

Turek, 21.08.2026 roku

Znak EOP/KP/4/2026/07/080429 OBI/46/2601372

Dot. zmiany warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej nr P/26/023225 z dn. 14-04-2026r.

W nawiązaniu do wystąpienia z dn. 30-07-2026r., projektanta sieci elektroenergetycznej przeznaczonej do zasilania Pana obiektu w m. Uniejów, ul. Płk Szczepana Ścibiora 10, dz. nr 495/1 gm. Uniejów pragniemy poinformować, że niniejszym pismem wprowadzamy do w/w warunków przyłączenia następujące zmiany:

pkt. 4. warunków przyłączenia otrzymuje brzmienie:

Miejsce przyłączenie:

GPZ - Kraski [06003]

Linia 15 kV Linia Nr 32000 UNIEJÓW - TOR 1 [SN6-06003/20]

Stacja SN/nn Uniejów Sienkiewicza [60890]

istniejący stup nr 4 zasilany obwodem niskiego napięcia nr 2

pkt. 7.1.3. warunków przyłączenia otrzymuje brzmienie:

Urządzenia nn:

w zakresie przyłącza:

- na stupie wymienionym w pkt. 4 zamontować złącze pomiarowe zasilając je przewodem AsXSn 4x25mm².

w zakresie rozbudowy sieci:

- nie dotyczy

pkt. 7.1.7. warunków przyłączenia otrzymuje brzmienie:

Demontaże:

- zdemontować istniejące przyłącze napowietrzne AsXSn 2x25mm²

pkt. 9.1. warunków przyłączenia otrzymuje brzmienie:

Miejsce zainstalowania:

układ pomiarowy umieścić w złączu napowietrznym zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym zabudowanym na stupie wymienionym w pkt. 4.

pkt. 12.1. warunków przyłączenia otrzymuje brzmienie:

Dotyczy projektu budowlanego:

dokumentacja projektowa nie jest wymagana.

Numer P/26/023225

Miejscowość Turek

Data 14-04-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: garaż
Adres (Nr działki): Uniejów, ul. płk. Szczepana Ścibiora 10
gm. Uniejów, działka numer 495/1
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 16.5 kW (zwiększenie mocy o: 12,5 kW)
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Kraski [06003]
Linia 15 kV Linia Nr 32000 UNIEJÓW - TOR 1 [SN6-06003/20]
Stacja SN/nn Uniejów Sienkiewicza [60890]
istniejący słup nr 5/3 zasilany obwodem niskiego napięcia nr 2
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
30061025921;
- zaciski na ostatniej listwie zaciskowej, licząc od strony zasilania, w kierunku instalacji odbiorczej w złączu napowietrznym zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym.
6. Rodzaj przyłącza: napowietrzne
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:
w zakresie przyłącza:
- istniejące przyłącze od słupa nr 2/5/2 AsXSn 2x25mm² wymienić na AsXSn 4x25mm²
w zakresie rozbudowy sieci:
- nie dotyczy
 - 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:
- nie dotyczy
 - 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:
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.
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:
miejsce na układ pomiarowy bez zmian, tj. złącze napowietrzne zintegrowane z układem pomiarowo-rozliczeniowym zabudowanym na słupie wymienionym w pkt. 4.
 - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 32 A, zainstalowane w szafce pomiarowej
 - 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
 - 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

9.6.

Wymagania dodatkowe:

- 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.
- Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
- Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- inne:

Liczniki:

I. klasa dokładności:

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

II. funkcjonalność liczników:

- licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej,

- w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej,

Pozostałe:

- 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 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:

- Układ sieci TN-C
- Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
- Maksymalny prąd zwarcia w sieci 0,1 kA
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- Sposób pracy punktu neutralnego sieci -
- Napięcie znamionowe sieci - kV
- Prąd zwarcia doziemnego - A
- Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - s
- Moc zwarcia na szynach 15 kV - MVA
- Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s

w stacji 110/15 kV GPZ Kraski

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

- System ochrony od porażeń uzziemienie 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) przy opracowaniu dokumentacji projektowej należy korzystać z rozwiązań typowych i powtarzalnych oraz zachować wymagania zawarte w aktualnie obowiązujących przepisach.

c) opracowany projekt budowlany sieci elektroenergetycznej winien zawierać Wytyczne Realizacji Inwestycji, które w maksymalny sposób muszą uwzględniać realizację zadania w technologii PPN (prac pod napięciem).

Handwritten signature

- 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.

Tyczka Mariusz
OPRACOWAŁ



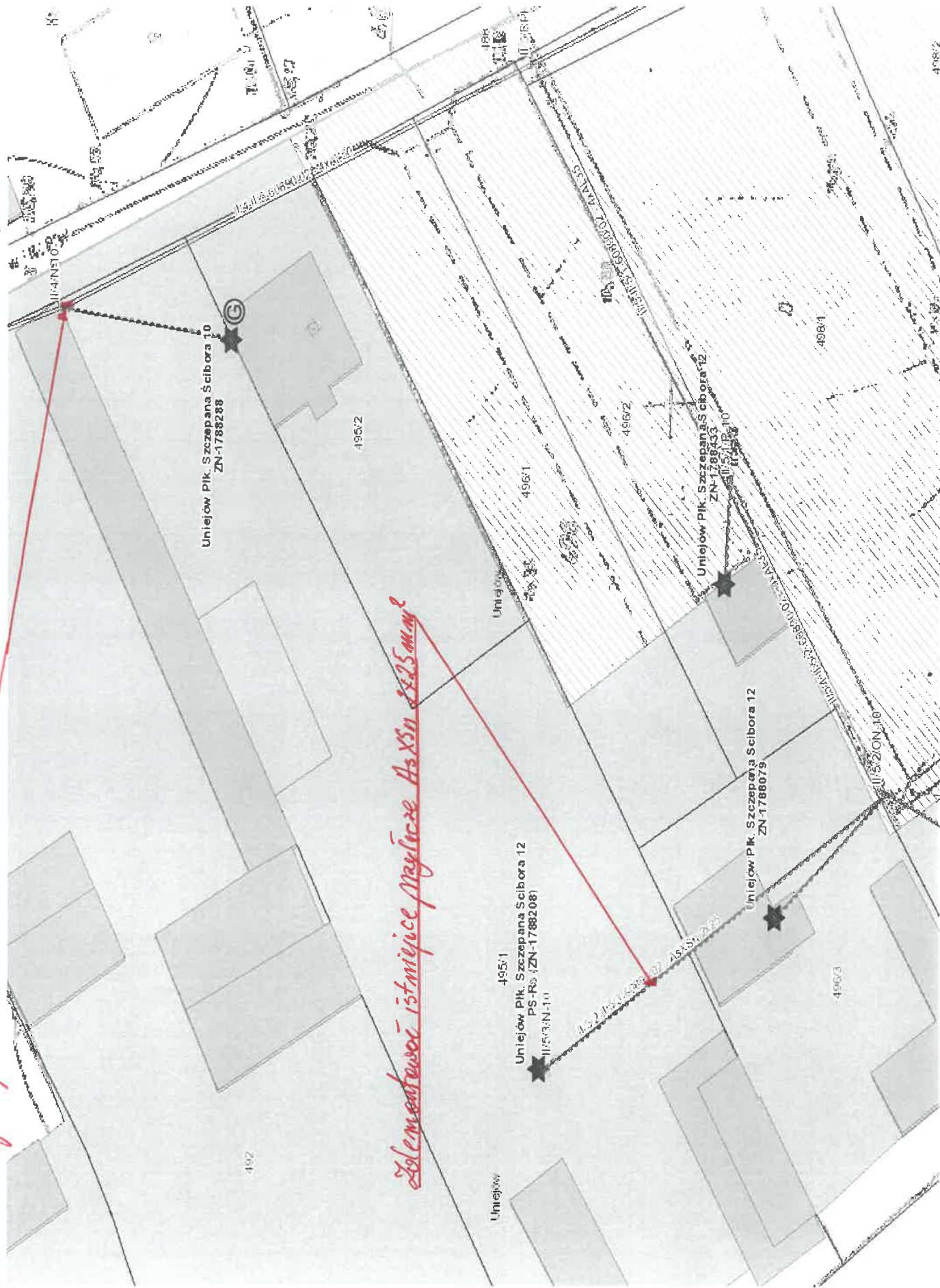
Kierownik
Działu Przyłączeń
Krzysztof Owczarek
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

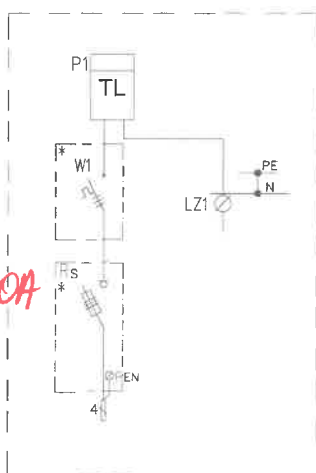
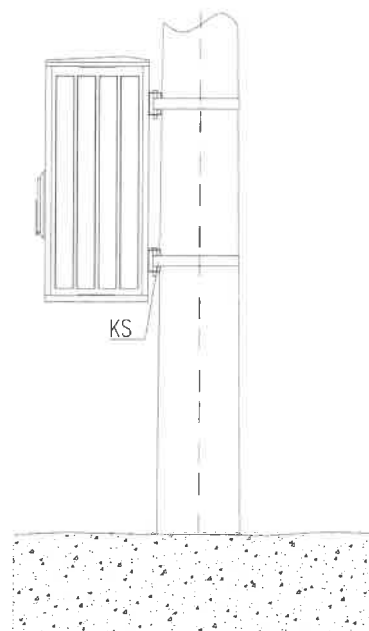
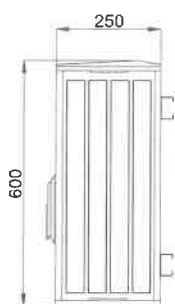
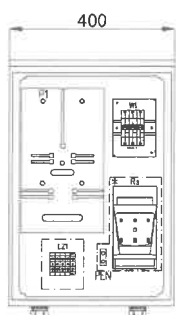
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Turku
ul. Górnicza 14, 62-700 Turek

60890-02 Strp nr 4

proj PS-Rs proj AsXSn 4x25mm²-10m w rurze KR50mm i cementować za pomocą uchwyty



Zalembować istniejące magistrale AsXSn 4x25mm²



Ogranicznik
Mocy ETIMAT
~ 3P 32A

3XWT006F 40A

60890-02
3 Typ nr 4

Specyfikacja materiałowa

Oznaczenie na schemacie	Wyposażenie (szt.)				
	Rozłącznik skrzynkowy 150A	Konstrukcja mont. słupowa	Konstrukcja mont. naścienna	Zestaw układu pomiarowego **	Zacisk ochronno-neutralny
Oznaczenie możliwych wariantów wyposażenia	Rs	KS	KNS		PEN
PS-Rs	1	1	-	1	1
PW-Rs	1	-	-	1	1
PNS-Rs	1	-	1	1	1

Uwagi:

- * - Obudowa przystosowana do plombowania
- ** - Zestaw układu pomiarowego składa się z:
 - W Ogranicznik mocy (w obudowie typu S5)
 - P Tablica licznikowa uniwersalna
 - LZ Listwa zaciskowa do 16mm² (w obudowie)

Załącznik Nr 2*Wykaz materiałów z demontażu przeznaczonych do zwrotu Zamawiającemu*

Nazwa zadania (skrótowa) - Przyłącze napowietrzne nN w m. Uniejów, ul. Plk. Szczepana

Ścibiora 10 gm. Uniejów

OBI/OBM - OBI/46/2601372

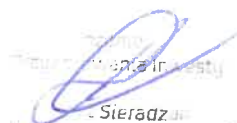
AiES -

Lp.	Materiał	Jednostka miary	ilość	Magazyn wskazany do przechowywania
1.	AsXSn 2x25mm2	m	40	RD Turek

16.09.2026

.....

Data


.....
- Sieradz

Czytelny podpis sporządzającego