

PROJEKT WYKONAWCZY

NUMER TOMU:	ZLECENIE NR:	REWIZJA:	EGZ. NR:
WRI	EI13519	A	1

Tytuł tomu:	Warunki Realizacji Inwestycji
Nazwa:	Przebudowa stacji elektroenergetycznej 110/15 kV GPZ Wejherowo
Kategoria obiektu:	XXVI – sieci elektroenergetyczne
Adres obiektu:	Stacja elektroenergetyczna 110/15 kV GPZ Wejherowo województwo pomorskie, gmina Wejherowo, obręb Wejherowo 06, jed. ewidencyjna 221503_1, powiat wejherowski, działki nr 25/2, 26/4, 27/4
Inwestor:	ENERGA–OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk
Jednostka projektowa:	ENERGA INVEST Sp. z o.o. ul. Grunwaldzka 472 80-309 Gdańsk
Symbol:	OBMSW/36/18051

Opracował: mgr inż. Krzysztof Kujawski
Branża elektryczna

Projektował: mgr inż. Krzysztof Kujawski
Branża elektryczna
Nr ewid.: POM/0305/PWBE/17
Uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych oraz elektroenergetycznych

Sprawdził: mgr inż. Bartosz Madajewski
Branża elektryczna
Nr ewid.: POM/0019/POOE/12
Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych oraz elektroenergetycznych

SPIS TREŚCI TOMU WRI

1. Spis dokumentacji projektowej.....	3
2. Karta zmian tomu WRI	4
3. Oświadczenie	5
4. Wstęp	6
4.1. Przedmiot opracowania.....	6
4.2. Podstawa opracowania	6
4.3. Inwestor.....	6
5. Opis techniczny.....	7
5.1. Stan istniejący	7
5.2. Demontaże.....	9
5.3. Stan projektowany.....	9
6. Wytyczne Realizacji Inwestycji	10
7. Uwagi dodatkowe.....	14
8. Załączniki	15
Uprawnienia projektowe autorów	16
9. Zestawienia	22
Zestawienie materiałów dodatkowych	ZES-EI13519-WRI-01 23
11. Rysunki	24
Plan zagospodarowania terenu stacji - stan istniejący	EI13519-WRI-01 25
Plan zagospodarowania terenu stacji. Etap nr 1.	EI13519-WRI-02 26
Plan zagospodarowania terenu stacji. Etap nr 2.	EI13519-WRI-03 27
Plan zagospodarowania terenu stacji. Etap nr 3.	EI13519-WRI-04 28
Plan zagospodarowania terenu stacji. Etap nr 4.	EI13519-WRI-05 29
Plan zagospodarowania terenu stacji. Etap nr 5.	EI13519-WRI-06 30
Plan zagospodarowania terenu stacji – stan docelowy	EI13519-WRI-07 31
Schemat zasadniczy rozdzielni 110 kV – stan istniejący	EI13519-WRI-08 32
Schemat zasadniczy rozdzielni 110 kV – stan projektowany	EI13519-WRI-09 33
Budynek stacji – plan rozmieszczenia szaf i urządzeń. Stan istniejący.	EI13519-WRI-10 34
Budynek stacji – plan rozmieszczenia szaf i urządzeń. Stan projektowany.	EI13519-WRI-11 35
Schemat zasadniczy pola przewoźnego – rysunek poglądowy.	EI13519-WRI-12 36

1. Spis dokumentacji projektowej

Przebudowa stacji 110 kV GPZ Wejherowo

Lp.	Tom	Nazwa
1.		Projekt wykonawczy - część budowlano - architektoniczna
2.	B5	Budynek stacji – część architektoniczna i konstrukcyjna
3.	B7	Instalacje elektryczne i oświetlenie zewnętrzne
4.	B9	Konstrukcje wsporcze, fundamenty
5.		Projekt wykonawczy - obwody pierwotne
6.	C1	Obwody pierwotne rozdzielni 15 i 110 kV
7.	WRI	Wytyczne Realizacji Inwestycji
8.		Projekt wykonawczy - obwody wtórne
9.	D1	Schematy zasadnicze rozdzielni 110 kV
10.	D2	Schematy montażowe rozdzielni 110 kV
11.	D6	Pomiar energii elektrycznej
12.	D7	Telemechanika
13.	D8	Modernizacja łączności TAN
14.	D9	Schematy zamienne

2. Karta zmian tomu WRI

Rewizja	Zakres zmiany	Autor i data zmiany
A	1) Wprowadzono uwagi dotyczące sposobu realizacji inwestycji, które wniesiono na spotkaniu dnia 15.06.2020 r.	08.07.2020 Kujawski Krzysztof

3. Oświadczenie

Na podstawie art. 20 ust. 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane oświadczam, że opracowanie o nazwie:

„Tom WRI - Warunki Realizacji Inwestycji”

sporządzono zgodnie z obowiązującymi przepisami, zasadami wiedzy technicznej, wytycznymi programowymi oraz standardami technicznymi ENERGA - OPERATOR SA i jest kompletne z punktu widzenia celu, jakiemu ma służyć.

Zakres	Funkcja	Imię i nazwisko	Specjalność i numer uprawnień budowlanych	Data
Projekt sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	Projektował	mgr inż. Krzysztof Kujawski		20.03.2020
Projekt sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	Sprawdził	mgr inż. Bartosz Madajewski		20.03.2020

4. Wstęp

4.1. Przedmiot opracowania

Niniejsze opracowanie stanowi wytyczne realizacji inwestycji dla przebudowy stacji elektroenergetycznej 110/15 kV GPZ Wejherowo.

4.2. Podstawa opracowania

Podstawę opracowania stanowią:

- zlecenie z ENERGA-OPERATOR SA nr 2728/303MZI/2019/18051/1 z dnia 17.05.2019r.;
- wytyczne programowe nr 579/0/2018/3MZS „GPZ Wejherowo. Przebudowa stacji WN/SN” z 14 lutego 2019r.;
- istniejąca dokumentacja stacji elektroenergetycznej 110/15kV GPZ Wejherowo otrzymana od Inwestora;
- uzgodnienia branżowe;
- standardy ENERGA-OPERATOR SA;
- wizja lokalna;
- obowiązujące przepisy i normy:
 1. PN-EN 50522:2011 Uziemienie instalacji elektroenergetycznych prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1 kV;
 2. PN-EN 61936-1:2011/AC:2011 Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1 kV – Część 1: Postanowienia ogólne.
 3. PN-EN 60865-1:2012 – Prądy zwarciove – Obliczanie skutków działania prądów zwarciowych – Część 1: Definicje i metody obliczania.
 4. PN-E-06303:1998 – Narażenia zabrudzeniowe izolacji napowietrznej i dobór izolatorów do warunków zabrudzeniowych.

4.3. Inwestor

Inwestorem niniejszego zamierzenia inwestycyjnego jest ENERGA-OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-857 Gdańsk.

4.4. Zakres opracowania

Niniejsze opracowanie swoim zakresem obejmuje wytyczne realizacji inwestycji dla przebudowy GPZ Wejherowo, w zakresie demontażu oraz montażu nowych urządzeń na terenie przedmiotowej stacji.

5. Opis techniczny

5.1. Stan istniejący

Istniejąca stacja 110/15 kV Wejherowo zlokalizowana jest w mieście Wejherowo, w powiecie wejherowskim, województwo pomorskie, na działkach nr działki nr: 25/2, 26/4, 27/4, j.ewidencyjna 221503_1, a teren stacji objęty jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. W pobliżu terenu przeznaczonego pod inwestycję znajduje się Rejon Dystrybucji ENERGA-OPERATOR SA oraz zabudowa mieszkaniowo/gospodarcza.

Istniejąca rozdzielnia 110 kV pracuje jako napowietrzna, jednosystemowa, sekcjonowana, 5-pola, składająca się z następujących pól 110 kV:

- pole nr 9 – linia 110 kV relacji Reda.
- pole nr 8 – linia 110 kV relacji Żarnowiec;
- pole nr 7 – transformator mocy 110/15kV 25 MVA TR2;
- pole nr 4 – łącznik szyn 110 kV;
- pole nr 3 – transformator mocy 110/15 kV 25 MVA TR1;

Rozdzielnia 110 kV wyposażona jest w:

a) Pole liniowe:

- odłączniki liniowe typu ONIII 110W/12U;
- przekładniki kombinowane typu EJOF-123;
- wyłączniki typu GL311-F1 3150 A 123 kV;
- odłączniki szynowe typu ONIII 110W/12.

b) Pole transformatorowe:

- odłączniki liniowe typu ONIII 110W/6U;
- przekładniki prądowe typu J110-4a;
- wyłączniki typu GL311-F1 3150 A 123 kV;
- ogranicznik przepięć typu SBK-96/10.3 (w polu TR2) oraz GZSb-96 (pole TR1);
- transformatory mocy 110/15 kV 25 MVA TJRc 25000/115 (w polu TR2) oraz TORb 25000/115 (w polu TR1);
- uziemniki punktu zerowego oraz ograniczniki przepięć;

c) Pole łącznika szyn:

- dwa odłączniki szynowe typu ONIII 110W/12U.

Ze względu na dobry stan wyłączników 110 kV zainstalowanych na stacji oraz przekładników kombinowanych w polu liniowym i ograniczników 110 kV w polu transformatora mocy TR2 nie podlegają one demontażowi w ramach niniejszego zadania. Pozostała, aparatura oraz konstrukcje wsporcze są mocno wyeksploatowane i podlegają demontażowi.



Fotografia nr 1. Rozdzielnia 110 kV



Fotografia nr 2. Rozdzielnia 110 kV

5.2. Demontaże

W ramach prowadzonych prac należy zdemontować następującą infrastrukturę oraz aparaturę pierwotną 110 kV wraz z konstrukcjami wsporczymi, fundamentami i obwodami sterowniczymi:

- odłączniki typu ONIII 110W/12, ONIII 110W/12U oraz ONIII 110W/6U we wszystkich polach rozdzielni 110 kV;
- przekładniki prądowe typu J110-4a w polach transformatorów mocy;
- transformator mocy nr 1: 25 MVA, 115/16,5 kV (przekazać na magazyn Inwestora);
- uziemniki punktu zerowego TR1 i TR2;
- ogranicznik typu GZSb-96 w polu transformatorowym TR1;
- most szynowy napowietrzny wraz z fundamentami i konstrukcjami wsporczymi 15 kV w polu transformatora mocy TR1;
- szafki kablowe rozdzielni 110 kV;
- kable sterownicze łączące aparaturę i szafki kablowe oraz szafki kablowe i nastawnię;
- popękane płyty kanałów kablowych;
- tabliczki opisowe, fazowe i informacyjne na rozdzielni 110 kV;
- fundamenty i konstrukcje bramek liniowych, szynowych i transformatorowych wraz z iglicami odgromowymi;
- fundamenty i konstrukcje słupów iglic odgromowych;
- instalację zasilającą i lampy oświetlenia napowietrznego rozdzielnic 110 kV;
- oszynowanie rozdzielni 110 kV.
- wiata na sprzęt p.poż.

5.3. Stan projektowany

Niniejsze zadanie swoim zakresem obejmuje przebudowę stacji GPZ Wejherowo, w następującym zakresie:

- wymiany odłączników 110 kV z uziemnikami w polach liniowych, transformatorowych oraz łącznika szyn wraz z fundamentami i konstrukcją wsporcą;
- wymiany przekładników prądowych 110 kV w polach transformatorowych wraz z fundamentami i konstrukcją wsporcą;
- wymiany ogranicznika z uziemnikiem punktu zerowego TR1 i TR2 wraz z fundamentami i konstrukcją wsporcą;
- wymiana transformatora mocy 115/16,5 kV nr 1 na jednostkę o mocy 40 MVA;
- wymiana ogranicznika przepięć 110 kV w polu TR1 (montaż na transformatorze mocy);
- montażu wyłącznika oraz przekładnika kombinowanego w polu łącznika szyn wraz z fundamentami i konstrukcją wsporcą;
- wymiana mostu szynowego strony SN transformatora TR1 wraz z ogranicznikami przepięć 15 kV, przepustami do budynku, fundamentami i konstrukcją - zastosowanie mostu kablowego od stanowiska

TR1 do budynku stacyjnego,

- wymiany szafek kablowych we wszystkich polach rozdzielni 110kV,
- montaż nowych bramek liniowych,
- wymiany oszynowania w polach liniowych, transformatorowych oraz łącznika szyn do przewidywanych obciążeń prądowych i warunków zwarciovych,
- wymiany fundamentów i konstrukcji słupów iglic odgromowych,
- wymiany tabliczek opisowych, informacyjnych oraz fazowych,
- rozbudowy istniejącej instalacji uziemiającej oraz połączenia aparatury z kratą uziemiającą,
- rozbudowanie systemu kanałów kablowych na stacji.

6. Wytoczne Realizacji Inwestycji

Ze względu na czynny charakter obiektu oraz konieczność utrzymania zasilania odbiorców energii elektrycznej z przedmiotowej stacji przebudowę należy wykonać etapowo z uwzględnieniem możliwości ruchowych sieci w momencie budowy. W czasie trwania prac budowlanych należy zminimalizować wyłączenia ciągów liniowych 110 kV oraz SN odchodzących/dochodzących do stacji. W opracowaniu założono zastosowanie przewoźnego, kontenerowego pola R110 kV, w technologii GIS, będącego na wyposażeniu EOP. W przypadku braku możliwości wykorzystania przedmiotowego pola należy zaktualizować WRI i przedstawić rozwiązanie zamienne – oparte np. o aparaturę tradycyjną.

Opracowanie nie precyzuje dokładnie każdego z etapów wykonania prac budowlanych, a jedynie nadaje kierunek i kolejność wykonywania robót. Szczegółowe rozwiązania i aspekty techniczne dla etapów docelowych zawarto w odpowiednich tomach projektu wykonawczego.

Poniżej przedstawiono planowany zakres prac, który należy zweryfikować na etapie realizacji inwestycji, po wyłonieniu docelowego wykonawcy robót z uwzględnieniem jego własnych możliwości technicznych oraz z uwzględnieniem warunków ruchowych dla sieci w momencie wykonywania przebudowy.

Tabela 1. Zakres prac

Lp.	Zadanie	Zakres prac	Szacowany czas wyłączenia	Nr Etapu	Uwagi
1.	Prace związane z dostosowaniem istniejącej R110kV do wykonania docelowych prac oraz przebudowa pola liniowego Żarnowiec i pola transformatora mocy TR2.	– Posadowienie tymczasowego, przewoźnego, kontenerowego pola rozdzielni 110 kV, w technologii GIS wraz z transformatorem mocy TR3 110/15 kV 40 MVA (jednostka, która docelowo pracować będzie jako TR1). – Posadowienie czterech żerdzi wirowanych EM 16,5/17,5 (pod tymczasowe wprowadzenie linii kierunek Żarnowiec). – Zabudowanie dwóch odłączników wraz z izolatorami wsporczyami przed istniejącymi bramkami liniowymi oraz przygotowanie do ich połączenia z ciągami liniowymi kier. Reda i Żarnowiec, co umożliwi ewentualne spięcie przedmiotowych linii. – Ułożenie tymczasowej linii kablowej 2 x 3 x N2XS(FL)2Y (XnRUHKXS) 1x300/50 mm² 12/20 kV od transformatora mocy TR3 w kierunku pola nr 19 RSN – przygotowanie do wpięcia na szyny rozdzielnic SN. – Wykonanie mostków z linii Reda na tymczasowe odłączniki (podejście z wykorzystaniem izolatorów). – Wprowadzenie linii 110 kV Żarnowiec na wcześniej przygotowane żerdzie wirowane i spięcie przedmiotowej linii z ww. odłącznikami i tymczasowym, kontenerowym polem rozdzielni WN. – Wpięcie wcześniej przygotowanych linii kablowych SN na szyny pola nr 19 RSN – praca TR3 na sekcje nr 2. – Demontaż fragmentu istniejącej bramki liniowej (kier. Żarnowiec) i aparatury 110 kV, konstrukcji, fundamentów oraz obwodów sterowniczych w istniejących polach nr 8 oraz 7. – Zabudowanie nowej aparatury 110 kV, konstrukcji, fundamentów oraz obwodów sterowniczych w polach linii Żarnowiec oraz transformatora TR2.	1) Krótkotrwale wyłączenie linii kier. Reda w celu wykonania mostków z ist. linii 110 kV na tymczasowe odłączniki oraz demontażu fragmentu bramki liniowej. 2) Wyłączenie linii 110 kV relacji Wejherowo – Żarnowiec na czas wykonania tymczasowego wprowadzenia linii z kier. Żarnowiec na żerdzie wirowane i przewoźne pole WN – szacowany czas do 1 dnia. 3) Wyłączenie transformatora mocy nr 2 (praca RSN na TR 1 oraz tymczasowym TR 3) na czas przebudowy pola linii Żarnowiec i pola TR2. 4) Dla prowadzonych prac możliwe dodatkowe krótkotrwale wyłączenia na potrzeby BHP.	Etap nr 1. Rys. nr: - EI13519-WRI-02	– Praca RSN na TR3 w sekcji nr 2 oraz TR1 w sekcji nr 1. – Przewoźne pole 110 kV wpiąć w sposób umożliwiający jego zasilanie zarówno z linii kier. Reda jak i Żarnowiec. – Prace demontażowe oraz montażowe w polu 110 kV linii Żarnowiec oraz TR2 prowadzić równolegle. – Tymczasową linię kablową SN od transformatora mocy TR3 w kierunku pola nr 19 RSN ułożyć z zapasem umożliwiającym późniejsze przepięcie na pole nr 1. – Należy zminimalizować czas pracy rozdzielnic SN na jednym transformatorze mocy.

Lp.	Zadanie	Zakres prac	Szacowany czas wyłączenia	Nr Etapu	Uwagi
2.	Przebudowa pola liniowego Reda.	– Powiązanie przebudowanego pola linii 110 kV (docelowo relacji Żarnowiec) oraz transformatora mocy TR2 z istniejącym oszynowaniem stacji. – Tymczasowe wprowadzenie linii kier. Reda na przebudowane pole liniowe 110 kV (zasilenie TR1 z linii Reda wykorzystując docelowe pole Żarnowiec) oraz ponowne spięcie przedmiotowej linii z wykorzystaniem tymczasowych odłączników oraz izolatorów. – Przebudowa pola liniowego 110 kV – docelowo kierunek Reda: demontaż aparatury 110 kV, konstrukcji, fundamentów oraz obwodów sterowniczych w istniejącym polu nr 9 oraz montaż nowych elementów.	1) Wyłączenie linii kier. Reda na czas wykonania wprowadzenia liniowego na przebudowane pole – szacowany czas do 1 dnia 2) Wyłączenie transformatora mocy nr 1 na czas przełączenia wprowadzenia linii z kier. Reda. 3) Dla prowadzonych prac możliwe dodatkowe krótkotrwałe wyłączenia na potrzeby BHP.	Etap nr 2. Rys. nr: - EI13519-WRI-03	– Na czas wyłączenia linii Reda praca RSN na transformatorze mocy nr 3. – Należy zminimalizować czas pracy rozdzielnicy SN na jednym transformatorze mocy.
3.	Przebudowa pola transformatora mocy TR1 i budowa fragmentu łącznika szyn	– Wypięcie tymczasowej linii kablowej od transformatora TR3 z pola nr 19 RSN i ponowne wpięcie istniejącego mostu kablowego od transformatora TR2. – Przełożenie tymczasowej linii kablowej 2 x 3 x N2XS(FL)2Y (XnRUHKXS) 1x300/50 mm² 12/20 kV od pola nr 19 i jego wpięcie na pole nr 1 RSN – praca TR3 na sekcję nr 1. – Przebudowa pola 110 kV transformatora TR 1: zabudowa nowej aparatury, konstrukcji wsporczych oraz budowa mostu kablowego SN i jego przygotowanie pod wprowadzenie na docelowe pole. – Budowa fragmentu łącznika szyn (wyłącznika, przekładnika kombinowanego oraz odłącznika od strony sekcji nr 1). – Wybudowanie oszynowania rurowego oraz konstrukcji wsporczych od pola TR1 w kierunku docelowego pola liniowego Reda (nie instalować fragmentu przewodów rurowych pod oszynowaniem górnym istniejącej rozdzielni).	1) Wyłączenie TR3 z sekcji nr 2 – krótkotrwała praca stacji na jednym transformatorze (TR1) do czasu ponownego przyłączenia TR2. 2) Wyłączenie TR1 z sekcji nr 1 – krótkotrwała praca stacji na jednym transformatorze (TR2) do czasu przyłączenia TR3. 3) Dla prowadzonych prac możliwe dodatkowe krótkotrwałe wyłączenia na potrzeby BHP.	Etap nr 3. Rys. nr: - EI13519-WRI-04	– Należy zminimalizować czas pracy rozdzielnicy SN na jednym transformatorze mocy. – Na zakończenie etapu praca RSN na TR3 w sekcji nr 1 oraz TR2 w sekcji nr 2.

Lp.	Zadanie	Zakres prac	Szacowany czas wyłączenia	Nr Etapu	Uwagi
4.	Budowa mostu szynowego w celu powiązania pola TR2 z linią Reda (docelowo Żarnowiec)	- Demontaż pozostałego oszynowania górnego istniejącej rozdzielni 110 kV. - Zainstalowanie konstrukcji i izolatorów mostu rurowego oraz wykonanie połączeń pomiędzy polem 110 kV TR2 oraz polem linii Reda (docelowo Żarnowiec).	1) Wyłączenie transformatora mocy nr 2 na czas wykonania etapu – praca stacji jedynie na TR3 – szacowany czas wyłączenia TR2: 1-2 dni. 2) Dla prowadzonych prac możliwe dodatkowe krótkotrwałe wyłączenia na potrzeby BHP.	Etap nr 4. Rys. nr: - EI13519-WRI-05	Chwilowa praca RSN z jednym transformatorem - TR3 w sekcji nr 1.
5.	Dalsza przebudowa pola transformatora mocy TR1, budowa fragmentu łącznika szyn i wprowadzenia linii Reda na docelowe pole 110 kV.	- Zabudowa brakującego odłącznika w polu łącznika szyn i jego połączenie z sekcją nr 2. - Zainstalowanie brakującego fragmentu oszynowania rurowego pomiędzy polem TR1, docelowym polem liniowym Reda. - Wprowadzenie linii 110 kV kier. Reda na docelowe pole liniowe i ponowne wykonanie mostków z przedmiotowej linii tymczasowe odłączniki (podejście z wykorzystaniem izolatorów). - Zasilenie TR2 z linii Reda z wykorzystaniem łącznika szyn 110 kV.	1) Wyłączenie linii kier. Reda w celu wykonania wprowadzenia liniowego oraz posadowienia fragmentu oszynowania rurowego - czas do 1 dnia 2) Wyłączenie transformatora mocy nr 2 na czas wykonania wprowadzenia linii Reda na docelowe pole liniowe 110 kV. 3) Dla prowadzonych prac możliwe dodatkowe krótkotrwałe wyłączenia na potrzeby BHP.	Etap nr 5. Rys. nr: - EI13519-WRI-06	- Należy zminimalizować czas pracy rozdzielnicy SN na jednym transformatorze mocy. - Chwilowa praca RSN z jednym transformatorem - TR3 w sekcji nr 1.
6.	Wprowadzenie linii Żarnowiec na docelowe pole 110 kV oraz montaż transformatora 40 MVA na stanowisku TR1	- Wprowadzenie linii Żarnowiec na docelowe pole rozdzielni 110 kV. - Wypięcie transformatora mocy 110/15 kV 40 MVA (TR3) z tymczasowego przewoźnego pola kontenerowego i jego wprowadzenie na docelowe stanowisko – TR1. - Wypięcie tymczasowej linii kablowej 2 x 3 x N2XS(FL)2Y (XnRUHKXS) 1x300/50 mm² 12/20 kV z pola nr 1 RSN. - Wpięcie wcześniej przygotowanego mostu kablowego TR1 na pole nr 1 RSN. - Załączenie do pracy docelowego transformatora mocy nr 1 (40 MVA). - Wykonanie pozostałych prac, takich jak: wymiana płyt kanałów kablowych, remont dróg, uporządkowanie terenu, wymiana oświetlenia, demontaże tymczasowej aparatury itd.	1) Na czas wykonania wprowadzenia liniowego wyłączenie linii kier. Żarnowiec - szacowany czas do 1 dnia. 2) Wyłączenie transformatora mocy nr 1 oraz 3. Do czasu zainstalowania docelowej jednostki na stanowisku TR1 praca stacji na jednym transformatorze (TR2). Szacowany czas pracy stacji na jednym transformatorze: 2 - 3 dni. 3) Dla prowadzonych prac możliwe dodatkowe krótkotrwałe wyłączenia na potrzeby BHP.	Etap docelowy. Rys. nr: - EI13519-WRI-08	Należy zminimalizować czas pracy rozdzielnicy SN na jednym transformatorze mocy.

7. Uwagi dodatkowe

1. Zestawienie elementów przeznaczonych do montażu i demontażu przedstawiono w poszczególnych tomach projektu wykonawczego, odpowiednio do swego zakresu, natomiast w niniejszym opracowaniu przedstawiono zestawienie elementów dodatkowych, wykorzystanych jedynie w czasie etapów przejściowych – zestawienie nr ZES-EI13519-WRI-01).
2. Materiały dodatkowe związane z wykonaniem tymczasowych wprowadzeń liniowych 110 kV ujęto w tomie C1.
3. W możliwym zakresie wykorzystać docelowe zaciski stacyjne 110 kV – należy ograniczyć do minimum ilość zacisków dodatkowych.
4. Podczas wykonywania głównego toku prac wymienionego w tablicy powyżej należy wykonywać również prace takie jak montaż: obwodów sterowniczych, uziemienia, kanałów kablowych itd.
5. Należy zminimalizować czasookresy wyłączeń na stacji, dla ciągów SN oraz WN, a wykonywanie poszczególnych zadań dostosować do możliwości ruchowych sieci.
6. Niniejsze opracowanie nie precyzuje dokładnie każdego z etapów wykonania prac budowlanych, a jedynie nadaje kierunek i kolejność wykonywania robót. Szczegółowe rozwiązania i aspekty techniczne dla etapów docelowych zawarto w odpowiednich tomach projektu wykonawczego.
7. Na etapie zlecenia prac budowlanych należy uzgodnić z Zamawiającym zakres dostarczenia aparatury i konstrukcji dla etapów przejściowych, a następnie konieczność ich ewentualnego zdania na magazyn.
8. Przedstawiony zakres prac oraz czasookresy wyłączenia, należy zweryfikować na etapie realizacji inwestycji, po wyłonieniu docelowego wykonawcy robót, z uwzględnieniem jego własnych możliwości technicznych oraz aktualnego stanu ruchowego sieci.
9. Powyższe rozwiązania są przykładowe, a docelowe możliwości wykonania zadania pozostawia się Wykonawcy robót budowlanych.
10. W opracowaniu złożono zastosowania tymczasowego/przewoźnego pola 110 kV w technologii GIS, będącego na wyposażeniu EOP. W przypadku braku możliwości wykorzystania przedmiotowego pola należy zaktualizować WRI i przedstawić rozwiązanie zamienne – oparte np. o aparaturę tradycyjną, po uzgodnieniu m.in. z RDM i CDM.
11. Wszystkie elementy zastosowane podczas prac budowlanych muszą spełniać standardy techniczne ENERGA-OPERATOR SA. Wskazane w projekcie typy urządzeń mają jedynie charakter poglądowy i określają jedynie parametry minimalne jakie powinna spełniać dostarczona aparatura - dopuszcza się zastosowanie urządzeń/elementów innych producentów o parametrach nie gorszych niż wskazane.

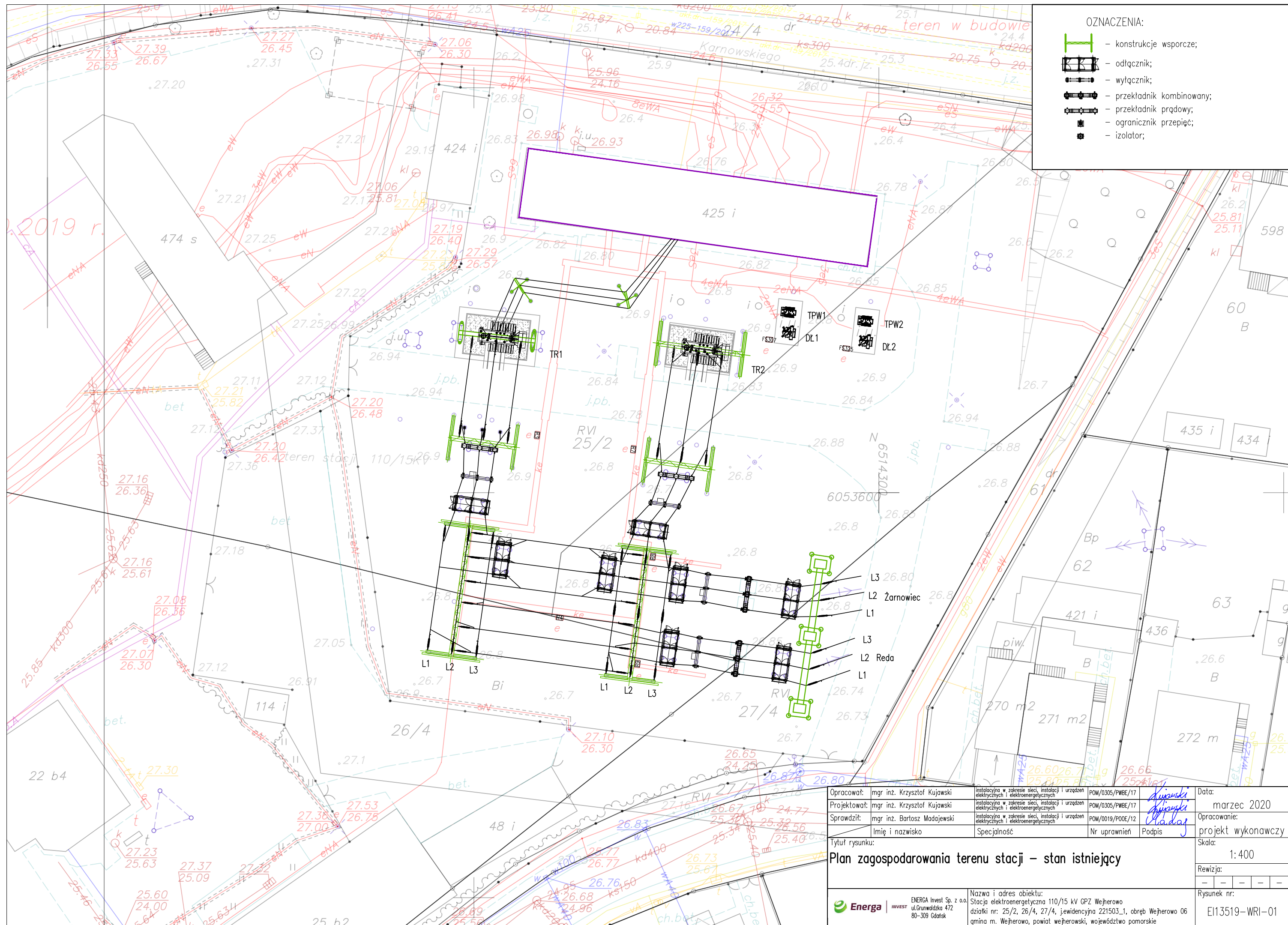
Załączniki

Zestawienia

Zestawienie nr ZES-EI13519-WRI-01 - Zestawienie materiałów dodatkowych				
Lp.	Opis	Jed.	Ilość	Uwagi
1.	Tymczasowe/przewoźne pole 110 kV w technologii GIS: pole linia - transformator. Pole wyposażone w aparaturę 110 kV oraz obwody wtórne. Przykład wyposażenia przedstawiono na rys. EI13519-WRI-12	kpl.	1	Dostawa Inwestorska
2.	Kabel miedziany typu N2XS(FL)2Y (XnRUHKXS) 1x300/50 mm ² 12/20 kV	mb.	330	Dwa kable na fazę. Zostawić zapasy umożliwiające przełączenia między polami SN nr 1 i 19.
3.	Uziemnik pkt. neutralnego wraz z ogranicznikiem przepięć wraz z konstrukcją wsporcza	kpl.	1	Wykorzystać istniejący z pola TR2
4.	Żerdzie wirowane EM 16,5/17,5 wraz z obejmą skręcaną do montażu izolatora	kpl.	4	-
5.	Odlącznik z jednym nożem uziemiającym wraz z konstrukcją wsporcza oraz fundamentami	kpl.	2	Założono zacisk przyłączeniowy płaski w rozstawie 50x50 mm;
6.	Konstrukcja wsporcza wraz fundamentami oraz z trzema izolatorami wsporczymi służącymi poprowadzeniu przewodów AFL 6-240 mm ² : - izolator np. C4-550-II, prod. ZAPEL, 3 szt., - konstrukcja wsporcza wraz z fundamentem - np. typu K14 (tom B9), szt. 1.	kpl.	4	Umożliwiający spięcie linii Reda - Żarnowiec
7.	Konstrukcja wsporcza wraz fundamentem oraz z jednym izolatorem wsporczym służącym poprowadzeniu przewodu AFL 6-240 mm ² : - izolator np. C4-550-II, prod. ZAPEL, 1 szt., - konstrukcja wsporcza wraz z fundamentem, szt. 1.	kpl.	1	Umożliwiający spięcie linii Reda - Żarnowiec
8.	Zacisk Al prosty zaprasowany, płaski prosty o szerokości 80 mm do przyłączenia przewodu AFL 6-240mm ² z szyną płaską (zacisk nawiercany)	kpl.	12	-
9.	Uchwyt przelotowy sztywny do uchwycenia przelotowego przewodów AFL-6 240 mm ² na izolatorach wsporczych	kpl.	13	-
10.	Zacisk skręcany prosty (0°) dla przewodu AFL 6-240 mm ² , mocowany na odlączniku napowietrznym 110 kV	kpl.	11	-
11.	Zacisk skręcany kątowy (90°) dla przewodu AFL 6-240 mm ² , mocowany na odlączniku napowietrznym 110 kV	kpl.	4	-
12.	Zacisk skręcany odgałęźny skręcany dla przewodów AFL 6-240 mm ² - AFL 6-240 mm ²	kpl.	12	-
13.	Przewód napowietrzny stalowo-aluminiowy AFL 6-240 mm ²	mb.	220	-
14.	Rura osłonowa karbowana Φ160	mb.	200	Na potrzeby prowadzenia tymczasowych obwodów wtórnych i kabli SN
15.	Głowica kablowa wewnętrzna 1-żył., w technologii zimnokurczliwej, 12/20 kV, wraz z oczkiem kablowym, dla kabli o przekroju 185-300 mm ²	kpl.	3	-
16.	Głowica kablowa konektorowa, z stożkiem zewnętrznym, typu T, w układzie podwójnym, interface C, na napięcie 12/20 kV, dwa kable miedziane 300 mm ² na fazę	kpl.	3	-
17.	Rury osłonowe gładkościenne	Według potrzeb		
18.	Tabliczki ostrzegawcze	Według potrzeb		
19.	Wygradzenia stanowisk pracy	Według potrzeb		
20.	Materiały tj. śruby, nitonakrętki, padkładki, nakrętki, smary, masy uszczelniające, końcówki tulejowe, końcówki kablowe, łącznik typu L	Według potrzeb		

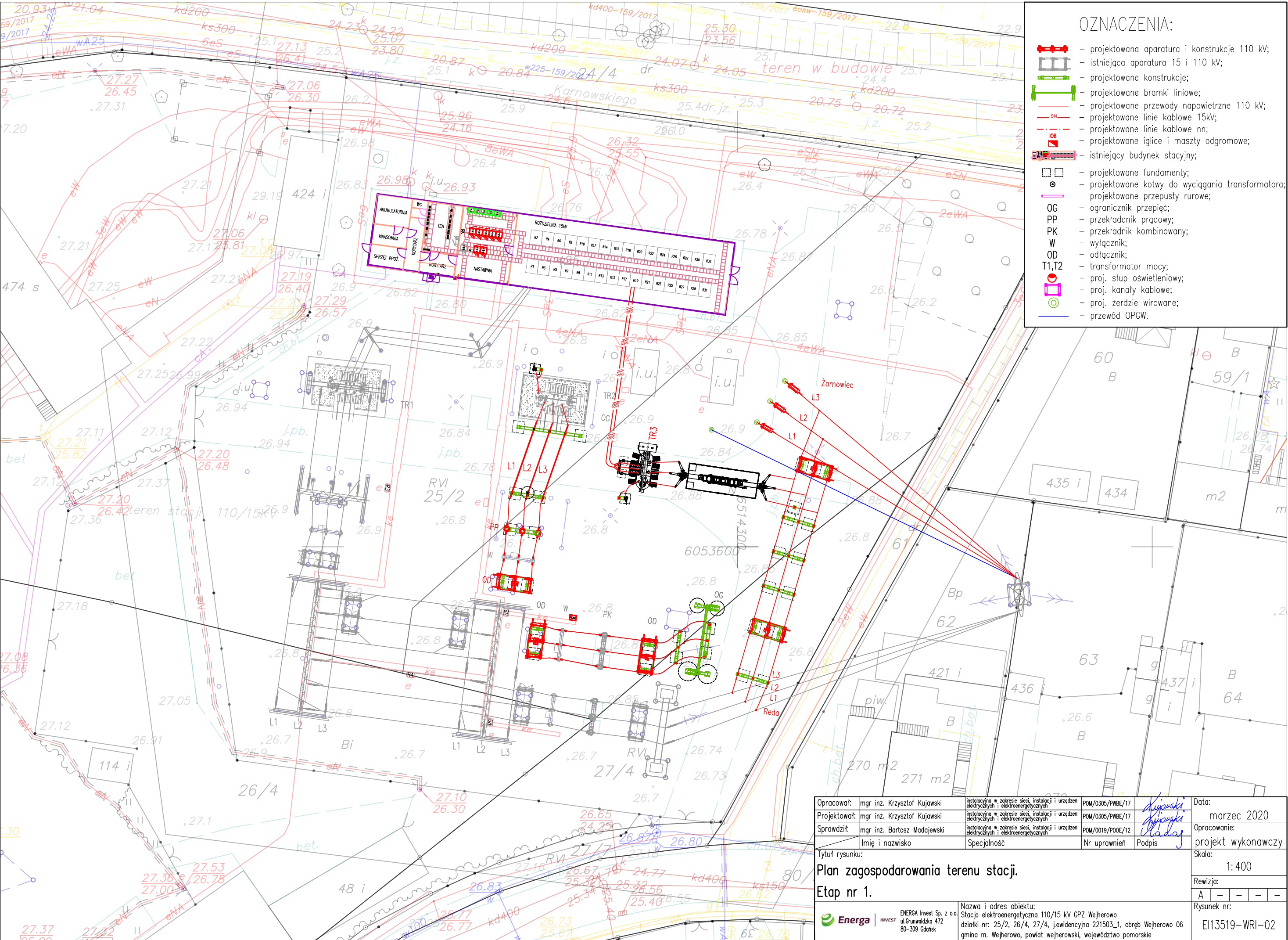
- Uwagi:**
1. Wszystkie elementy muszą spełniać standardy techniczne ENERGA-OPERATOR SA.
 2. Dopuszcza się zastosowanie innych elementów niż wskazane.
 3. Na etapie zlecenia prac budowlanych należy uzgodnić z Zamawiającym zakres dostarczenia aparatury i konstrukcji dla etapów przejściowych (odłączniki, izolatory itd.)

Rysunki



- OZNACZENIA:
- konstrukcje wsporcze;
 - odłącznik;
 - wyłącznik;
 - przekładnik kombinowany;
 - przekładnik prądowy;
 - ogranicznik przepięć;
 - izolator;

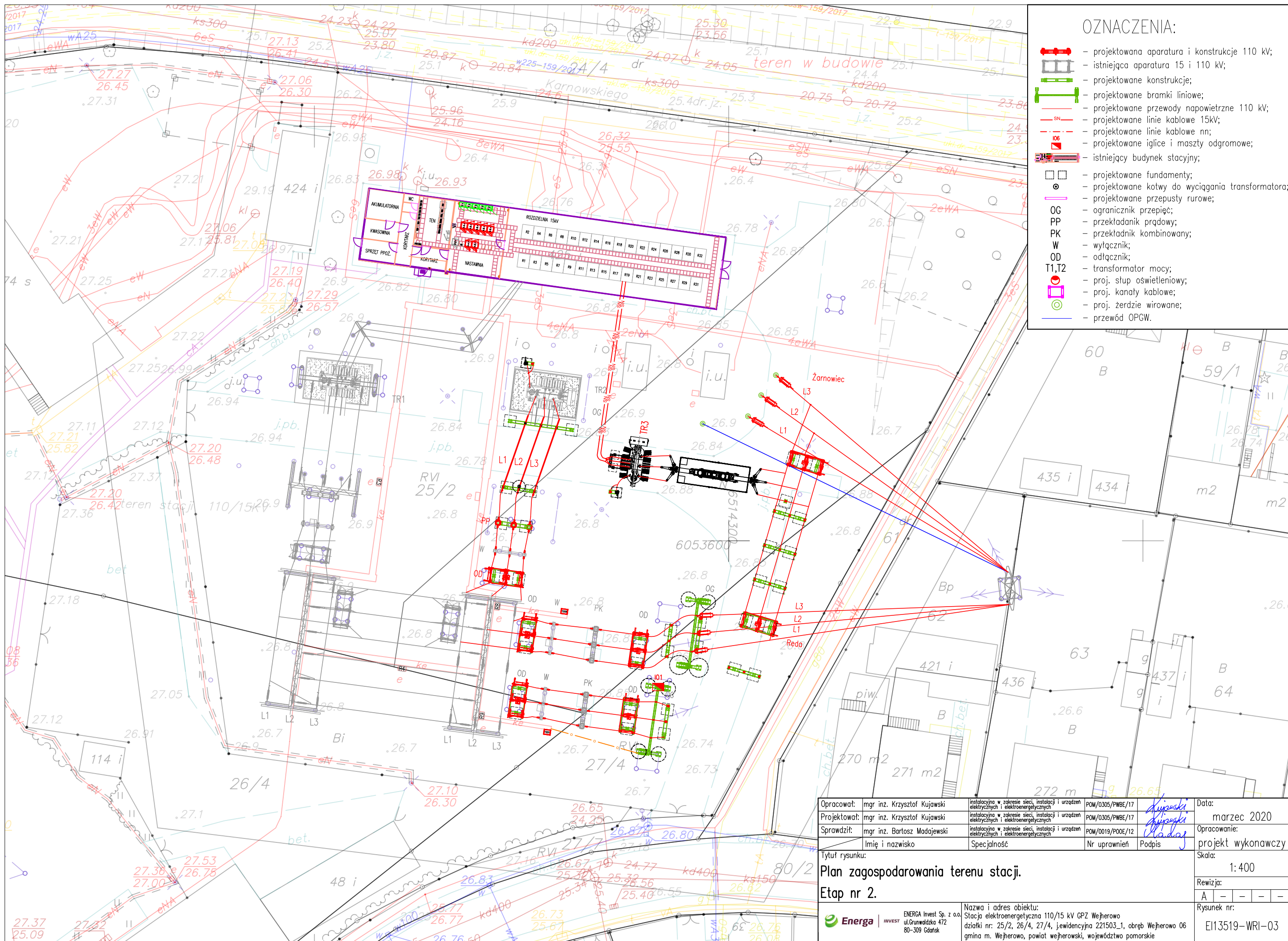
Opracował:	mgr inż. Krzysztof Kujawski	Instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POM/0305/PWBE/17		Data:	marzec 2020					
Projektował:	mgr inż. Krzysztof Kujawski	Instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POM/0305/PWBE/17		Opracowanie:	projekt wykonawczy					
Sprawił:	mgr inż. Bartosz Madojewski	Instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POM/0019/PODE/12		Skala:	1:400					
	Imię i nazwisko	Specjalność	Nr uprawnień	Podpis	Revizja:	<table><tr><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr></table>	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-							
Tytuł rysunku:						Rysunek nr:					
Plan zagospodarowania terenu stacji – stan istniejący						EI13519-WRI-01					
		ENERGA Invest Sp. z o.o. ul. Grunwaldzka 472 80-309 Gdańsk			Nazwa i adres obiektu: Stacja elektroenergetyczna 110/15 kV GPZ Wejherowo działki nr: 25/2, 26/4, 27/4, ewidencyjna 221503_1, obręb Wejherowo 06 gmina m. Wejherowo, powiat wejherowski, województwo pomorskie						

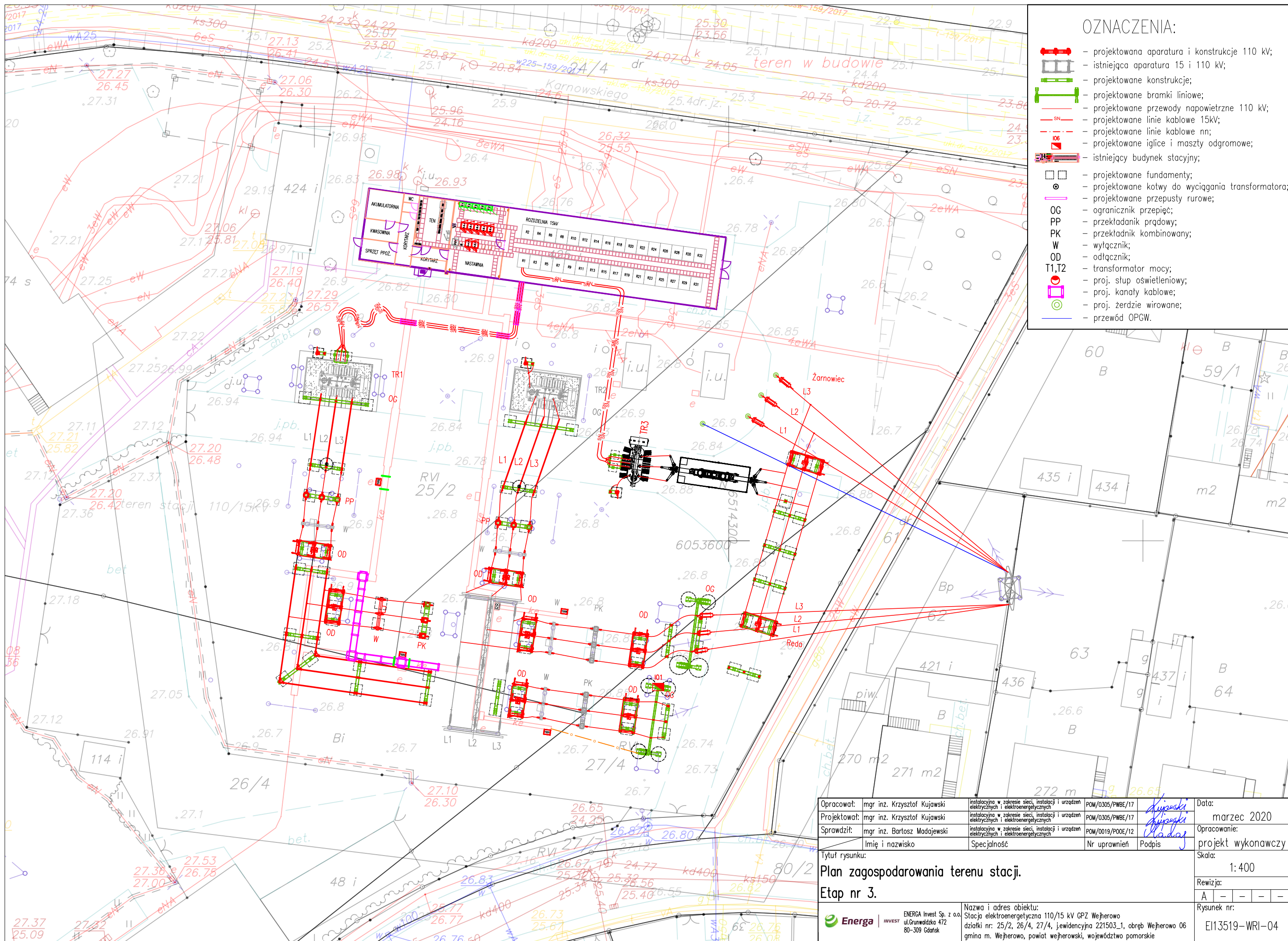


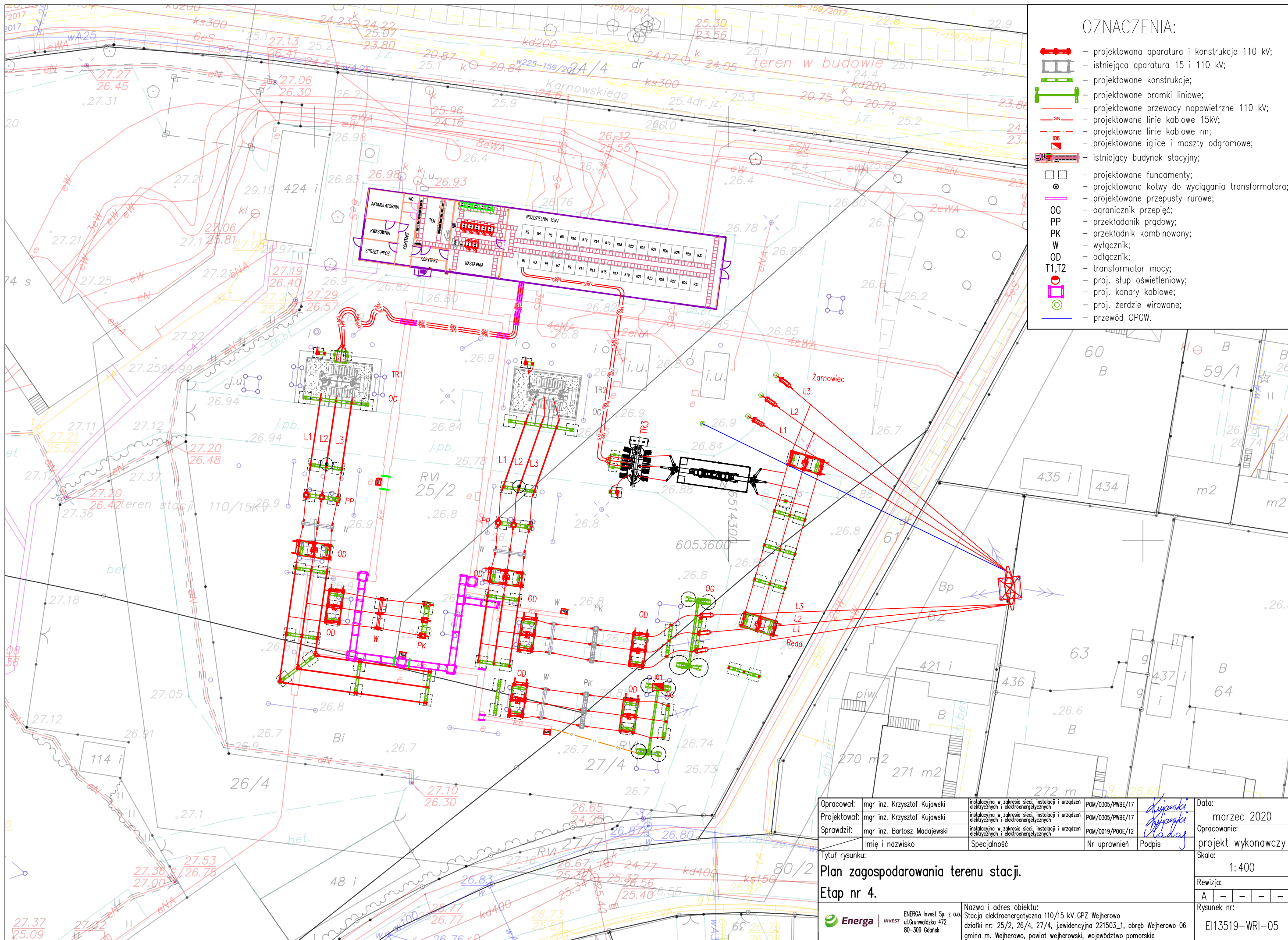
OZNACZENIA:

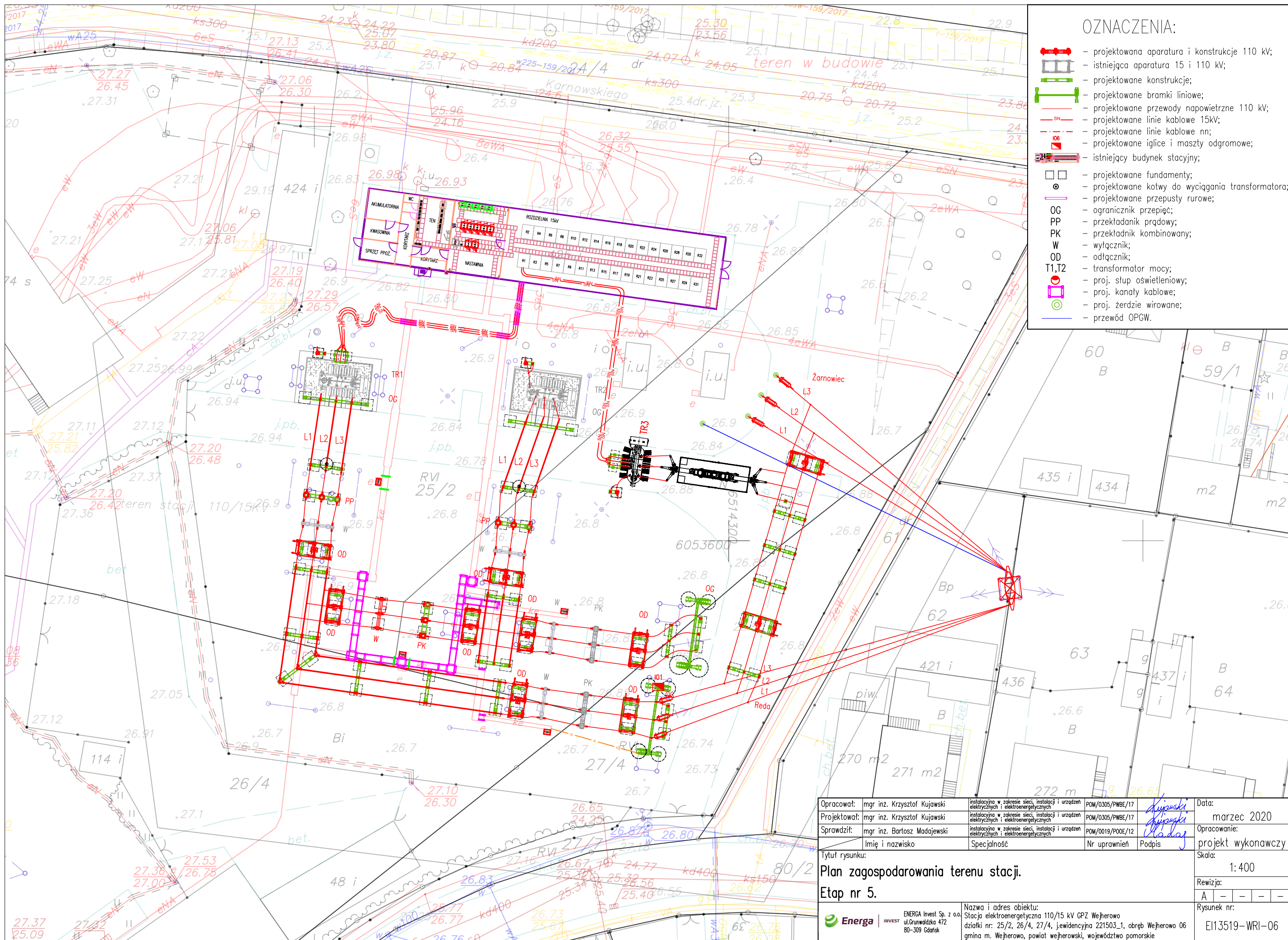
- projektowana aparatura i konstrukcje 110 kV;
- istniejąca aparatura 15 i 110 kV;
- projektowane konstrukcje;
- projektowane bramki liniowe;
- projektowane przewody napowietrzne 110 kV;
- projektowane linie kablowe 15kV;
- projektowane linie kablowe nn;
- projektowane iglice i maszty odgromowe;
- istniejący budynek stacyjny;
- projektowane fundamenty;
- projektowane kotły do wyciągania transformatora;
- projektowane przepusty rurowe;
- ogranicznik przepięć;
- przełącznik prądowy;
- przełącznik kombinowany;
- wyłącznik;
- odłącznik;
- transformator mocy;
- proj. słup oświetleniowy;
- proj. kanały kablowe;
- proj. żerdzie wirowane;
- przewód OPGW.

Opracował:	mgr inż. Krzysztof Kujawski	Instalacyja w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POM/0305/PWBE/17	<i>Kujawski</i>	Data:
Projektował:	mgr inż. Krzysztof Kujawski	Instalacyja w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POM/0305/PWBE/17	<i>Kujawski</i>	marzec 2020
Sprawdził:	mgr inż. Bartosz Madajewski	Instalacyja w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POM/0019/P00E/12	<i>Madajewski</i>	Opracowanie:
Imię i nazwisko		Specjalność	Nr uprawnień	Podpis	projekt wykonawczy
Tytuł rysunku:					Skala:
Plan zagospodarowania terenu stacji.					1:400
Etap nr 1.					Revizja:
					A - - - -
					Rysunek nr:
					El13519-WRI-02

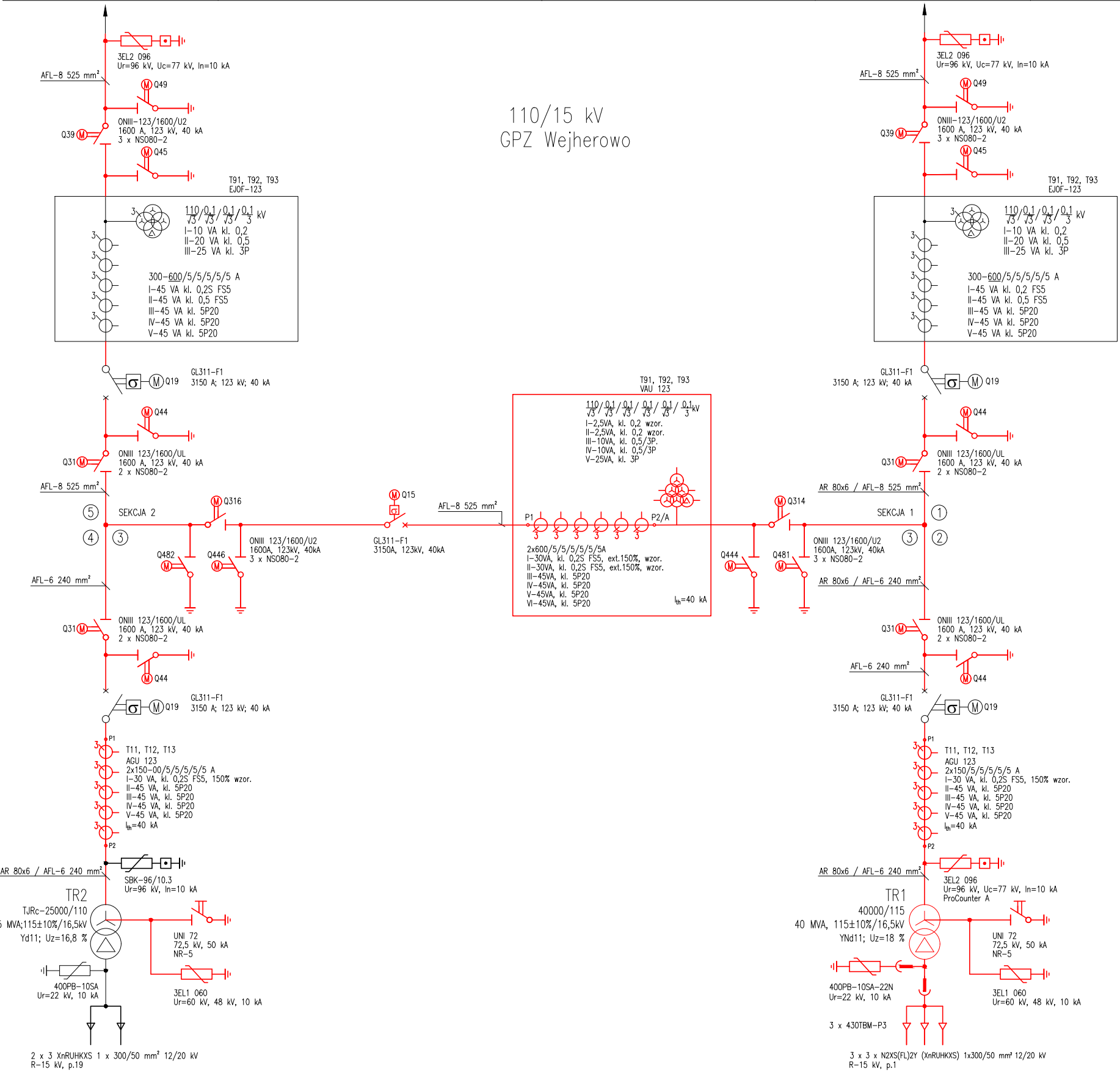








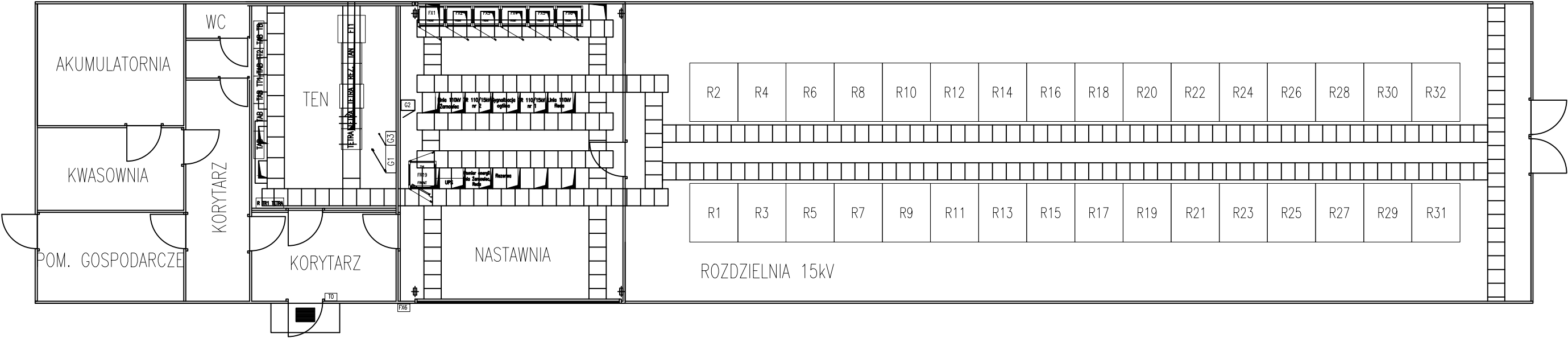
7SJ85 <table><tr><td>t</td><td>t</td><td>sterownik</td></tr><tr><td>lo></td><td>lo>></td><td>pola</td></tr></table> 7SA611 <table><tr><td>t(x)</td><td>SPZ</td></tr><tr><td>Z<</td><td></td></tr></table>	t	t	sterownik	lo>	lo>>	pola	t(x)	SPZ	Z<		7SJ85 <table><tr><td>t</td><td>t</td><td>sterownik</td></tr><tr><td>lo></td><td>lo>></td><td>pola</td></tr></table> 7SA86 <table><tr><td>t(x)</td><td>SPZ</td></tr><tr><td>Z<</td><td></td></tr></table>	t	t	sterownik	lo>	lo>>	pola	t(x)	SPZ	Z<		7SD522 <table><tr><td>%</td><td></td></tr><tr><td>Δl</td><td></td></tr></table> 7SJ85 <table><tr><td>t</td><td>t</td><td>sterownik</td></tr><tr><td>lo></td><td>lo>></td><td>pola</td></tr></table> 7SA611 <table><tr><td>t(x)</td><td>SPZ</td></tr><tr><td>Z<</td><td></td></tr></table>	%		Δl		t	t	sterownik	lo>	lo>>	pola	t(x)	SPZ	Z<		Funkcja zabezpieczenia
t	t	sterownik																																			
lo>	lo>>	pola																																			
t(x)	SPZ																																				
Z<																																					
t	t	sterownik																																			
lo>	lo>>	pola																																			
t(x)	SPZ																																				
Z<																																					
%																																					
Δl																																					
t	t	sterownik																																			
lo>	lo>>	pola																																			
t(x)	SPZ																																				
Z<																																					
Żarnowiec	Łącznik szyn	Reda	Nazwa pola																																		
5	3	1	Nr pola																																		



LEGENDA:

- istniejące urządzenia i aparaty 110 kV;
- projektowane urządzenia i aparaty 110 kV;

Opracował:	mgr inż. Krzysztof Kujawski	Instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POW/0305/PMBE/17	Data:	marzec 2020
Projektował:	mgr inż. Krzysztof Kujawski	Instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POW/0305/PMBE/17	Opracowanie:	projekt wykonawczy
Sprawdził:	mgr inż. Bartosz Madojowski	Instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POW/0019/P00C/12	Skala:	—
Tytuł rysunku:			Imię i nazwisko	Podpis	—
Schemat zasadniczy rozdzielni 110 kV – stan projektowany			Rysunek nr:		
Nazwa i adres obiektu:			Rysunek nr:		
ENERGA Inwest Sp. z o.o. Stacja elektroenergetyczna 110/15 kV GPZ Wejherowo			E113519-WRI-09		
działki nr: 25/2, 26/4 27/4, ewidencyjna 221503.1, obręb Wejherowo 06					
gmina m. Wejherowo, powiat wejherowski, województwo pomorskie					

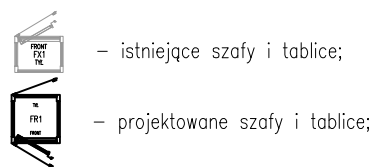
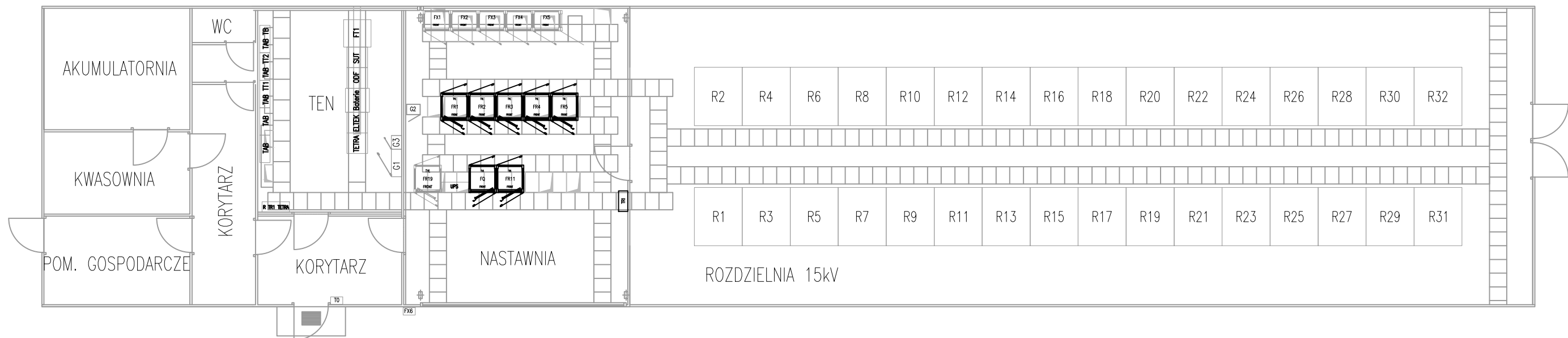


– szafy i tablice istniejące;

Legenda szaf w pomieszczeniu nastawni i łączności:

- FX1 – szafa potrzeb własnych napięcia stałego 220 V DC;
FX2 – szafa potrzeb własnych napięcia zmiennego 230/400 V AC sekcja 1;
FX3 – szafa potrzeb własnych napięcia zmiennego 230/400 V AC SZR;
FX4 – szafa potrzeb własnych napięcia zmiennego 230/400 V AC sekcja 2;
FX5 – szafa potrzeb własnych napięcia gwarantowanego 230 V ACgw i napięcia 24 V DC;
FX6 – skrzynka do przyłączenia agregatu prądotwórczego;
G1 – falownik / UPS
G2 – prostownik 220 VDC
G3 – prostownik 24 VDC
T0 – skrzynka oświetlenia ewakuacyjnego;
FR19 – regulacja dławików gaszących;

Opracował:	mgr inż. Krzysztof Kujawski	Instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POM/0305/PWBE/17	<i>Kujawski</i>	Data:
Projektował:	mgr inż. Krzysztof Kujawski	Instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POM/0305/PWBE/17	<i>Kujawski</i>	marzec 2020
Sprawdził:	mgr inż. Bartosz Madajewski	Instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POM/0019/POOE/12	<i>Madajewski</i>	Opracowanie:
	Imię i nazwisko	Specjalność	Nr uprawnień	Podpis	projekt wykonawczy
Tytuł rysunku:					Skala:
Budynek stacji – plan rozmieszczenia szaf i urządzeń					1:125
Stan istniejący					Rewizja:
					– – – – –
Energa INVEST ENERGA Invest Sp. z o.o. ul. Grunwaldzka 472 80-309 Gdańsk					Rysunek nr:
Nazwa i adres obiektu: Stacja elektroenergetyczna 110/15 kV GPZ Wejherowo działki nr: 25/2, 26/4, 27/4, ewidencyjna 221503_1, obręb Wejherowo 06 gmina m. Wejherowo, powiat wejherowski, województwo pomorskie					EI13519–WRI–10



Legenda szaf w pomieszczeniu nastawni i łączności:

- FX1 – ist. szafa potrzeb własnych napięcia stałego 220 V DC;
FX2 – ist. szafa potrzeb własnych napięcia zmiennego 230/400 V AC sekcja 1;
FX3 – ist. szafa potrzeb własnych napięcia zmiennego 230/400 V AC SZR;
FX4 – ist. szafa potrzeb własnych napięcia zmiennego 230/400 V AC sekcja 2;
FX5 – ist. szafa potrzeb własnych napięcia gwarantowanego 230 V ACgw i napięcia 24 V DC;
FX6 – ist. skrzynka do przyłączenia agregatu prądowłórczego;
G1 – ist. falownik / UPS;
G2 – ist. prostownik 220 V DC;
G3 – ist. prostownik 24 V DC;
T0 – ist. skrzynka oświetlenia ewakuacyjnego;
FR19 – ist. regulacja dławików gaszących;
FR1 – proj. szafa sterowniczo-przełącznikowa pola nr 1 linia 110 kV Reda;
FR2 – proj. szafa sterowniczo-przełącznikowa pola nr 2 transformator 110/15 kV TR1;
FR3 – proj. szafa sterowniczo-przełącznikowa pola nr 3 łącznik szyn 110 kV;
FR4 – proj. szafa sterowniczo-przełącznikowa pola nr 4 transformator 110/15 kV TR2;
FR5 – proj. szafa sterowniczo-przełącznikowa pola nr 5 linia 110 kV Żarnowiec;
FQ – proj. szafa pomiaru energii elektrycznej;
FR11 – proj. szafa zabezpieczenia szyn i LRW 110 kV, sygnalizacja centralna;
TR1 – proj. tablica rozdzielcza gniazd wtyczkowych i oświetlenia 230/400 V AC.

Opracował:	mgr inż. Krzysztof Kujawski	Instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POM/0305/PWBE/17	<i>Kujawski</i>	Data:
Projektował:	mgr inż. Krzysztof Kujawski	Instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POM/0305/PWBE/17	<i>Kujawski</i>	marzec 2020
Sprawdził:	mgr inż. Bartosz Madajewski	Instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	POM/0019/POOE/12	<i>Madajewski</i>	Opracowanie:
	Imię i nazwisko	Specjalność	Nr uprawnień	Podpis	projekt wykonawczy
Tytuł rysunku:					Skala:
Budynek stacji – plan rozmieszczenia szaf i urządzeń.					1:125
Stan projektowany.					Rewizja:
					– – – – –
Energa INVEST ENERGA Invest Sp. z o.o. ul. Grunwaldzka 472 80-309 Gdańsk					Rysunek nr:
Nazwa i adres obiektu: Stacja elektroenergetyczna 110/15 kV GPZ Wejherowo działki nr: 25/2, 26/4, 27/4, ewidencyjna 221503_1, obręb Wejherowo 06 gmina m. Wejherowo, powiat wejherowski, województwo pomorskie					E113519–WRI–11

Znak: EOP-3MMD-001087-2020/RS

Gdańsk, 24 września 2020 roku

UZGODNIENIE NR 1087/E/3MMD/2020

Jednostka projektowa:	ENERGA Invest Sp. z o. o., al. Grunwaldzka 472, 80-309 Gdańsk
Projektant:	mgr inż. Krzysztof Kujawski, upr. nr POM/0305/PWBE/17
Temat projektu:	Projekt wykonawczy. Przebudowa stacji elektroenergetycznej 110/15 kV GPZ Wejherowo. Tom WRI – Warunki realizacji inwestycji
Adres inwestycji:	Jednostka ewidencyjna Wejherowo 221503_1, obręb 0006, działki nr: 25/2, 26/4, 27/4
WP/Wytyczne:	579/I/2018/3MZS z dnia 14.02.2019 roku
Nr zadania inwest.:	OBMSW/36/18051
Numer ekspl.:	GPZ Wejherowo G3091 / 03800
Wersja projektu:	Gdańsk, marzec 2020 roku
Zakres uzgodnienia:	Za zgodność z wytycznymi
Uwagi:	1. Uzgodnienie jest ważne 2 lata.

Inżynier
ds. Dokumentacji Energetycznej

Rafał Szczepiński

Załączniki:

1. Projekt – 1 egz.

Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych określonej w ustawie z dnia 7 lipca 1994 Prawo Budowlane oraz od odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.

T +48 58 527 95 95
F +48 58 527 95 17Regon 190275904-00036
NIP 583-000-11-90ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańskoperator.gdansk@energa.pl
energa-operator.plSąd Rejonowy Gdańsk-Północ
VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 0000033455nr konta: 28 1050 0086 1000 0090 3005 4747
Kapitał zakładowy/wpłacony 1 356 110 400 zł

Uprzejmie informujemy

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i ust. 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (zwane dalej RODO) uprzejmie informujemy, że:

- 1) Administratorem Twoich danych osobowych (ADO) jest: ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk.
- 2) Nasze dane kontaktowe to: ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk.
- 3) Z inspektorem ochrony danych możesz skontaktować się pod adresem e-mail: iod.energa-operator@energa.pl lub korespondencyjnie na adres ADO (pkt 2).
- 4) Dane osobowe przetwarzane będą na podstawie art. 6 ust 1 lit. f RODO w celach wynikających z prawnie uzasadnionych interesów realizowanych przez administratora. Prawnne uzasadnionym interesem ADO jest: realizacja Zlecenia Wykonania Usługi: Uzgodnienie Branżowe.
- 5) Podanie danych jest niezbędne do realizacji zlecenia.
- 6) Odbiorcą danych osobowych mogą zostać:
 - a. Uprawnione organy publiczne,
 - b. Spółki Grupy Energa, na podstawie wewnętrznych umów,
 - c. Podmioty dostarczające korespondencję,
 - d. Podmioty wykonujące usługi niszczenia dokumentacji,
 - e. Podmioty świadczące usługi doradztwa prawnego;
 - f. Podmioty świadczące usługi informatyczne w zakresie systemów przetwarzających dane osobowe.
- 7) Dane będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji celów przetwarzania wskazanych w pkt 4. W zakresie realizacji uzasadnionych interesów ADO, dane będą przetwarzane do chwili pozytywnego rozpatrzenia wniesionego przez Ciebie sprzeciwu wobec przetwarzania danych.
- 8) Informujemy o przysługującym prawie do:
 - a. dostępu do swoich danych osobowych i żądania ich kopii,
 - b. sprostowania swoich danych osobowych,
 - c. żądania ograniczenia przetwarzania swoich danych, w granicach prawa,
 - d. przenoszenia danych,
 - e. usunięcia danych, jeżeli nie jest realizowany żaden inny cel przetwarzania, np. zakończono przechowywanie dokumentacji w okresie wynikającym z przepisów prawa.

W stosunku do danych przetwarzanych na podstawie prawnie uzasadnionych interesów realizowanych przez administratora przysługuje Ci prawo złożenia sprzeciwu wobec przetwarzania danych osobowych.

Z uprawnień możesz skorzystać kontaktując się pisemnie lub e-mail z IOD (pkt 2, 3).

- 9) Informujemy o prawie wniesienia skargi do organu nadzorczego. W Polsce organem takim jest Prezes Urzędu Ochrony Danych Osobowych.

Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych określonej w ustawie z dnia 7 lipca 1994 Prawo Budowlane oraz od odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.

T +48 58 527 95 95
F +48 58 527 95 17

Regon 190275904-00036
NIP 583-000-11-90

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

operator.gdansk@energa.pl
energa-operator.pl

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ
VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 0000033455

nr konta: 28 1050 0086 1000 0090 3005 4747
Kapitał zakładowy/wpłacony 1 356 110 400 zł

