Energa operator

SID0000000004677526

Numer P/26/029470	Miejscowość Kępno	Data 30-04-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny
   Adres (Nr działki):Jankowy, ul. - 84
   gm. Baranów , działka numer 54/3
2. Grupa przyłączeniowa: grupa IV
3. Moc przyłączeniowa: 75 kW (zwiększenie mocy o: 35 kW) GS1 590243843041730494
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Kępno Wschód [03004]
   Linia 15 kV Kępno Wschód - Jankowy [SN3-03004/24]
   Stacja SN/nn Jankowy C [30551]
   Obwód nn JANKOWY C Obw. 2 [NN3-30551/02]
   Obiekt Złącze, szafka [nN] Jankowy dz. 54/3 [30551-2]
   proj. szafka zasilana obwodem nr 01
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   30061900079;
   zaciski odejściowe przekładników prądowych w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   - zgodnie z Warunkami Budowy Sieci B/26/033393
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   - zgodnie z Warunkami Budowy Sieci B/26/033393
7.1.3. Urządzenia nn:
   a) w zakresie sieci:
   - zabudować proj. KRSN na istn kablu YAKXs 4x120 obw. 01 kier szafka nr Z4306105 następnie pobudować odcinek linii kablowej z proj. KRSN kablem typu NA2XY minimum 4x120mm2 do proj. KRSN/Pp ;
   b) w zakresie przyłącza:
   - istniejące przyłącze kablowe. Wykonać wymiany istn. złącza kablowego ZK/TI na proj. szafkę pomiarową 0,4kV typu KRSN/Pp;
   - w proj. szafce wykonać podział sieci;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
   Instalacje lub sieć przygotować stron i miejsca zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy do zainstalowania układu pomiarowego.
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
   Zainstalowane urządzenia i instalacje nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W lub przypadku posiadania urządzeń instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej należy zastosować odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie zakłóceń.
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
   - nie dotyczy
7.1.7. Demontaże:
   Materiały uzyskane z demontażu należy przekazać do magazynu Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
   Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji zostać przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
   tgφ QI: 0.4
   tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
9.1. Miejsce zainstalowania:
   wolnostojące złącze kablowo-pomiarowe

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
rozłącznik bezpiecznikowy z wkładkami topikowymi o prądzie znamionowym 125 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

9.3. Sposób pomiaru: półpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna czynna oddana, Energia elektryczna bierna w 4 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
Wymagane;

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:

a) klasa dokładności:

- licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 1 dla pomiaru energii czynnej i 2 dla energii biernej,

b) funkcjonalność licznika:

- licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia,
- licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- powinien być możliwy lokalny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

1. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:

- układy transmisji danych pomiarowych powinny zapewniać standard protokołu transmisji umożliwiający zdalny odczyt danych pomiarowych do Lokalnego Sytemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę, przy czym nie jest wymagane dostarczanie danych pobieranej mocy i energii biernej.

2. Wymagania dodatkowe:

- wzorcowane przekładniki prądowe w każdej z trzech faz o klasie dokładności, co najmniej 0,2,
- przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby dla wartość prądu wynikającego z mocy umownej i uwzględnienia zadanego współczynnika tgΦ była nie mniejsza niż 90% i nie większa niż 120% wartości znamionowego prądu pierwotnego,
- do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających,
- układy pomiarowe powinny umożliwiać pomiar napięcia i prądu w każdej z faz za pomocą liczników trójsystemowych,
- współczynnik bezpieczeństwa przekładników prądowych FS powinien być ≤ 5,
- wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

Zgodnie z zapisami rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego układ pomiarowo-rozliczeniowy (tzn. liczniki oraz inne urządzenia służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń) dostarcza przedsiębiorstwo zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej. W związku z tym zabudowa układu pomiarowo-rozliczeniowego odbędzie się kosztem oraz staraniem ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A

d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - s
e) Moc zwarciowa na szynach 15 kV - MVA
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s

w stacji110/15 kV GPZ Kępno Wschód

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.

g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

a) Wymagana jest dokumentacja projektowa,

b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie,

c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji,

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

- nie dotyczy

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

- nie dotyczy

12.4. Inne wymagania:

- nie dotyczy

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.

14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu

16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.

17. Warunki przyłączenia są ważne 1 rok od dnia ich doręczenia.

Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Siwik Karol
OPRACOWAŁ

Kierownik D[illegible]atu Przyłączeń
Karol Siwik
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000004572235

Numer B/26/033393	Miejscowość Kępno	Data 30-04-2026

WARUNKI BUDOWY SIECI

SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

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

1. Obiekt:
   Nazwa:budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki):Jankowy, ul. -
   gm. Baranów , działka numer 54/3
2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:
- nie dotyczy;

2.2. Stacja transformatorowa:
- wykonać wymiany istn. stacji transformatorowej nr 30551 typu STS 20/100 na proj. słupową stacje transformatorowa 20/630;
- dostosować jednostkę transformatora do zwiększonego poboru mocy (minimum 250 kVA);

2.3. Urządzenia nn:
- nie dotyczy

2.4. Demontaże:
Materiały uzyskane z demontażu należy przekazać do magazynu Rejonu Dystrybucji w Kępnie;

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

3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	-			
b)	Napięcie znamionowe sieci	**0,4**	kV		
c)	System ochrony od porażeń	-			

3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	- kompensowany			
b)	Napięcie znamionowe sieci	-15	kV		
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-sekcja 1 - 70,4A -sekcja 2 - 45,7A		i czas wyłączenia zwarcia prąd wymuszony przez AWSCz-20A	-5 s
d)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-S1-153,3, S2-157,6 MVA w stacji GPZ Kępno Wschód		i czas wyłączenia zwarcia	-0,1 s
e)	System ochrony od porażeń	**uziemienie ochronne**			

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa,
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie,
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji,

4.2. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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

Siwik Karol
OPRACOWAŁ

Kierownik Działu Przyłączeń
Karol Siwik
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie
   ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Zalogowany: Karol Siwik

Skala 1: 195

B|26|0233396

30.04.2026 r.

21

51

Atrybut Menu wersja: 2510.0.0 (2503.0.0.7309)

Stacja SN/nN [SN]

★ {30551} {Jankowy C} (D)

Stacja SN/nN | Źródło danych | Statystyka | Atrybuty systemowe | Adres

Podtyp obiektu	Stacja SN/nN [SN]
Rejon	Kępno
Numer stacji SN/nN	30551
Nazwa stacji	Jankowy C
Wykonanie	Słupowa
Typ stacji	STS 20/100
Rodzaj stacji	Stacja SN/nn
Przyst. do montażu licznika bilans.	Licznik
Lokalizacja	Wiejska
Właściciel	EOP
Rok budowy	1974
Rok modernizacji	2018
Napięcie górne [kV]	15
Napięcie dolne [kV]	0,4
Typ rozdzielnicy SN	
Typ rozdzielnicy nN	
Rodzaj rozdzielnicy nN	
Budynek / Typ żerdzi	Inne
Rodzaj sterowania	Brak
Automatyka stacji	
Czy jest schemat?	TAK

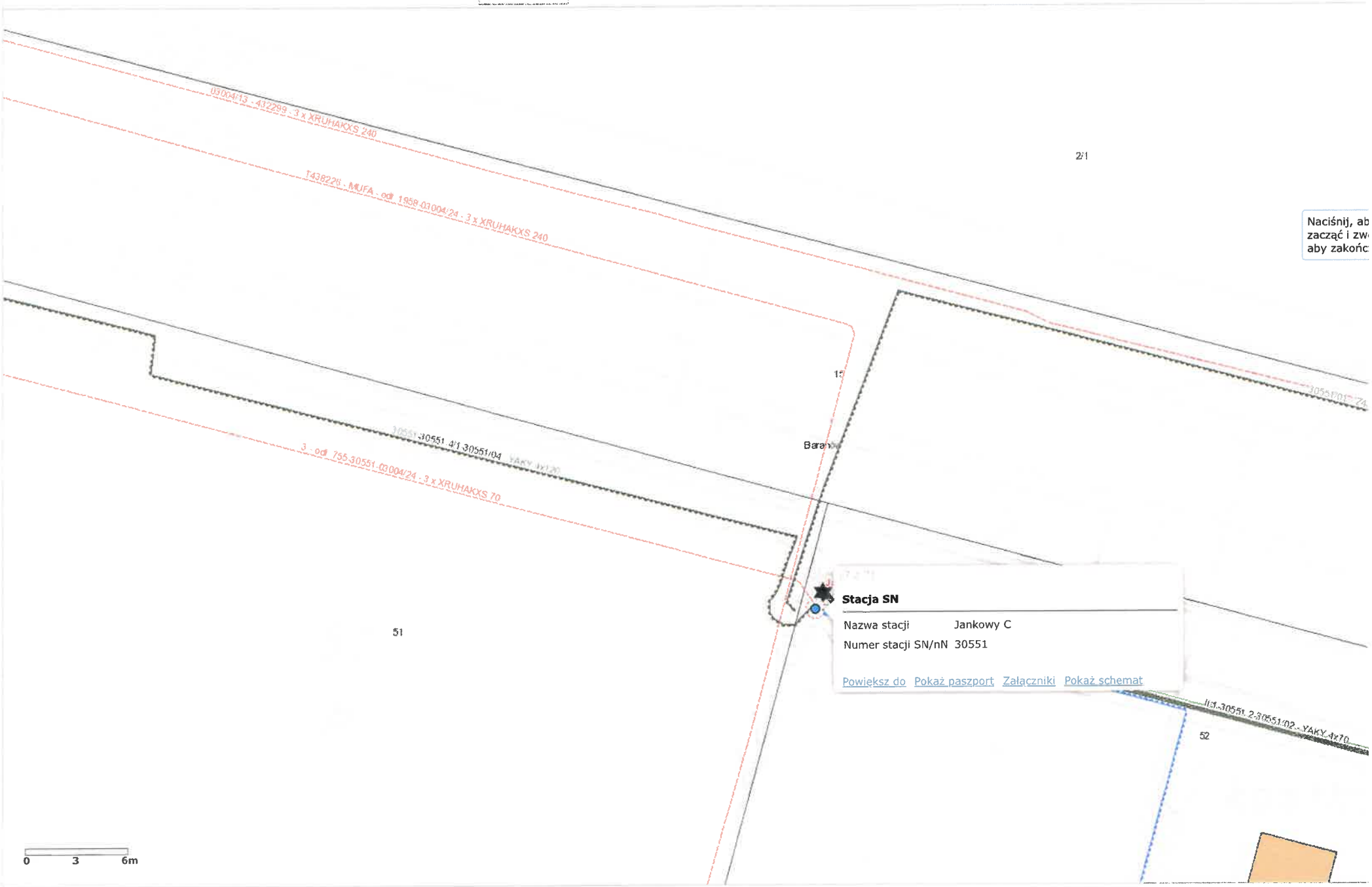
× Zamknij

Lp.	Numer stacji SN/nN	Data oględzin	Numer MPK źródła	SZAFKA_TXT	Data ostatniej modyfik...	Numer inwentarzowy aut...
1	30551				2020-03-30 08:10:27.0	

0 3 6m

Zalogowany: Karol Siwik

Skala 1: 195



Zalogowany: Karol Siwik

