Energa operator

SID0000000003942483

Numer P/26/006194	Miejscowość Konin	Data 02-02-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:budynek mieszkalny - jednorodzinny oraz budynek gospodarczy
   Adres (Nr działki):Barce, ul. -
   gm. Kramsk , działka numer 0003-5/17
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 16.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Niesłusz [05001]
   Linia 15 kV Kramsk 50299 - Nr 11700 [SN5-05001/15]
   Stacja SN/nn Pogorzałki [T450322]
   Obwód nn Linia napowietrzna - Kuźnica [NN5-T450322/01]
   Obiekt Obwód [nN] Linia napowietrzna - Kuźnica [NN5-T450322/01]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   - zaciski na ostatniej listwie zaciskowej, licząc od strony zasilania, w kierunku instalacji odbiorczej w złączu kablowo-pomiarowym.
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:
   - nie dotyczy

7.1.2. Stacja transformatorowa:
   - nie dotyczy

7.1.3. Urządzenia nn:
   a) w zakresie przyłącza:
   - W granicy działki nr 5/17 i drogi, przy dz. nr 5/15 zabudować złącze kablowo-pomiarowe typu P1-Rs/LZV/LZR/F (częścią czołową do drogi) w miejscu dostępnym dla służb technicznych Przedsiębiorstwa energetycznego.
   b) w zakresie rozbudowy sieci:
   - Realizacja WBS nr B/26/006466 (przebudowa linii nn),
   - Wybudować zasilanie kablem typu NA2XY SE 0,6/1kV o przekroju wynikającym z obliczeń lecz nie mniejszym niż 4x120mm2 od słupa na stanowisku nr I/10 lub I/11 do projektowanego złącza zgodnie z ppkt. a),
   - Istniejącą sieć elektroenergetyczną dostosować do zwiększonego poboru mocy.

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
   - nie dotyczy

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 rozdzielczej. Obciążenie winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzić zakłócenia do sieci rozdzielczej 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:
   - nie dotyczy

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
   Zasilanie obiektu wykonać zalicznikowo z projektowanego jw. złącza kablowo-pomiarowego przy dz. nr 5/17.
   Instalację lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego.
   Minimalny przekrój w.l.z. 10mm2 Cu.

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:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 32 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

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

9.6. Wymagania dodatkowe:
- ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów).
- 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 S.A. - 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	0.1	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 Niesłusz	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:
-

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) Przy opracowaniu dokumentacji projektowej należy korzystać z rozwiązań typowych i powtarzalnych oraz zachować wymagania zawarte w aktualnie obowiązujących przepisach.
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym niniejszymi warunkami przyłączenia wraz z projektowanym układem pomiarowym podlega sprawdzeniu przez nas przed przystąpieniem do realizacji inwestycji.
d) Opracowany projekt budowlany sieci elektroenergetycznej winien zawierać Wytyczne Realizacji Inwestycji, które w maksymalny sposób muszą uwzględniać realizację zadania w technologii PPN (prac pod napięciem) oraz ograniczać do minimum czas wyłączeń urządzeń elektroenergetycznych spod napięcia zgodnie z obowiązującą w ENERGA-OPERATOR SA procedurą np. " Standardy dotyczące ograniczenia przerw planowanych".

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 2 lata 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.

Kierownik
Działu Przyłączeń
Krzysztof Wiatrowski

Pasturczak Mateusz
OPRACOWAŁ
tel. 801 404 404

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Koninie
ul. Kleczewska 41, 62-510 Konin

Energa operator

SID0000000003941184

Numer B/26/006466	Miejscowość Konin	Data 02-02-2026

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 i budynek gospodarczy
   Adres (Nr działki):Barce, ul. -
   gm. Kramsk , działka numer 0003-5/17
2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:
2.1. Urządzenia WN i SN:
   - nie dotyczy
2.2. Stacja transformatorowa:
   - nie dotyczy
2.3. Urządzenia nn:
   a) w zakresie przyłącza:
   - Realizacja Warunków Przyłączenia nr P/26/006194
   b) w zakresie rozbudowy sieci: – ZEALIZOWANE NA PODSTAWIE WYTYCZNYCH PROGRAMOWYCH NR 2001o/2026/45M2E, Istniejącą linię napowietrzną 0,4kV wyprowadzoną ze stacji transformatorowej 15/0,4kV nr 50322 obwód nr 1 wykonaną przewodami typu Al 4x35mm2 wymienić na linię izolowaną typu AsXSn od słupa nr I/1 do słupa nr I/19. W linii głównej zastosować przewód o przekroju wynikającym z obliczeń lecz nie mniejszym niż 4x95mm2. Istniejące przyłącza napowietrzne typu Al wymienić na przyłącza izolowane typu AsXSn o przekroju min. 25mm2 (bez wynoszenia układów pomiarowych na zewnątrz budynków). Prace wykonać po wcześniejszym dostosowaniu słupów do powyższego rozwiązania technicznego.
2.4. Demontaże:
   - Materiały z demontażu przekazać do magazynu RD w Koninie.
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 -
   b) Napięcie znamionowe sieci - kV
   c) Prąd zwarcia doziemnego - A i czas wyłączenia zwarcia - s
   d) Moc zwarciowa na szynach 15 kV - MVA i czas wyłączenia zwarcia - s
   -
   w stacji GPZ Niesłusz
   e) System ochrony od porażeń **uziemienie ochronne**
4. Inne ustalenia:
4.1. Dotyczy projektu budowlanego:
   4.1.1. Zgodnie z ustawą - Prawo budowlane z dnia 7 Lipca1994 r. z późniejszymi zmianami przed przystąpieniem do prac budowlano-montażowych związanych z realizacją niniejszych warunków należy opracować projekt budowlany i wykonawczy oraz uzyskać wymaganą ww. przepisami decyzję administracyjną .
   4.1.2. W kosztorysie stanowiącym załącznik do opracowywanej dokumentacji projektowej należy wydzielić kosztowo część inwestycji związanej z przyłączeniem do sieci elektroenergetycznej wnioskowanego obiektu oraz część inwestycji związanej z modernizacją istniejącej sieci elektroenergetycznej.
   4.1.3. Dokumentację projektową sieci elektroenergetycznej należy uzgodnić na etapie projektowania w Energa-Operator S.A. Rejonie Dystrybucji w Koninie.
   4.1.4. Opracowany projekt budowlany i wykonawczy sieci elektroenergetycznej podlega zatwierdzeniu przez Komisję Oceny Dokumentacji RD w Koninie.
   4.1.5. Projektowane urządzenia , instalacje i sieci powinny spełniać wymagania określone w Standardach technicznych Energa-Operator S.A.
   4.1.6 Opracowany projekt budowlany sieci elektroenergetycznej winien zawierać Wytyczne Realizacji Inwestycji, które w maksymalny sposób muszą uwzględniać realizację zadania w technologii PPN (prac pod napięciem) oraz ograniczać

do minimum czas wyłączeń urządzeń elektroenergetycznych spod napięcia zgodnie z obowiązującą w Energa-Operator S.A. procedurą pn. " Standardy dotyczące ograniczenia przerw planowanych".

4.2. Inne wymagania:
W przypadku, gdy na napowietrznym odcinku sieci SN i/lub nn, objętym przebudową w ramach przedmiotowego zadania projektowego, występuje dodatkowo infrastruktura niebędąca na majątku Energa-Operator S.A. np. oświetleniowa, telekomunikacyjna itp., wykonawca najpóźniej w terminie do 14 dni od zawarcia Umowy, obejmującej swym zakresem wykonanie prac projektowych, po dokonaniu wizji w terenie, winien pisemnie powiadomić właściciela przedmiotowej infrastruktury o zamierzeniach projektowych i planowanym rozwiązaniu technicznym w zakresie dotyczącym Energa-Operator S.A. W przypadku dokonania w toku prac projektowych zmian w rozwiązaniu technicznym lub zmian zakresu zadania, mających oddziaływanie na w/w obcą infrastrukturę, należy każdorazowo w terminie do 7 dni od akceptacji przez zamawiającego przedmiotowych zmian, również powiadamiać właścicieli przedmiotowej infrastruktury o planowanym ostatecznym rozwiązaniu technicznym. Wypełnienie przez wykonawcę (w imieniu Energa-Operator S.A.) w/w obowiązku powiadamiania należy udokumentować, dołączając kopię/skan stosownej korespondencji do wniosku o uzgodnienie z zamawiającym koncepcji technicznej oraz do dokumentacji projektowej. W przypadku uzasadnionego braku możliwości ustalenia w terenie właściciela w/w urządzeń, wykonawca winien niezwłocznie wystąpić do odpowiedniego terytorialnie Działu Dokumentacji Energetycznej o informację w przedmiotowym zakresie.

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

Pasturczak Mateusz
OPRACOWAŁ
tel. 801 404 404

ZATWIERDZIŁ
Kierownik Wydziału
Przyłączeń i Rozwoju
Tomasz Bartczak

Otrzymują:

1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Koninie
ul. Kleczewska 41, 62-510 Konin

50322-1

dz. 5115

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH		
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych		Z.40600.1587.2025
Nazwa miejscowości		Pogorzałki
Gmina	identyfikator	301005_2
	nazwa	Kramsk
Obręb ewidencyjny	identyfikator	0003
	nazwa	Barce
Skala mapy		1:500
Godło mapy		6.173.24.09.2.2
Nazwa układu współrzędnych	Prostokątnych płaskich	Układ 2000/6
	Układu wysokości	PL-EVRF2007-NH
Oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji		
Informacje o służebnościach gruntowych mających wpływ na zagospodarowanie gruntów zlokalizowanych w granicach projektowanej inwestycji		Mapa do celów projektowych została wykonana bez ustalania obciążeń służebnościami gruntowymi ujawnionymi w księdze wieczystej
Data opracowania mapy		18.04.2025
GEOMAPA Ewelina Zawadzka 62-510 Krzymów, ul. Główna 1c kom. 604 109 441 e-mail: ewelina.zawadzka@wp.pl NIP: 668182[illegible] 7602522 nazwa/imię i nazwisko wykonawcy		Ewelina Zawadzka geodeta uprawniony nr uprawnień 2.1075 imię i nazwisko, nr uprawnień i podpis geodety, który sporządził mapę

Legenda:

1. Projektowany budynek mieszkalny jednorodzinny.
2. Projektowany budynek gospodarczy.
3. Zbiornik bezodpływowy na nieczystości ciekłe o poj. 10,0 m³
4. Miejsce do gromadzenia odpadów stałych.

P - Miejsce postojowe o wym. 2,5 m x 5,0 m.

Legenda:

- Projektowany budynek.
- Projektowane utwardzenie terenu z kostki brukowej (place, dojścia, wjazdy, tarasy).
- WJAZD, WEJŚCIE
- Zieleń.
- Nieprzekraczalna linia zabudowy
- Obszar do wyłączenia z produkcji rolniczej 4500,00 m²

Powierzchnia terenu przekształcenia nr 576/5	4500,00m²
Powierzchnia zabudowy :	
Projektowany budynek mieszkalny jednorodzinny:	213,34m² (4,75%)
Projektowany budynek gospodarczy:	58,30 m² (1,30%)
Powierzchnia zabudowy łącznie:	271,64 m² (6,04%)
Projektowana powierzchnia utwardzona:	396,00m² (8,80%)
Powierzchnia biologicznie czynna:	3832,36m² (85,16%)
Kubatura:	
Projektowany budynek mieszkalny jednorodzinny:	1217,00m³
Projektowany budynek gospodarczy:	230,88m³

Minimalna pow. biologicznie czynna (≥ 85%) = 85,16%
Maks. udział pow. zabudowy (≤ 7%) = 217,64m2 = 0,06036
Intensywność nadziemna zabudowy (zakres 0,04-0,07) = 0,06036
Maksymalna intensywność zabudowy (≤ 0,07) = 0,06036

Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywych oświadczeń. Oświadczam, że operat techniczny zawierający wyniki prac geodezyjnych w wyniku których powstał niniejszy dokument wykazał pozytywny wynik weryfikacji

Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	Z.40600.1587.2025
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta powiatu konińskiego
Wykonawca prac geodezyjnych	GEOMAPA Ewelina Zawadzka
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół nr Z.40600.1587.2025_1 z dn. 18.04.2025
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Ewelina Zawadzka Nr uprawnień 2.1075

Rozpowszechnianie i powielanie niniejszej dokumentacji bez zgody podmiotu praw autorskich jest zabronione. Dz.U. 24/1994 poz.83, ART.115-118

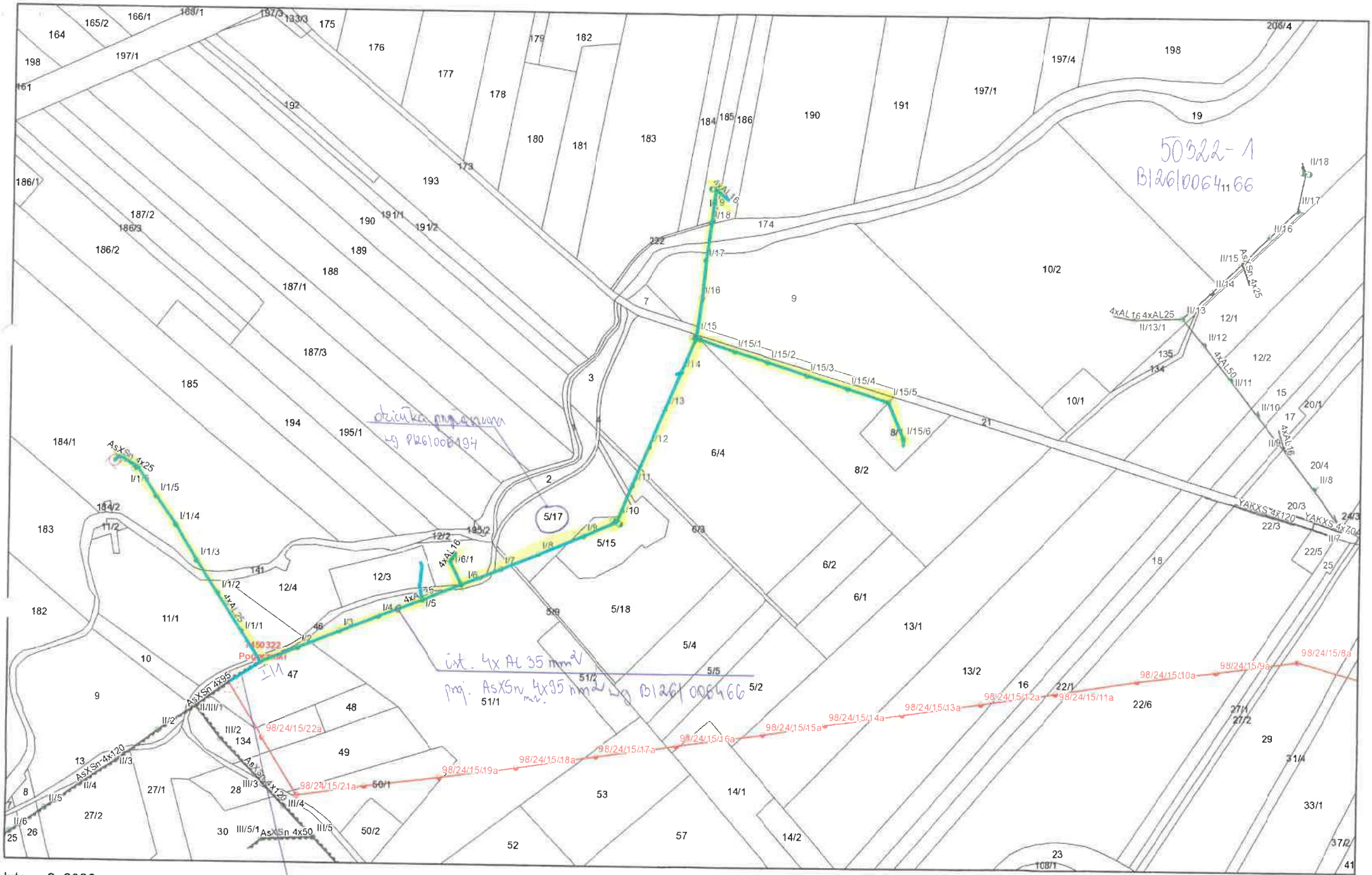
STUDIO PROJEKTOWO-TECHNICZNE DLA BUDOWNICTWA
62-500 KONIN
ul. Augustynowicza 10
tel. 602676443
e-mail: stenjan53@wp.pl
jchstudio04@gmail.com

STUDIUM:	ARCHITEKTURA
Inwestor:	SYLWIA I DAMIAN ZIEMNIARSCY
Lokalizacja:	BARCE, obr.: 0003 BARCE CZĘŚĆ DZIAŁKI O NR : 5/17; jed. ewid.: 301005_2 KRAMSK
Nazwa rysunku:	PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA DZIAŁKI
Nr ark.:	1
Skala:	1 : 500
Projektant Gł.:	tech. Jan Chorbiński uprawnienia do projektowania i kierowania robotami w specjalności architektonicznej i konstrukcyjno-budowlanej GA-N.413/346/11/26/80
Data:	1.2025 r.
Opracował:	Bartosz Chorbiński

Linia elektroenergetyczna 0,4kV

lit. 4xAL 35 mm²

Proj. AsXSn min. 4x95 mm² wg DLR1006466



lutego 2, 2026

1:4 000

0 0,05 0,1 0,2 mi

0 0,075 0,15 0,3 km