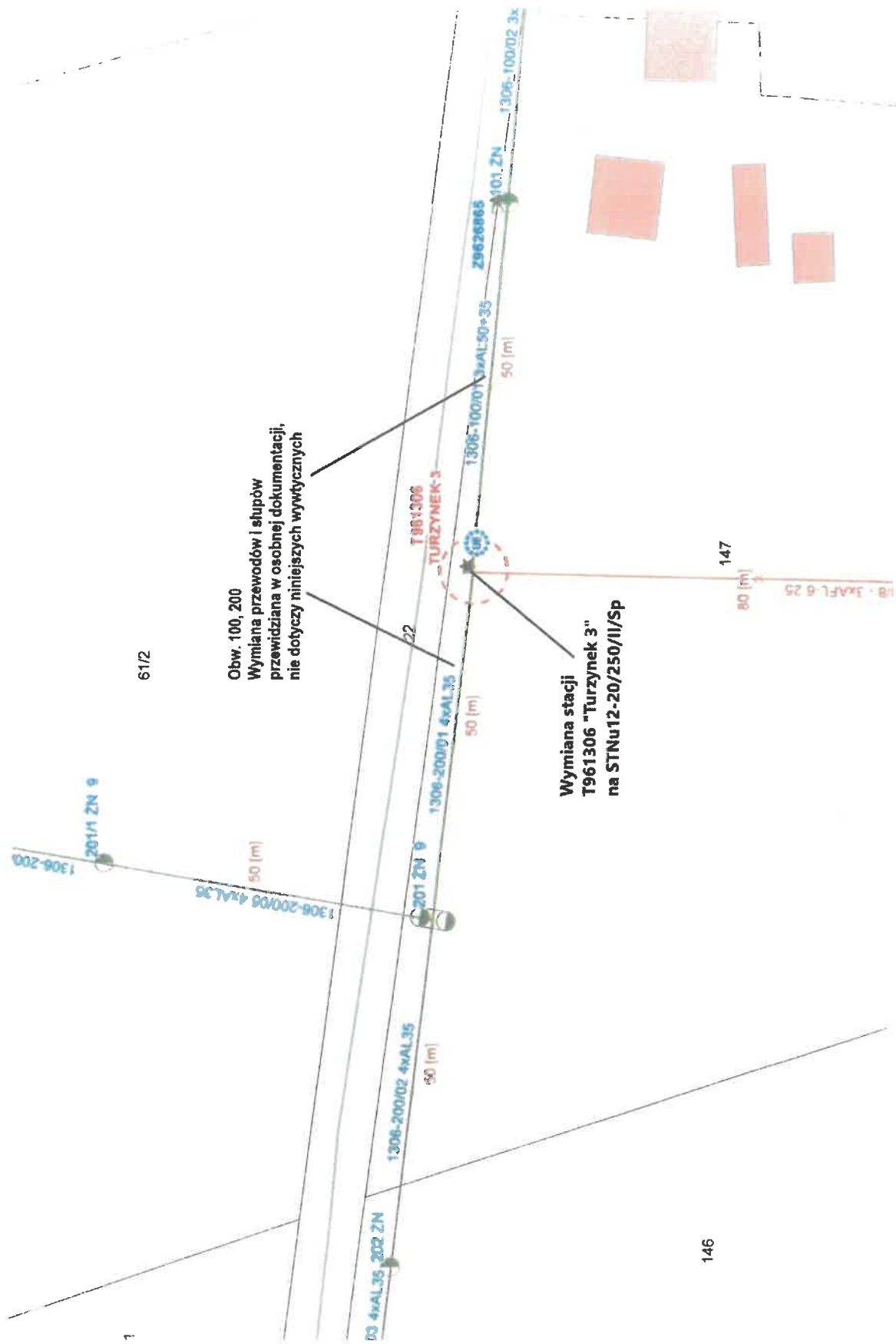
POLA ZASILAJĄCE

POLA AGREGATU

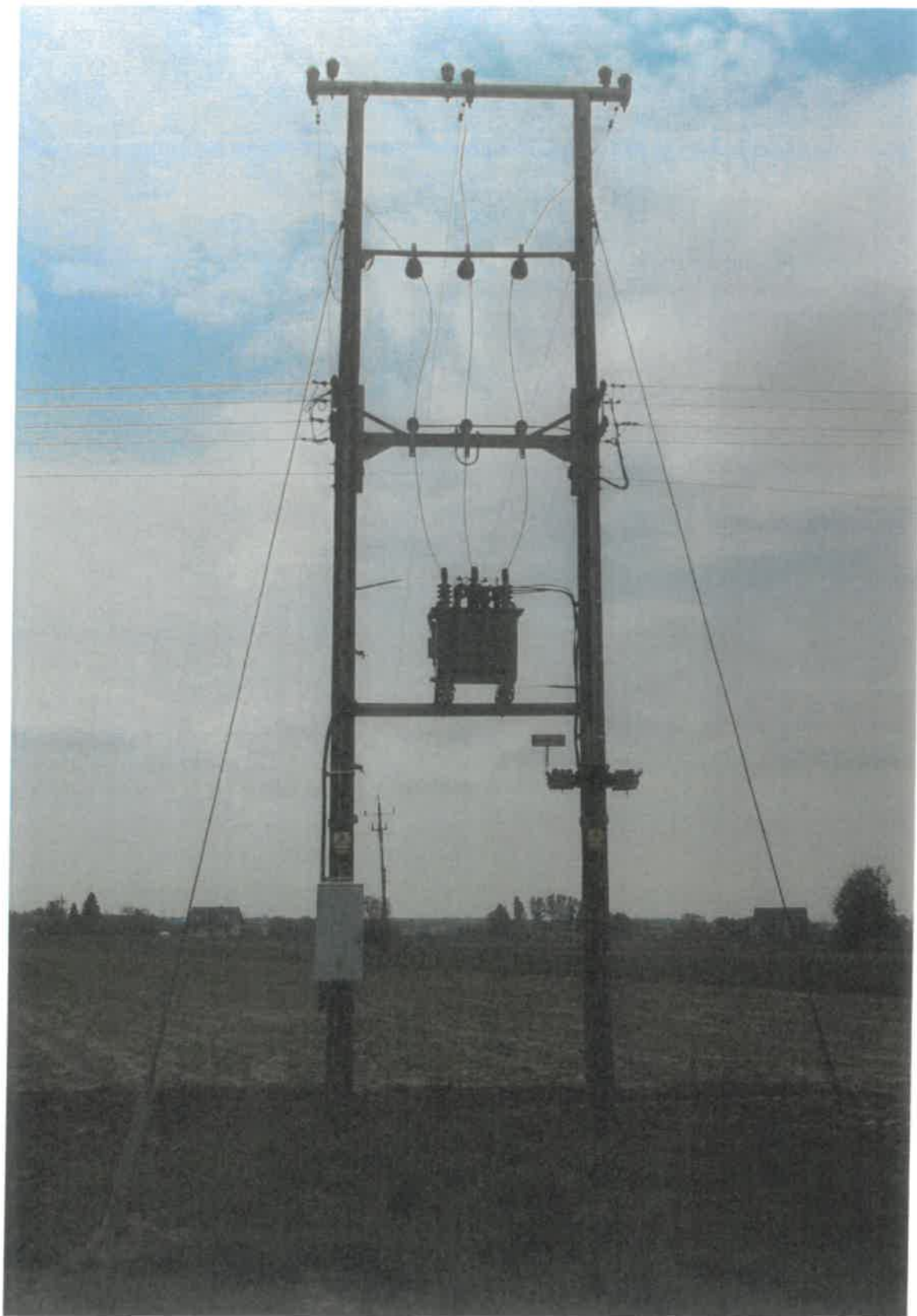
Obw.	Obw. 01	Obw. 02	Obw. 03	rozł. rezerwowy	rozł. rezerwowy	rozł. rezerwowy
Agregat	Obw. 01	Obw. 02	Obw. 03 Oświetl.	rozł. rezerwowy	rozł. rezerwowy	rozł. rezerwowy



Załącznik 4: Mapka sytuacyjna T961306 „Turzynek 3”.



Załącznik 5: Zdjęcie istniejącej stacji transformatorowej 15/0,4 kV, T961306 „Turzynek 3”.



[illegible]

Nazwa i adres obiektu (zamówienia): Wymiana słupowej stacji transformatorowej SN/nn typu ŻH 15-B „Turzynek 3” [T961306] w miejscowości Turzynek, gmina Raciążek

I. Dotyczy tylko robót na nN:

1. Prace na niskim napięciu winny być wykonywane w technologii PPN.
2. Jeżeli z przyczyn obiektywnych nie można wykonać prac w technologii PPN to dopuszcza się wyłączenie i:
 - a) dopuszczenie do prac na sieci nN realizuje:

WYKONAWCA ☐SPNS ☐

- b) agregat zapewnia:

WYKONAWCA ☐ENERGA ☐

- Ilość moc.....
- Ilość moc.....
- Ilość moc.....

- Ilość moc.....
- Ilość moc.....
- Ilość moc.....

II. Dotyczy robót na SN, bądź SN i nN:

1. Dopuszczenie do prac na sieciach SN realizuje:

WYKONAWCA ☐SPNS ☒

2. Zakres zlecenia wymaga pracy agregatów:

TAK ☐NIE ☒

3. Agregat zapewnia:

WYKONAWCA ☐ENERGA ☐

- Ilość moc..... czas.....
- Ilość moc..... czas.....
- Ilość moc..... czas.....
- Ilość moc..... czas.....
- Ilość moc..... czas.....

- Ilość moc.....
- Ilość moc.....
- Ilość moc.....
- Ilość moc.....
- Ilość moc.....

4. Maksymalny czas wyłączeń odbiorców *:

- ilość wyłączeń : ...1.....

- czas wyłączeń : ...1x8 godz., razem 8 godz.

5. Maksymalny czas pracy przez Wykonawcę na urządzeniach ustala się na1..... dni roboczych.

6. Uwagi:

Zabudować mostki rozłączalne w przęśle 2 – 3 na odgał. Turzynek 3, linia 15kV GPZ Ciechocinek – RS Święte.
Wymiana stacji SN/nn „Turzynek 3” [T961306] przy wyłączonej linii SN od mostków rozłączalnych w przęśle 2 - 3.

Sporządził

Pracownik MZE:

Paweł Kaźmierski

Inż. ds. Oględzin Sieci

Paweł Kaźmierski

Zatwierdził:

Kierownik MZE

Kierownik Działu
Zarządzania Eksploatacją

Piotr Sawiński

Wymiana słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV "TURZYNEK 3"

Identyfikator kosztorysu: BIERZYN 4

W1 Przedmiar robót

wyk.dn: 27.05.2026 str. 1

Nr	Nazwa	Jednostka miary	Ilość
1	Wymiana słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV <Kp 68%; Kz 10,1%; Z 12%>		
10	KNR 5-12 501-2 [R=0,955] Opuszczenie przewodów roboczych AFL-6 o przekroju 50 mm2	1 km /3 przewody/	0,10
10	KNR 5-12 602-3 [R=0,955] Demontaż stacji transformatorowych typu SB2J	1 stacja lub konden.	1,00
10	KNR 5-12 601-2 [R=0,955] Wykopy pod konstrukcje stacji typu STNu 12-20/250/II/R	1 stacja	1,00
20	KNR 5-12 602-3 [R=0,955] Montaż i stawianie stacji transformatorowych typu STNu 12-20/250/II/R	1 stacja lub konden.	1,00
100	KNNR 5 1407-8 Montaż na słupach i stacjach transformatorowych izolatorów łączuchowych o oznaczeniu ŁO2	1 szt	3,00
20	KNR 5-15 304-1 [R=0,955] Przewody odgałęźne i pomiędzy aparatami dla napięć poniżej 110 kV AL 25-70 mm2	100 m	0,24
30	KNR 5-12 403-4 [R=0,955] Montaż na słupach i stacji transformatorowej odgromników zaworowych typu ASM 18N	1 kpl /3 szt/	1,00
50	KSNR 5 906-3 Montaż zabezpieczenia wzdłużnego, skrzynek bezpiecznikowych i odgromników w liniach napowietrznych N.N. przewodów izolowanych - rodzaj osprzętu odgromnik	1 szt	3,00
60	KNR 5-12 603-8 [R=0,955] Montaż napowietrznych rozdzielnic szafowych typu RS4 dla stacji STSa-20/250	1 kpl	1,00
60	KNNR 9 803-4 Kable wielożyłowe układane w rurach osłonowych, blokach betonowych lub kanałach zamkniętych - WLZ	100 m	0,40
100	KNNR 5 717-3 Kabel o masie do 2,0 kg układany bezpośrednio na słupie - zasilanie obwodów nn	100 m	0,24
90	KNR 5-15 701-1 [R=0,955] Transformatory lub dławiki dla napięć do 30 kV o masie do 1 t - ustawienie	1 szt	1,00
100	KNNR 5 717-7 Kabel o masie do 2,0 kg wciągany do rur osłonowych mocowanych do słupa - zasilanie obwodów kablowych nn	100 m	0,05
100	KNR 5-15 701-2 [R=0,955] Transformatory lub dławiki dla napięć do 30 kV o masie do 1 t - podłączenie przewodów	1 szt	1,00
110	KNR 5-12 602-5 [R=0,955] Montaż ponowny infrastruktury AMI	1 stacja lub konden.	1,00
110	KNR 5-15 402-7 [R=0,955] Uziom prętowy	1 m	15,00
120	KNNR 5 1304-1 Uziemienie ochronne lub robocze, pomiar pierwszy	1 szt	1,00
3	Prace inżynierskie <Kp 68%; Kz 10,1%; Z 12%>		

W1 Przedmiar robót

wyk.dn: 27.05.2026 str. 2

Nr	Nazwa	Jednostka miary	Ilość
10u	0-0 Inwentaryzacja powykonawcza 'Obliczenia w (/szt.=2500):'	szt.	1,00
10u	0-0 Pozyskanie tytułów prawnych do nieruchomości i odszkodowanie 'Obliczenia w (/szt.=2500):'	szt.	1,00

----- Koniec wydruku -----