

**Warunki przyłączenia nr 24-G5/WP/02165 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek mieszkalny wielorodzinny z częściami nadziemnymi C i D - II etap
Lokalizacja: gmina Siedlce, miejscowość Siedlce, ul. Łąkowa, nr dz. 42-44/5, 43-1/7, 43-3/5, 43-5/8, 43-7/8, 43-8/7, 43-8/15

Na podstawie Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 819 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 25-06-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: linia SN relacji SDL pole nr 32 Mieszka kier. stacja transformatorowa Siedlce T-9 nr 06-1447.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa: 282,00 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 wybudować stację transformatorową SN/nN wewnętrzną na działce Wnioskodawcy. Budowana stacja transformatorowa musi spełniać Wytyczne do budowy stacji SN/nN w zakresie dostosowania do przyłączenia agregatu mobilnego obowiązującego w PGE Dystrybucja S.A.,
 - 5.2 wybudować linie kablowe SN kablem 2x3xXRUHAKXS1x120 w izolacji 20kV,
 - 5.3 wybudować z projektowanej stacji przyłącze do złącza kablowego usytuowanego przy budynku projektowanej stacji transformatorowej.
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: zbiorcza tablica licznikowa - wydzielone pomieszczenie.
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej (Ilość wg bilansu mocy),
 - 8.2 układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla kategorii C1 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRIESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.
 - 8.3 zastosować półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia (pomiar dla administracji),
 - 8.4 układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania dla kategorii C2 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRIESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 160 [A] dla mocy 82kW - (wiz1) , 200 [A] dla mocy 119 kW - (wiz2) i 125 [A] dla mocy 81kW - (wiz3).
 - 9.2 ww. zabezpieczenia usytuować w złączu kablowym.
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażenia przyjąć samoczynne wyłączenie zasilania w czasie określonym w obowiązujących normach. Układ pracy sieci zasilającej 0,4 kV: TN-C
- 11 Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi = 0,4$.
- 12 Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.

13 Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkowania, a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami łączeniowymi i atmosferycznymi występującymi w sieci energetycznej, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.

14 Informacje dodatkowe:

14.1 warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia,

14.2 realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Wnioskodawcy będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Realizacja warunków przyłączenia (w tym rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie.

15 Uwagi dodatkowe:

15.1 PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń.

15.2 Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.

15.3 Wnioskodawca dostarczy do Rejonu Energetycznego celem uzgodnień projekt techniczny instalacji wewnętrznych wraz z wykazem obiektów, lokali i mocy dla nich przydzielonej według bilansu mocy oraz uzgodni projekt instalacji wewnętrznej budynku wielorodzinnego w zakresie wytycznych do realizacji zdalnej transmisji danych pomiarowych.

15.4 Skoordynować warunki przyłączenia nr 24-G5/WP/02163, 24-G5/WP/02165 i 24-G5/WP/02167.

Warunki przyłączenia opracował:

Bogdan Borkowski

Warunki przyłączenia zatwierdził:

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
p.o. Dyrektora Generalnego
Marek Brodziak

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Dział Przyłączeń
Kierownik
Działu

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Wydział Przyłączenia i Rozwoju
Kierownik
Jakub Korcuziejski

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Rejon Energetyczny Siedlce
Wydział Przyłączenia i Rozwoju
Kierownik
Marcin Cichosz

PGE Dystrybucja S.A. Oddział Warszawa
Rejon Energetyczny Siedlce
Kierownik Wydziału
Marek Brodziak
Pełnomocnik
Mariusz Kosieradzki

**Warunki przyłączenia nr 24-G5/WP/02161 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek mieszkalny wielorodzinny z częściami nadziemnymi A i B - I etap
Lokalizacja: gmina Siedlce, miejscowość Siedlce, ul. Łąkowa, nr dz. 42-44/5, 43-1/7, 43-3/5, 43-5/8, 43-7/8, 43-8/7, 43-8/15

Na podstawie Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 819 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 25-06-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: SDŁ pole nr 18 Chrobręgo ZKSN nr 06-2446.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa: 315,00 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 wybudować stację transformatorową SN/nN wewnętrzną na nieruchomości Wnioskodawcy. Budowana stacja transformatorowa musi spełniać Wytyczne do budowy stacji SN/nN w zakresie dostosowania do przyłączenia agregatu mobilnego obowiązującego w PGE Dystrybucja S.A.,
 - 5.2 wybudować linię kablową SN kablem 3xRUHAKS1x120 w izolacji 20kV,
 - 5.3 wybudować z projektowanej stacji przyłącze do złącza kablowego usytuowanego przy budynku projektowanej stacji transformatorowej.
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: zbiorcza tablica licznikowa - wydzielone pomieszczenie.
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej (ilość wg bilansu mocy),
 - 8.2 układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla kategorii C1 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRiESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.
 - 8.3 zastosować półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia (pomiar dla administracji),
 - 8.4 układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania dla kategorii C2 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRiESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 125 [A] dla mocy 79kW (wz1), 250 [A] dla mocy 155 kW (wz2) i 125 [A] dla mocy 81kW (wz3)
 - 9.2 ww. zabezpieczenia usytuować w złączu kablowym.
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć samoczynne wyłączenie zasilania w czasie określonym w obowiązujących normach. Układ pracy sieci zasilającej 0,4 kV: TN-C
- 11 Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi = 0,4$.
- 12 Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.

13 Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkowania, a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami łączeniowymi i atmosferycznymi występującymi w sieci energetycznej, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.

14 Informacje dodatkowe:

14.1 warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia,

14.2 realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Wnioskodawcy będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Realizacja warunków przyłączenia (w tym rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie.

15 Uwagi dodatkowe:

15.1 PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń.

15.2 Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.

15.3 Wnioskodawca dostarczy do Rejonu Energetycznego celem uzgodnień projekt techniczny instalacji wewnętrznych wraz z wykazem obiektów, lokali i mocy dla nich przydzielonej według bilansu mocy oraz uzgodni projekt instalacji wewnętrznej budynku wielorodzinnego w zakresie wytycznych do realizacji zdalnej transmisji danych pomiarowych.

15.4 Skoordynować warunki przyłączenia nr 24-G5/WP/02161, 24-G5/WP/02166 i 23-G5/WP/02169.

Warunki przyłączenia opracował:

Bogdan Borkowski

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
p.o. Dyrektora Generalnego
Marek Brodziak

PGE Dystrybucja S.A. Oddział Warszawa
Rejon Energetyczny Siedlce

Kierownik Wydziału
Majątek Siedleckiego - Pełnomocnik
Mariusz Kosieradzki

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Rejon Energetyczny Siedlce
Wydział Przyłączenia i Rozwoju
Marek Brodziak
Marcin Cichorcz

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Rejon Energetyczny Siedlce
Wydział Przyłączenia i Rozwoju
Jakub Korbutowski

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Wydział Przyłączeń

Kierownik
Jacek Brzostowski

**Warunki przyłączenia nr 24-G5/WP/02163 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: zasilanie rezerwowe budynku mieszkalnego wielorodzinnego z częściami nadziemnymi A i B - I etap

Lokalizacja: gmina Siedlce, miejscowość Siedlce, ul. Łąkowa, nr dz. 42-44/5, 43-1/7, 43-3/5, 43-5/8, 43-7/8, 43-8/7, 43-8/15

Na podstawie Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 819 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 25-06-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: linia SN relacji SDL pole.nr 32 Mieszka kier. stacja transformatorowa Siedlce T-9 nr 06-1447.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa: 155,00 kW – zasilanie rezerwowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 wybudować stację transformatorową SN/nN wewnątrzową na nieruchomości Wnioskodawcy. Budowana stacja transformatorowa musi spełniać Wytyczne do budowy stacji SN/nN w zakresie dostosowania do przyłączenia agregatu mobilnego obowiązującego w PGE Dystrybucja S.A. (zakres dla sprawy 24-G5/S/02165).
 - 5.2 wybudować linię kablową SN kablem 3xXRUHAKXS1x120 w izolacji 20kV (zakres dla sprawy 24-G5/S/02165).
 - 5.3 wybudować z projektowanej stacji przyłącze do złącza kablowego usytuowanego przy budynku projektowanej stacji transformatorowej.
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki.
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 zastosować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profili obciążenia,
 - 8.2 układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania dla kategorii C2 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRiESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”,
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 250[A]
 - 9.2 ww. zabezpieczenia usytuować w złączu kablowym.
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć samoczynne wyłączanie zasilania w czasie określonym w obowiązujących normach. Układ pracy sieci zasilającej 0,4 kV: TN-C
- 11 Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi = 0,4$.
- 12 Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.
- 13 Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkowania, a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami łączeniowymi i atmosferycznymi występującymi w sieci energetycznej, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
- 14 Informacje dodatkowe:
 - 14.1 warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia,

14.2 realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Wnioskodawcy będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Realizacja warunków przyłączenia (w tym rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie.

15 Uwagi dodatkowe:

15.1 PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń.

15.2 Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.

15.3 Skoordynować warunki przyłączenia nr 24-G5/WP/02163, 24-G5/WP/02165 i 24-G5/WP/02167.

Warunki przyłączenia opracował:

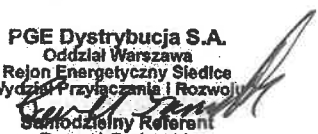
Bogdan Borkowski

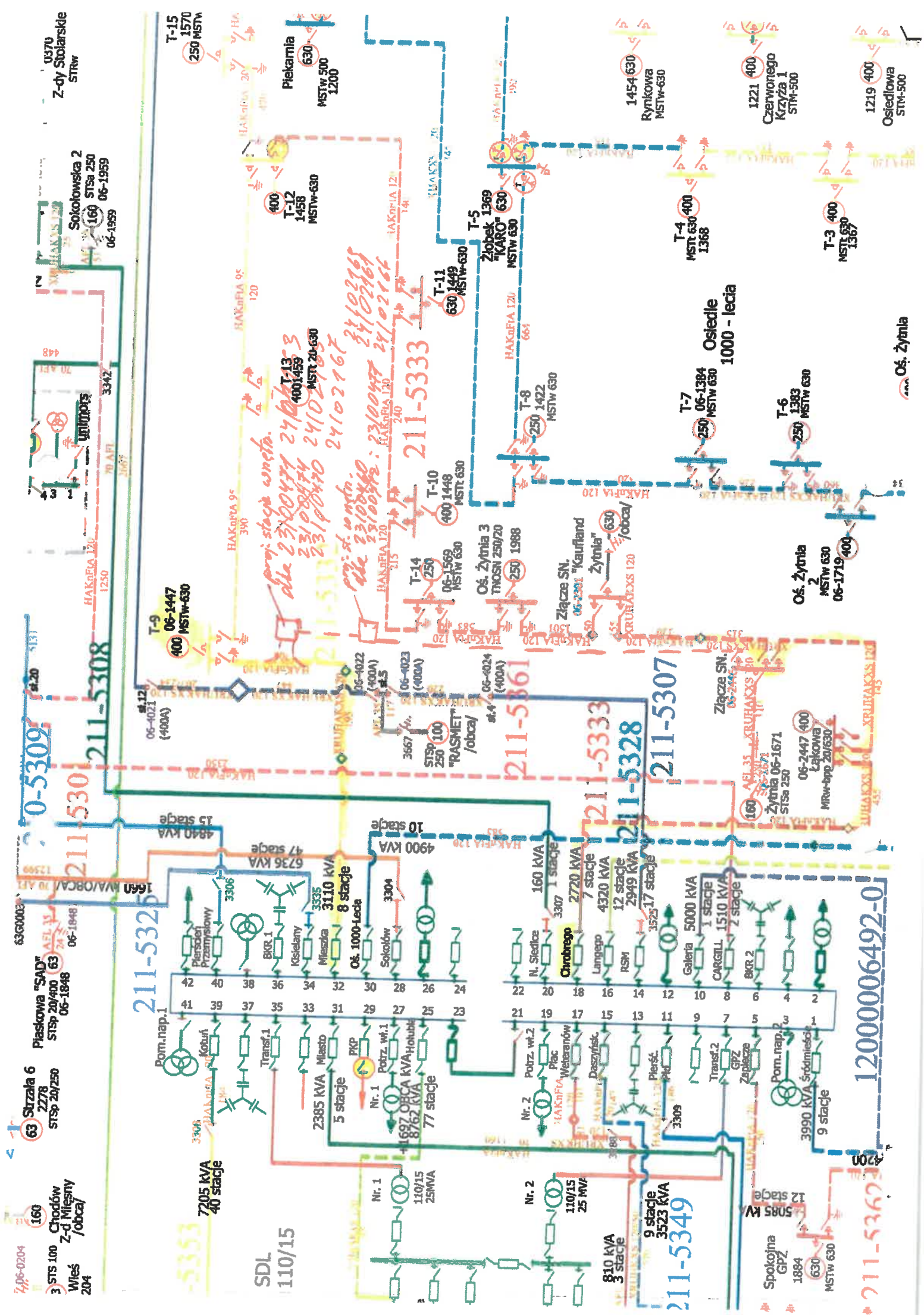


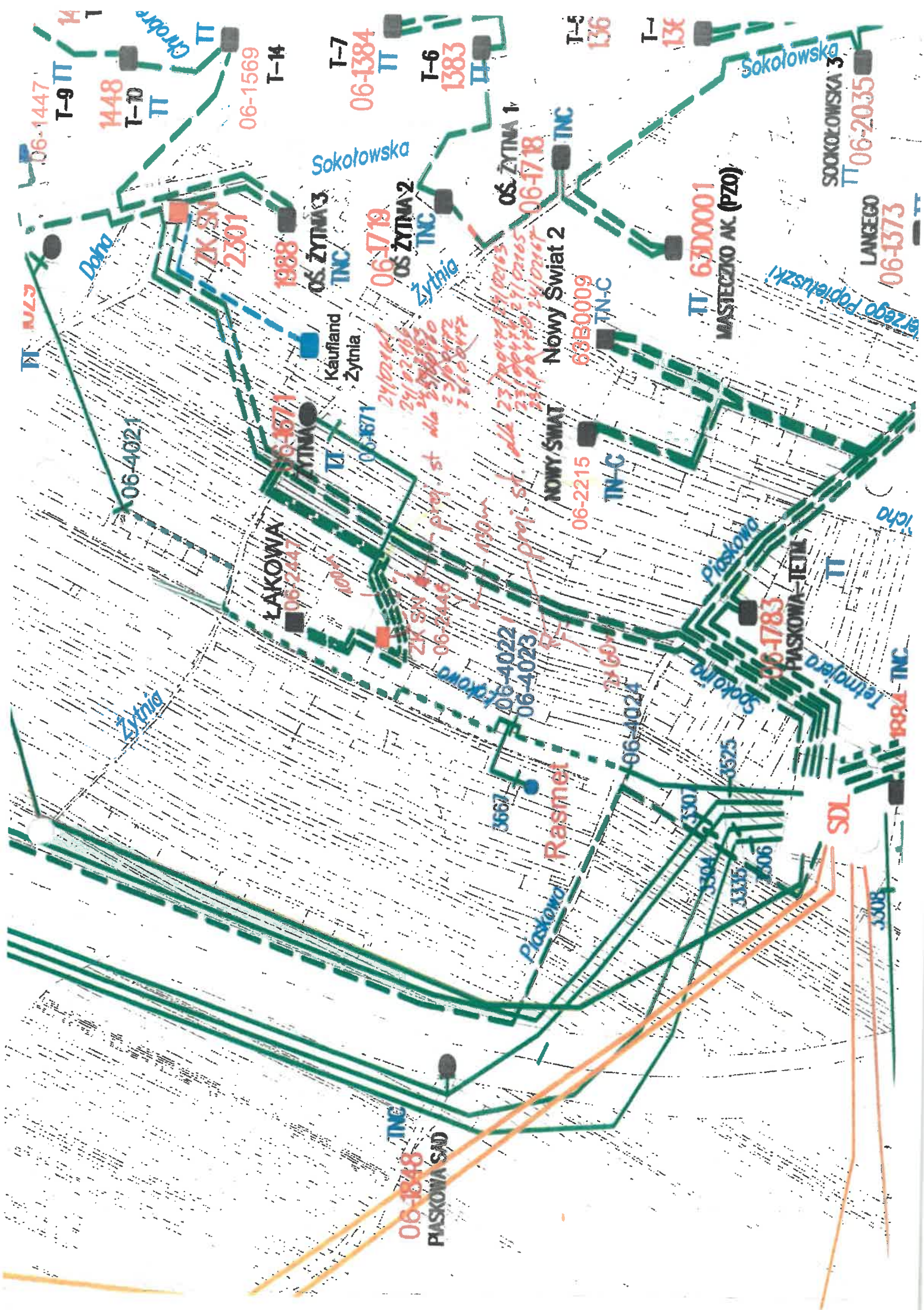
Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Rejon Energetyczny Siedlce
Wydział Przyłączania i Rozwoju
Kierownik
Marcin Cichosz

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Rejon Energetyczny Siedlce
Wydział Przyłączania i Rozwoju
Samodzielny Referent
Paweł Bojanek



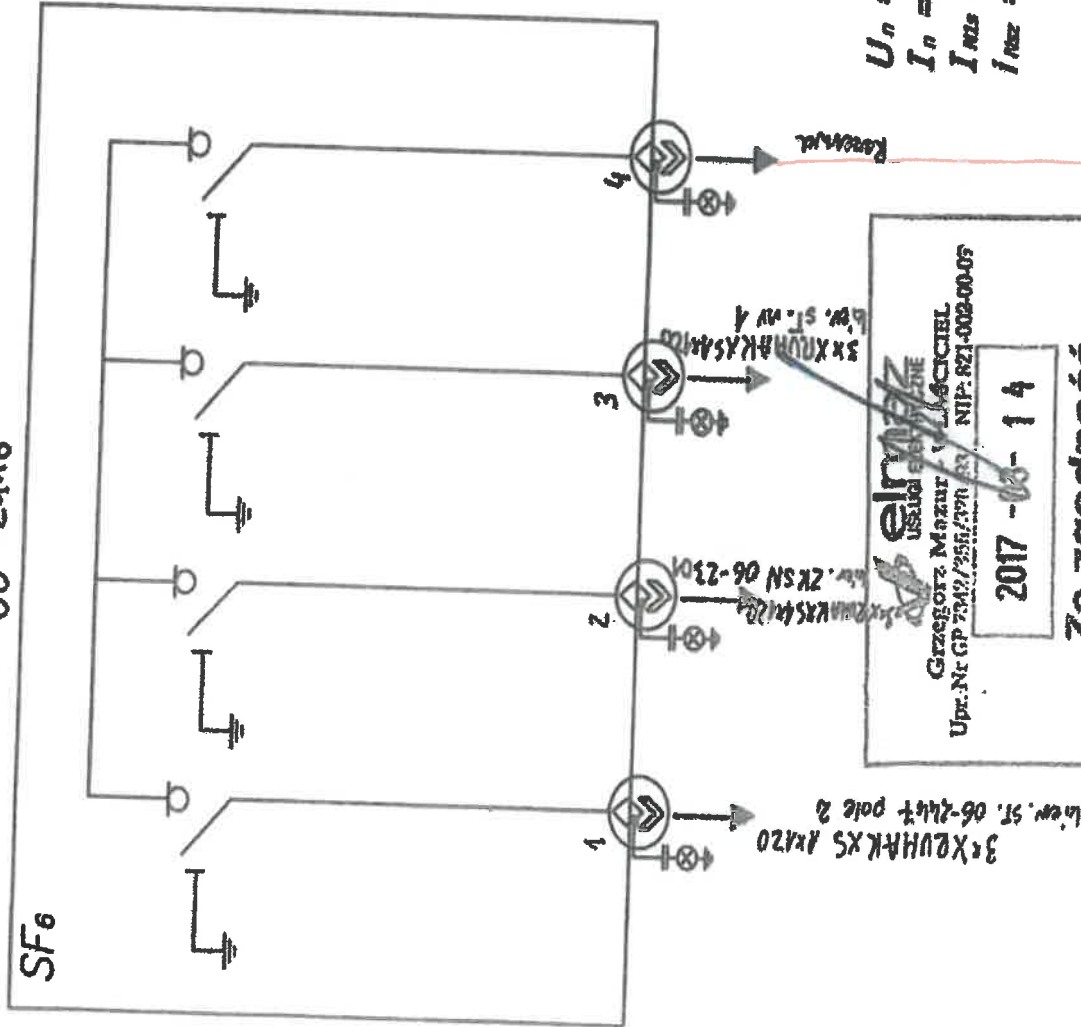




ZK-SN

06 - 2446

Rozdzielnica SN typu TPM układ LLLL produkcji ZPUE S.A.



Nazwa magistrali:
Nazwa odg. magistr.:
Ciąg liniowy: SDL-18
dz. nr 42-44/3
Siedlce ul. Łąkowa

Siedlce, ul. Łąkowa
Siedlce, ul. Żytnia

SDL 32
Mieszko
T-9
06-14

$U_n = 25 \text{ kV}$
 $I_n = 630 \text{ A}$
 $I_{ms} = 16 \text{ kA}$
 $I_{nz} = 40 \text{ kA}$

2017 - 03 - 14
Za zgodność
z wykonawstwem

proj. st. dla 23/10/160 24/02/161
23/10/163 23/10/164
24/02/165 23/10/166
23/10/167 23/10/168

