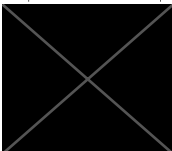


<i>"AREL"</i> PROJEKTOWANIE I WYKONAWSTWO ELEKTROENERGETYCZNE mgr inż. Andrzej Raczkowski ul. Królewiecka 40A/12; 87-800 Włocławek tel. 691 - 88 - 22 - 35 email: andrzejraczkowski@gmail.com	1
--	----------

OBI/41/2403865					
NAZWA ELEMENTU		PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU			
INWESTOR		Energa Operator S.A. Ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk			
NAZWA ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO		Przyłącze kablowe SN-15kV do podłączenia magazynu energii wraz z modułem wytwarzania Energii typu B – Elektrownią fotowoltaiczną „MAG+PV Petryki 4” Książyn Nowy dz. nr 94, 127/2, 126/2, 125/1, 122/1, 122/2, gmina Stawiszyn, Wyrów dz. Nr 152, 153 gmina Stawiszyn			
ADRES I KATEGORIA OBIEKTU BUDOWLANEGO		Książyn Nowy gmina Stawiszyn Kategoria obiektu budowlanego: XXVI			
POZOSTAŁE DANE ADRESOWE		Nazwa jednostki ewidencyjnej: 300709_4 Nazwa i numer obrębu ewidencyjnego: 0001 Miasto Stawiszyn Numery działek ewidencyjnych: 300709_4.0001.194/3			
ZESPÓŁ AUTORSKI	IMIĘ I NAZWISKO	SPECJALNOŚĆ I NUMER UPRAWNIEŃ BUDOWLANYCH	ZAKRES OPRACOWANIA	DATA OPRACOWANIA	PODPIS
Projektant		do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych 	Branża elektryczna	22.07.2026	



ZGŁOSZENIE
budowy lub wykonywania innych robót budowlanych
(PB-2)

PB-2 nie dotyczy budowy i przebudowy budynku mieszkalnego jednorodzinnego.

Podstawa prawna: art. 30 ust. 2 w zw. z ust. 4d ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2025 r. poz. 418, 1080, 1535, 1673 i 1847).

1. ORGAN ADMINISTRACJI ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEJ

Nazwa: **Starosta Kaliski**

2.1. DANE INWESTORA¹⁾

Imię i nazwisko lub nazwa: **Energa Operator S.A.**

Kraj: **Polska**

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **Gdańsk**

Gmina: **Gdańsk**

Ulica: **Marynarki Polskiej**

Nr domu: **130**

Nr lokalu:

Miejscowość: **Gdańsk**

Kod pocztowy: **80-557**

E-mail (nieobowiązkowo):

Nr tel. (nieobowiązkowo):

2.2. DANE INWESTORA (DO KORESPONDENCJI)¹⁾

Wypełnia się, jeżeli adres do korespondencji inwestora jest inny niż wskazany w pkt 2.1.

Kraj:

Województwo:

Powiat:

Gmina:

Ulica:

Nr domu:

Nr lokalu:

Miejscowość:

Kod pocztowy:

Adres do doręczeń elektronicznych²⁾:

3. DANE PEŁNOMOCNIKA / PEŁNOMOCNIKA DO DORĘCZEŃ¹⁾

Wypełnia się, jeżeli inwestor działa przez pełnomocnika.

☒ pełnomocnik ☐ pełnomocnik do doręczeń

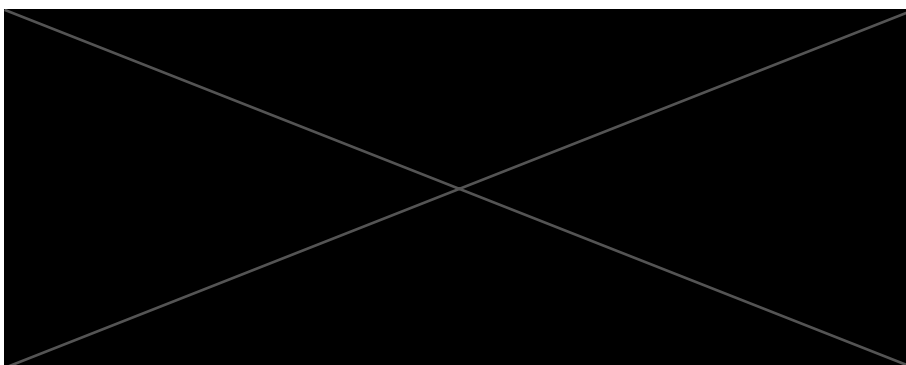
Reprezentuje inwestorów: **Energa Operator S.A.**

Kraj: **Polska**

Województwo: **kujawsko-pomorskie**

Powiat: **Włocławek**

Gmina: **Włocławek**



4. INFORMACJE O ROBOTACH BUDOWLANYCH

Rodzaj, zakres i sposób wykonywania: - **przyłączy: elektroenergetyczne - z zastrzeżeniem art. 29a ustawy Prawo Budowlane (liczba obiektów: 1)**

Budowa przyłącza kablowego SN-15kV do podłączenia modułu wytwarzania Energii typu B – Elektrownią fotowoltaiczną MAG+PV Petryki 4 na dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1, 122/2 w Miejscowości Kiączyn Nowy gmina Stawiszyn

Planowany termin rozpoczęcia³⁾: **2026-09-02**

5. DANE NIERUCHOMOŚCI (MIEJSCE WYKONYWANIA ROBÓT BUDOWLANYCH)¹⁾

Działka nr 1

Województwo: **wielkopolskie**

Powiat: **powiat kaliski**

Gmina: **Stawiszyn**

Ulica:

Nr domu:

Miejscowość:

Kod pocztowy: **62-820**

Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: **300709_4.0001.194/3**

6. ZAŁĄCZNIKI

- ☒ Oświadczenie o posiadaniu prawa do dysponowania nieruchomością na cele budowlane.
- ☒ Pełnomocnictwo do reprezentowania inwestora (opłacone zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2025 r. poz. 1154, 1795 i 1847)) – jeżeli inwestor działa przez pełnomocnika.
- ☒ Potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej – jeżeli obowiązek uiszczenia takiej opłaty wynika z ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej.
- ☒ Inne (wymagane przepisami prawa):
- PZT_ZL_11.08.2026

7. PODPIS INWESTORA (PEŁNOMOCNIKA) I DATA PODPISU

Podpis powinien być czytelny. Podpis i datę podpisu umieszcza się w przypadku dokonywania zgłoszenia w postaci papierowej.



.....

.....

- ¹⁾ W przypadku większej liczby inwestorów, pełnomocników lub nieruchomości dane kolejnych inwestorów, pełnomocników lub nieruchomości dodaje się w formularzu albo zamieszcza na osobnych stronach i dołącza do formularza.
- ²⁾ W przypadku określonym w art. 147 ust. 1 ustawy z dnia 18 listopada 2020 r. o doręczeniach elektronicznych (Dz. U. z 2026 r. poz. 3) w razie braku adresu do doręczeń elektronicznych wskazuje się adres skrzynki ePUAP. Możliwość doręczania korespondencji na skrzynkę ePUAP obowiązuje do dnia określonego w tym przepisie.
- ³⁾ W przypadku zgłoszenia budowy tymczasowego obiektu budowlanego w polu „Planowany termin rozpoczęcia” należy wskazać również planowany termin rozbiórki lub przeniesienia w inne miejsce tego obiektu.
- ⁴⁾ W przypadku formularza w postaci papierowej zamiast identyfikatora działki ewidencyjnej można wskazać jednostkę ewidencyjną, obręb ewidencyjny i numer działki ewidencyjnej oraz arkusz mapy, jeżeli występuje.

OŚWIADCZENIE

o posiadanym prawie do dysponowania nieruchomością na cele budowlane

(PB-5)

Podstawa prawna: Art. 32 ust. 4 pkt 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r. poz. 1333, z późn. zm.).

Dodatkowe informacje: Prawo do dysponowania nieruchomością na cele budowlane jest to tytuł prawny wynikający z prawa własności, użytkowania wieczystego, zarządu, ograniczonego prawa rzeczowego albo stosunku zobowiązaniowego, przewidującego uprawnienia do wykonywania robót budowlanych.

W przypadku, gdy do złożenia oświadczenia zobowiązanych jest kilka osób, każda z tych osób składa oświadczenie oddzielnie na osobnym formularzu.

1. DANE INWESTORA

Imię i nazwisko lub nazwa: **Energa Operator S.A.**

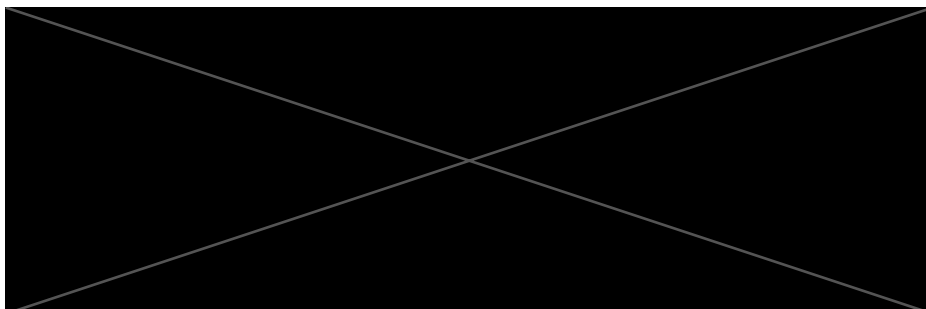
Kraj: **Polska** Województwo: **pomorskie**

Powiat: **Gdańsk** Gmina: **Gdańsk**

Ulica: **Marynarki Polskiej** Nr domu: **130** Nr lokalu:

Miejscowość: **Gdańsk** Kod pocztowy: **80-557** Poczta: **Gdańsk**

2. DANE OSOBY UPOWAŻNIONEJ DO ZŁOŻENIA OŚWIADCZENIA W IMIENIU INWESTORA¹⁾



3. DANE NIERUCHOMOŚCI²⁾

Działka nr 1

Województwo: **wielkopolskie**

Powiat: **powiat kaliski** Gmina: **Stawiszyn**

Ulica: Nr domu:

Miejscowość: Kod pocztowy: **62-820**

Identyfikator działki ewidencyjnej³⁾: **300709_4.0001.194/3**

Liczba stron zawierających dane o kolejnych nieruchomościach (załączanych do oświadczenia):

Po zapoznaniu się z art. 32 ust. 4 pkt 2 oraz art. 3 pkt 11 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane

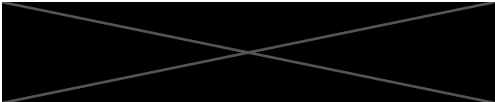
Dokument został wygenerowany przez serwis e-budownictwo.gunb.gov.pl – oficjalną rządową aplikację do składania wniosków w procesie budowlanym. Identyfikator wniosku: **EBUD1162177**

oświadczam, że posiadam prawo do dysponowania nieruchomością (nieruchomościami) na cele budowlane określoną (określonymi) w pkt 3 tego oświadczenia.

Jestem świadomy (świadoma) odpowiedzialności karnej za podanie nieprawdy w niniejszym oświadczeniu, zgodnie z art. 233 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny (Dz. U. z 2020 r. poz. 1444, z późn. zm.).

4. PODPIS INWESTORA LUB OSOBY UPOWAŻNIONEJ DO ZŁOŻENIA OŚWIADCZENIA W IMIENIU INWESTORA I DATA PODPISU

Podpis powinien być czytelny.

..... 

- ¹⁾ Wypełnia się, jeżeli oświadczenie jest składane w imieniu osoby prawnej lub jednostki organizacyjnej nieposiadającej osobowości prawnej albo oświadczenie w imieniu inwestora składa jego pełnomocnik.
- ²⁾ W przypadku większej liczby nieruchomości dane kolejnych nieruchomości dodaje się w formularzu albo zamieszcza na osobnych stronach i dołącza do formularza.
- ³⁾ W przypadku oświadczenia sporządzanego w postaci papierowej zamiast identyfikatora działki ewidencyjnej można wskazać obręb ewidencyjny i nr działki ewidencyjnej oraz arkusz mapy, jeżeli występuje.



Raport weryfikacji

Wynik

Wynik przetwarzania
Skrót pliku z podpisem
Nazwa pliku z podpisem
Identyfikator weryfikacji

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

Zakończono
512c6b26f0fa9963169b3da6a01318251511871b
PB2.pdf
5C069520A0EF41E9FAEBC08F5D065991A3F3EAD8

Lista podpisów

Status weryfikacji podpisu
Data i czas wykonania podpisu
Data i czas weryfikacji podpisu
Format podpisu
Poziom podpisu
Certyfikat podpisującego

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

2026-08-11 19:59:46 GMT+02:00
2026-08-21 09:24:16 GMT+02:00
PAdES
T (Podpis ze znacznikiem czasu)
kwalifikowany

Lista znaczników czasu

Walidacja znacznika czasu
Status certyfikatu
Data i czas wykonania podpisu
Podpisujący

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

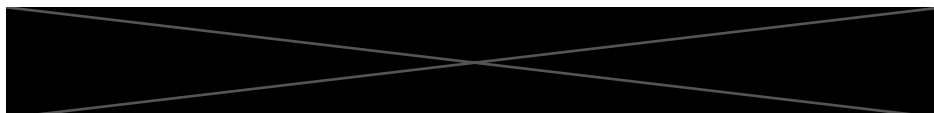
WAŻNY

2026-08-11 19:59:50 GMT+02:00
OID.2.5.4.97=VATPL-5170359458, CN=Certum QTSA G3 R35, O=Asseco Data
Systems S.A., C=PL

Ścieżka certyfikacji

Certyfikat podpisującego

Walidacja certyfikatu
Status certyfikatu
Wystawiony dla
Wystawiony przez
Ważny od
Ważny do
Data wystawienia CRL/OCSP
Numer seryjny



CN=Certum QCA 2017, O=Asseco Data Systems S.A., C=PL
2025-06-23 17:36:51 GMT+02:00
2027-07-19 23:59:59 GMT+02:00
2026-08-21 08:50:16 GMT+02:00
6a00c1a6e259e1091f4eb071d302c2b2

Certyfikat wystawcy

Walidacja certyfikatu
Status certyfikatu
Wystawiony dla
Wystawiony przez
Ważny od
Ważny do
Numer seryjny

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY

CN=Certum QCA 2017, O=Asseco Data Systems S.A., C=PL
CN=Narodowe Centrum Certyfikacji, O=Narodowy Bank Polski, C=PL
2017-03-15 11:17:34 GMT+01:00
2028-03-16 00:59:59 GMT+01:00
7c8490c833d798a784dbfb588768233f6ebbf47f



Raport weryfikacji

Wynik

Wynik przetwarzania
Skrót pliku z podpisem
Nazwa pliku z podpisem
Identyfikator weryfikacji

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

Zakończono

74d82ba2661ec618adf36396e88a20199d32801a
PB5.pdf
225DE58E1D59DAC040F1C53713FAE20709191A64

Lista podpisów

Status weryfikacji podpisu
Data i czas wykonania podpisu
Data i czas weryfikacji podpisu
Format podpisu
Poziom podpisu
Certyfikat podpisującego

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

2026-08-11 19:59:55 GMT+02:00

2026-08-21 09:24:37 GMT+02:00

PAdES

T (Podpis ze znacznikiem czasu)

kwalifikowany

Lista znaczników czasu

Walidacja znacznika czasu
Status certyfikatu
Data i czas wykonania podpisu
Podpisujący

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY

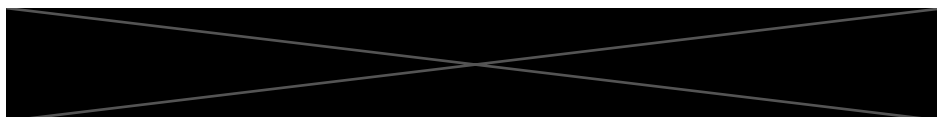
2026-08-11 19:59:56 GMT+02:00

OID.2.5.4.97=VATPL-5170359458, CN=Certum QTSA G3 R35, O=Asseco Data Systems S.A., C=PL

Ścieżka certyfikacji

Certyfikat podpisującego

Walidacja certyfikatu
Status certyfikatu
Wystawiony dla
Wystawiony przez
Ważny od
Ważny do
Data wystawienia CRL/OCSP
Numer seryjny



= er um , = sseco a a ys ems . . , =

2025-06-23 17:36:51 GMT+02:00

2027-07-19 23:59:59 GMT+02:00

2026-08-21 09:12:45 GMT+02:00

6a00c1a6e259e1091f4eb071d302c2b2

Certyfikat wystawcy

Walidacja certyfikatu
Status certyfikatu
Wystawiony dla
Wystawiony przez
Ważny od
Ważny do
Numer seryjny

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY

CN=Certum QCA 2017, O=Asseco Data Systems S.A., C=PL

CN=Narodowe Centrum Certyfikacji, O=Narodowy Bank Polski, C=PL

2017-03-15 11:17:34 GMT+01:00

2028-03-16 00:59:59 GMT+01:00

7c8490c833d798a784dbfb588768233f6ebbf47f

SPIS TREŚCI:

1.	TEMAT	4
2.	ZAKRES RZECZOWY PROJEKTOWANYCH SIECI I URZĄDZEŃ.....	4
3.	OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA	4
4.	UPRAWNIENIA BUDOWLANE	5
5.	PODSTAWA OPRACOWANIA PROJEKTU	8
6.	UZGODNIONY Z ENERGA-OPERATOR S.A. PZT	17
7.	ODPIS PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ	21
8.	UZGODNIENIA BRANŻOWE.....	26
9.	DECYZJE ADMINISTRACYJNE	29
10.	MPZP LUB DECYZJA LOKALIZACYJNA (NIE DOTYCZY)	33
11.	STAN ISTNIEJĄCY	33
12.	ROZBIÓRKI (NIE DOTYCZY)	33
13.	LINIA SN (NAPOWIERZNA/ <u>KABLOWA</u>)	33
14.	ROZGAŁĘŻNIK SN	33
15.	LINIA NN (NIE DOTYCZY).....	34
16.	OŚWIETLENIE ULICZNE (NIE DOTYCZY)	34
17.	PRZYŁĄCZA SN.....	34
17.1.	STAN PROJEKTOWANY	34
17.2.	ROBOTY KABLOWE PRZY UKŁADANIU I PODŁĄCZANIU KABLI SN	35
17.3.	ROBOTY KONTROLNO – POMIAROWE	35
18.	PRZYŁĄCZA NN (NAPOWIERZNE/KABLOWE) (NIE DOTYCZY).....	35
19.	OCHRONA PRZECIWPRZEPięCIOWA LINII SN (NIE DOTYCZY).....	35
20.	OCHRONA PRZECIWPRZEPięCIOWA STACJI (NIE DOTYCZY).....	35
21.	OCHRONA PRZEPięCIOWA LINII NN (NIE DOTYCZY)	35
22.	OCHRONA OD PORAŻEŃ PRĄDEM ELEKTRYCZNYM LINII NAPOWIERZNEJ SN (NIE DOTYCZY).....	35
23.	OCHRONA OD PORAŻEŃ PRĄDEM ELEKTRYCZNYM STACJI (NIE DOTYCZY)	35
24.	OCHRONA OD PORAŻEŃ PRĄDEM W SIECI NN (NIE DOTYCZY)	35
25.	OBLICZENIA TECHNICZNE	35
26.	OPINIA GEOTECHNICZNA (NIE DOTYCZY).....	38
27.	ZESTAWIENIE DANYCH NA UMIESZCZENIE W PASIE DROGOWYM (NIE DOTYCZY).....	38
28.	KOLIZJE/SKRZYŻOWANIA (NIE DOTYCZY)	38
29.	INGERENCJA W ZIELEŃ WYSOKĄ(NIE DOTYCZY)	38
30.	OCHRONA KONSERWATORSKA (NIE DOTYCZY)	38
31.	OPIS PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU	38
31.1.	PRZEDMIOT INWESTYCJI	38
31.2.	ISTNIEJĄCY STAN ZAGOSPODAROWANIA TERENU	38
31.3.	PROJEKTOWANE ZAGOSPODAROWANIE TERENU	38
31.4.	ZESTAWIENIE POWIERZCHNI	39
31.5.	DANE DOTYCZĄCE WPISU DO REJESTRU ZABYTKÓW I OCHRONY	39
31.6.	DANE DOTYCZĄCE MELIORACJI I URZĄDZEŃ WODNYCH.....	39

31.7.	DANE DOTYCZĄCE WPLYWU EKSPLOATACJI GÓRNICZEJ	39
31.8.	DANE DOTYCZĄCE ZAGROŻEŃ DLA ŚRODOWISKA ORAZ HIGIENY I ZDROWIA UŻYTKOWNIKÓW	39
31.9.	INNE DANE WYNIKAJĄCE ZE SPECYFIKI, CHARAKTERU I STOPNIA SKOMPLIKOWANIA OBIEKTU LUB ROBÓT BUDOWLANYCH.....	39
31.10.	KATEGORIA GEOTECHNICZNA OBIEKTU BUDOWLANEGO	39
32.	OBSZAR ODDZIAŁYWANIA INWESTYCJI	40
33.	UWAGI	40
34.	ZESTAWIENIE MONTAŻOWE I DEMONTAŻOWE.....	41
35.	PLAN ZAGOSPODAROWANIA TERENU (E-01).....	41
36.	SCHEMATY JEDNOKRESKOWE (E-02, S-01 – S08).....	41
37.	INNE RYSYNY (NIE DOTYCZY).....	41
38.	INFORMACJA BIOZ	52

1. TEMAT

Treścią niniejszego opracowania jest projekt przyłącza kablowego SN-15kV do podłączenia Magazynu Energii wraz z Modułem Wytwarzania Energii typu B - Elektrownią fotowoltaiczną MAG+PV Petryki 4 na dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1, 122/2 w miejscowości Kiączyn Nowy gmina Stawiszyn.

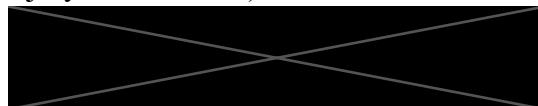
2. ZAKRES RZECZOWY PROJEKTOWANYCH SIECI I URZĄDZEŃ

lp.	Rodzaj	Typ	Ilość
1	Wymiana pojedynczego słupa SN		Nie dotyczy
2	Linia napowietrzna SN		Nie dotyczy
3	Rozłącznik napowietrzny SN		Nie dotyczy
4	Linia kablowa SN	Proj. Kabel SN typu 3xNA2XS(FL)2Y 1x240RMC/50 12/20kV	9m
5	Mufy kablowe	CSJA-24C/1XU-1XU- M1(95-240)	3 szt.
6	Głowice kablowe	K480TB	6 szt.
7	Ograniczniki przepięć		Nie dotyczy
8	Złącze kablowe SN	XIRIA KKT	1 kpl.
9	Stacja transformatorowa SN/nn		Nie dotyczy
10	Transformator		Nie dotyczy
11	Wymiana pojedynczego słupa nn		Nie dotyczy
12	Linia napowietrzna nn		Nie dotyczy
13	Przyłącze napowietrzne		Nie dotyczy
14	Szafka pomiarowa		Nie dotyczy
15	Przyłącze kablowe		Nie dotyczy
16	Linia kablowa nn		Nie dotyczy
17	Kablowa rozdzielnica szafowa		Nie dotyczy
18	Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy		Nie dotyczy
19	Przecisk/przewiert		Nie dotyczy

3. Oświadczenie projektanta

OŚWIADCZENIE

Ja niżej podpisany projektant niniejszego projektu budowlanego przyłącza kablowego SN-15kV do podłączenia Magazynu Energii wraz z Modułem Wytwarzania Energii typu B - Elektrownią fotowoltaiczną MAG+PV Petryki 4 na dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1, 122/2 w Miejscowości Kiączyn Nowy gmina Stawiszyn, oświadczam, że projekt został wykonany zgodnie z obowiązującymi przepisami, zasadami wiedzy technicznej oraz aktualnymi standardami technicznymi projektowania i budowy sieci SN i nn znajdującymi się na stronie internetowej Inwestora (www.energa-operator.pl). Podstawa Prawna – Ustawa z dnia 7 lipca 1994r. „Prawo budowlane” (Dz.U. z 2025 roku poz. 1847 wraz z późniejszymi zmianami).



spec. nsta acy na w za res e s ec , nsta ac
i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

4. UPRAWNIENIA BUDOWLANE

Gdańsk, dnia 17 czerwca 2014 r.

sygn. akt 16/POM/OKK/14

DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust.1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów, inżynierów budownictwa oraz urbanistów (t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 932/, art. 12 ust. 3, **art.13 ust.1 pkt 1**, **art. 14 ust. 1 pkt 5** ustawy z dnia 07 lipca 1994 r. Prawo budowlane /t.j. Dz. U. z 2013 r., poz. 1409, ze zm./, **§ 6 pkt 1**, rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006 r. w sprawie samodzielných funkcji technicznych w budownictwie /Dz. U. z 2013 r., poz. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego /t.j. Dz. U. z 2013 r., poz. 267, ze zm./, postanowienia zawodowego oraz po złożeniu egzaminu na uprawnienia budowlane z wynikiem pozytywnym

Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna
Pomorskiej Okręgowej Szkoły Inżynierskiej
Budownictwa

urodzony dnia 1.1983 r. we Vawku

zymuje

UPRAWNIENIA
numer ewidencyjny

do projektowania ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

UZASADNIENIE

W związku z uwzględnieniem w całości żądania strony, na podstawie art. 107 § 4 K.p.a. odstępuje się od uzasadnienia decyzji. Zakres nadanych uprawnień budowlanych wskazano na odwołanie decyzji.

1

Pan Andrzej Raczkowski upoważniony jest do

I. Na podstawie art. 12 ust.1 pkt 1, art. w specjalności instalacyjnej w zakresie si i elektroenergetycznych, bez ograniczeń do:

- a) projektowania, sprawdzania projektów i sprawowania nadzoru autorskiego,
- b) sprawowania kontroli technicznej utrzy

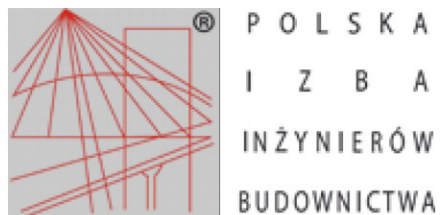
II. Na podstawie § 15 i 24 ust. 1 rozporządzenia 28 kwietnia 2006 r. w sprawie samodzielnych U. z 2006 r. Nr 83 poz. 578, ze zm./ uprawnień

- 1) sporządzania projektu zagospodarowania działki, w tym w szczególności: niniejszych uprawnień,
- 2) projektowania obiektu budowlanego związanego z budową linii energetycznej, w tym: sieci, instalacje i urządzenia elektryczne, linie elektroenergetyczne, linie trakcyjne, trolejbusowe i tramwajowe sieci trakcyjnej, technicznych źródeł zasilania i sterowania, w tym kłopotliwych dla środowiska, w tym: ogrzewania, rozprężni, rozdzielni, transformatorów, trakcyjnej oraz elektrycznego ogrzewania rozprężni, rozdzielni, transformatorów, trakcyjnej

Poučení

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Okręgowej Komisji Inżynierów Budownictwa w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

7



Pan Andrzej Raczkowski o numerze ewidencyjnym



adres zamieszkania ul.



jest członkiem Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2026-01-01 do 2026-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2025-12-22 roku przez:

Krzysztof Wilde, Przewodniczący Rady Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

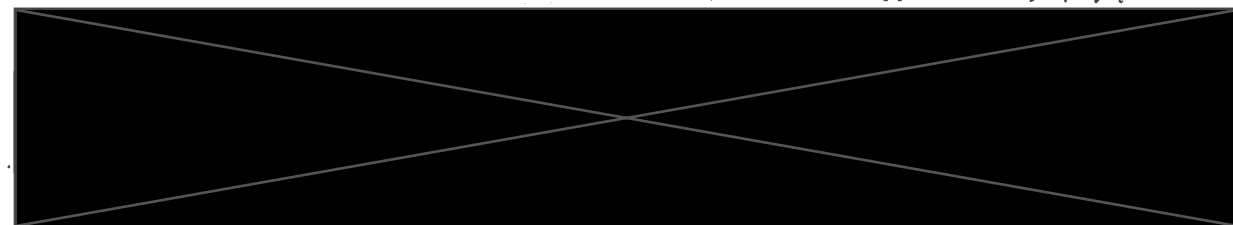
* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa www.piib.org.pl lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

5. PODSTAWA OPRACOWANIA PROJEKTU

- warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej wydanych przez Energa-Operator SA, Oddział w Kaliszu
- mapy sytuacyjno-wysokościowej w skali 1:500;
- Standardów technicznych Energa-Operator SA
- Norm w szczególności: N SEP-E-004
- Ustawy z dnia 07.07.1994 r. Prawo Budowlane z późniejszymi zmianami;
- Rozporządzenie Ministra Transportu , Budownictwa i Gospodarki Morskiej w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego z dnia 25 kwietnia 2012 r. (Dz. U. 2018 poz. 1935);
- Rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie z dnia 12 kwietnia 2002 r.(Dz. U. 2019 poz.1065)
- uzgodnień z właścicielami gruntów;
- przeprowadzonej lokalnej wizji w terenie.

- licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności nie gorszą niż C dla pomiaru energii czynnej oraz nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej; licznik dostarczy i zainstaluje ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu,
 - b) funkcjonalność liczników:
 - licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym winien umożliwiać dwukierunkowy pomiar energii czynnej oraz biernej mierzonej w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia,
 - liczniki energii elektrycznej powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okresy rozliczeniowe,
 - powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układów pomiarowych w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna czynna oddana, Energia elektryczna bierna w 4 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana.
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo – rozliczeniowego do systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych:
- a) układ transmisji danych pomiarowych powinien zapewniać standard protokołu transmisji umożliwiający zdalny odczyt danych pomiarowych do Lokalnego Sytemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
 - b) układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę,
 - c) transmisja danych pomiarowych winna być realizowana poprzez łącze GSM/GPRS. Moduł komunikacyjny dla układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z kartą SIM dostarcza i instaluje ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- a) wzorcowane przekładniki winny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S dla przekładników prądowych i 0,2 dla przekładników napięciowych oraz winny być instalowane w każdej z faz,
 - b) przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby wartość prądu wynikającego z mocy planowanej do wprowadzenia i uwzględnienia żądanego współczynnika $\text{tg}\varphi$ była nie mniejsza niż 1% i nie większa jak 120% wartości znamionowego prądu pierwotnego,
 - c) przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń /rdzeni przekładników.
W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia uzwojenia lub rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania,
 - d) do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających,
 - e) układy pomiarowe powinny umożliwiać pomiar napięcia i prądu w każdej z faz za pomocą liczników trójfazowych.
W układach pośrednich pomiar powinien być realizowany poprzez jednofazowe przekładniki prądowe i napięciowe w układzie „Y”,
 - f) współczynnik bezpieczeństwa przekładników prądowych FS powinien być ≤ 5 ,
 - g) wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układów pomiarowych energii elektrycznej muszą być przystosowane do opłombowania,
 - h) układy pomiarowe powinny posiadać podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
 - i) zabudowa układów pomiarowych (w tym przygotowanie obwodów wtórnych oraz przygotowanie miejsca na licznik energii elektrycznej wraz z modułem komunikacyjnym), winno odbyć się kosztem oraz staraniem Podmiotu Przyłączanego.
- Szczegóły w zakresie urządzeń układu pomiarowego można ustalić na etapie projektowania w Wydziale Pomiarów Specjalistycznych, Al. Wolności 8, 62-800 Kalisz, tel. (0-62) 5002312. Powyższe nie stanowi uzgodnienia ostatecznego. Ze względu na fakt, że miejsce dostarczania energii elektrycznej nie pokrywa się z miejscem zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego w rozliczeniach może zostać zastosowany współczynnik strat w projektowanej linii SN, należącej do Podmiotu Przyłączanego.
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: nie dotyczy,
 - b) napięcie znamionowe sieci: nie dotyczy,
 - c) maksymalny prąd zwarciový w sieci: nie dotyczy,
 - d) system ochrony od porażeń: nie dotyczy.
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- a) sposób pracy punktu neutralnego sieci: kompensowany + AWSCz,
 - b) napięcie znamionowe sieci: 15 kV,
 - c) prąd pojemnościowy sieci I_c przed skompensowaniem: S1+S2 – 141A,
 - d) Prąd wymuszenia przez AWSCz – 20A
 - e) czas wyłączenia zwarcia doziemnego: 5s,
 - f) moc zwarciovą na szynach 15 kV: S1 – 196,3MVA; S2 – 196,3MVA,
 - g) czas wyłączenia zwarcia wielofazowego w stacji WN/SN GPZ Stawiszyn [01009]: 0,1s
Rzeczywistą wartość prądu oblicza projektant,
 - h) system ochrony od porażeń: uziemienie ochronne.

- 12.7. Urządzenia do miejsca rozgraniczenia własności oraz układ pomiarowo-rozliczeniowy winny być dostępne w każdej chwili dla personelu technicznego ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.
- 12.8. Prace montażowe związane z wykonaniem instalacji odbiorczej do miejsca rozgraniczenia własności realizuje Wytwórca za pośrednictwem osób / firm posiadających odpowiednie uprawnienia.
- 12.9. Zastosowane urządzenia i materiały muszą posiadać stosowne atesty i certyfikaty.
- 12.10. W przypadku wystąpienia ewentualnej kolizji projektowanego obiektu z istniejącą siecią elektroenergetyczną Wnioskodawca winien wystąpić w formie pisemnej do ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Kaliszu o określenie warunków usunięcia kolizji. Nakłady związane z potencjalną przebudową infrastruktury elektroenergetycznej Przedsiębiorstwa energetycznego ponosi Podmiot wchodzący w kolizję.
- 12.11. Kompensacja biegu jałowego transformatora: jest wymagana.
- 12.12. Dotyczy testów współpracy istniejącej magazynu energii wraz z Modułem Wytwarzania Energii typu B – Elektrownią Fotowoltaiczną z siecią elektroenergetyczną; w terminie do dwudziestu czterech miesięcy od uruchomienia wykonać w punkcie przyłączenia w/w instalacji testy sprawdzające współpracę zgodnie z obowiązującymi normami oraz IRIESD Protokół z testów przedstawić w ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.
- 12.13. Dotyczy testów sprawdzających: w terminie dwunastu miesięcy po podpisaniu umowy o świadczenie usług dystrybucji wykonać badania jakości dostarczanej energii elektrycznej w punkcie przyłączenia magazynu energii wraz z Modułem Wytwarzania Energii typu B – Elektrownią Fotowoltaiczną zgodnie z obowiązującymi normami oraz IRIESD i przedstawić wyniki badań w Wydziale Przyłączeń i Rozwoju ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzić zakłócenia do sieci rozdzielczej należy zastosować odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie zakłóceń. ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Kaliszu zastrzega sobie prawo wyłączenia magazynu energii wraz z Modułem Wytwarzania Energii typu B – Elektrownią Fotowoltaiczną w przypadku stwierdzenia wprowadzania zakłóceń do sieci rozdzielczej. Ponowne załączenie obiektu nastąpi po wyeliminowaniu przyczyny powstawania zakłóceń.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej 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.). W zakresie nieuregulowanym ww. rozporządzeniem należy stosować postanowienia IRIESD i IRIESP.
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 umowie. Projekt umowy 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.



Otrzymują:

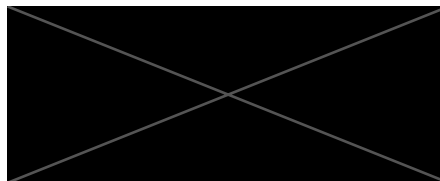
1. Wnioskodawca.
2. 41MMPR.
3. 4MMPR – a/a.

Załączniki:

1. Mapa z miejscem przyłączenia Magazynu Energii wraz z Modułem Wytwarzania Energii Typu B Elektrownią Fotowoltaiczną „MAG+PV Petryki 4”

6. UZGODNIONY Z ENERGA-OPERATOR S.A. PZT

Do



Znak EOP/KD/4/2026/06/06195/PK
Dot. Uzgodnienia koncepcji przyłączenia do sieci
ee. EF „MAG+PV Petryki 4” w m. Kiączyń Nowy gm.
Stawiszyn dz. nr 94, 127/2, 126/2, 125/1,
122/1, 122/2, 152 i 153 (OBI/41/2403865).

Kalisz, 15 lipca 2026 roku

W odpowiedzi na otrzymaną w dniu 25.06.2026 roku Państwa korespondencję przekazaną drogą elektroniczną w sprawie uzgodnienia koncepcji rozwiązania technicznego, realizowanego na zlecenie Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu zadania projektowego dotyczącego przyłączenia do sieci ee. EF „MAG+PV Petryki 4” w m. Kiączyń Nowy gm. Stawiszyn dz. nr 94, 127/2, 126/2, 125/1, 122/1, 122/2, 152 i 153 uprzejmie informujemy, iż Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu akceptuje zaproponowaną przez Projektanta koncepcję, przedstawioną na załączonym planie projektowym pod warunkiem, że dla proj. infrastruktury elektroenergetycznej tytuły prawne zostaną pozyskane zgodnie z Wytycznymi dla Wykonawców opracowanymi na podstawie „Procedury nabywania praw do nieruchomości dla istniejących i projektowanych urządzeń elektroenergetycznych”.

Sprawdzeniu podlegała jedynie ogólna koncepcja przyjętego do projektowania rozwiązania technicznego. Na tym etapie Energa-Operator S.A. nie zajmuje stanowiska względem akceptacji istniejących lub potrzeby uzupełnienia brakujących szczegółowych danych w opisie technicznym lub na planie projektowym (m.in. w zakresie proj. stanowisk słupowych, profili podłużnych i poprzecznych, numeracji słupów, obostrzeń, uziemień, przepustów, typu i przekroju linii elektroenergetycznych, obliczeń technicznych, schematów itp.). Ten zakres zostanie poddany ocenie dopiero podczas ostatecznego sprawdzania dokumentacji projektowej.

Przypominamy m.in. o konieczności:

- stosowania rozwiązań technicznych zgodnych z normami, przepisami branżowymi oraz Standardami Technicznymi obowiązującymi w Energa-Operator S.A.,
- stosowania urządzeń zgodnych z wykazem materiałów zweryfikowanych w procesie prekwalifikacji wg aktualnej listy opublikowanej na stronie internetowej Energa-Operator S.A., a w przypadku gdy projektowane urządzenia/komponenty nie przynależą do kategorii (rodziny) elementów poddanych prekwalifikacji wówczas winny być zgodne ze Standardami Technicznymi obowiązującymi w Energa-Operator S.A.,
- przedłożenia do ostatecznego sprawdzenia w Przedsiębiorstwie energetycznym kompletnego opracowania projektowego wykonanego zgodnie ze Specyfikacją Techniczną (stanowiącą załącznik do Umowy).

Informujemy jednocześnie, iż przed przedłożeniem dokumentacji projektowej do ostatecznego uzgodnienia przez Energa-Operator S.A. należy uwzględnić uwagi zawarte w niniejszej korespondencji oraz uzyskać zatwierdzenie pozyskanych tytułów prawnych do nieruchomości gruntowych objętych przedmiotowym przedsięwzięciem inwestycyjnym. W tym celu należy wystąpić do Wydziału Nieruchomości Energetycznych Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu dołączając uzupełnioną „Tabelę tytułów prawnych” (stanowiącą załącznik nr 7 do Wytycznych dla Wykonawców wersja 03 z dnia 21.02.2018 r.), zgromadzone tytuły prawne oraz przedmiotowe pismo uzgodnieniowe wraz z częścią

formalno - prawną dokumentacji projektowej, opisem technicznym i planem projektowym z uzyskaną pieczęcią uzgodnieniową Wydziału Dokumentacji Energetycznej Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu.

Wersja elektroniczna (skan) dokumentacji projektowej, która będzie publikowana w postępowaniu zakupowym na wyłonienie wykonawcy robót budowlanych musi spełniać wymogi w zakresie ochrony danych osobowych, w szczególności art. 5 ust.1 lit. c Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego I Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. Uwzględniając powyższe wymagane jest dostarczenie poza wersją elektroniczną będącą wierną kopią dokumentacji papierowej, również tej samej wersji elektronicznej, jednak z usuniętymi lub zasłoniętymi następującymi nw. danymi:

a) dane osobowe projektantów obejmujące ich nr PESEL, daty i miejsca urodzenia, miejsca zamieszkania;
b) dane osobowe właścicieli nieruchomości, poprzednich właścicieli, stron postępowania administracyjnego oraz pełnomocników obejmujące ich imiona, nazwiska, adresy zamieszkania, nr PESEL,

c) nr ksiąg wieczystych i pozostałe dane osobowe nadmiarowe.

Wyżej wymienione dane są najczęściej wskazywane w:

Ad. a) uprawnieniach projektowych / w poświadczeniach o wpisie do właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa;

Ad. b) i c) treściach decyzji o pozwoleniu na budowę, ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego, itp., a także w uzgodnieniach z właścicielami nieruchomości, najczęściej w tzw. części prawnej dokumentacji projektowej.

Powyższe wymagania nie dotyczą tomów pn. „Tytuły prawne do nieruchomości”, gdyż nie są one publikowane w postępowaniach zakupowych.

Kontakt z nami:

W przypadku dodatkowych pytań, zachęcamy do kontaktu:

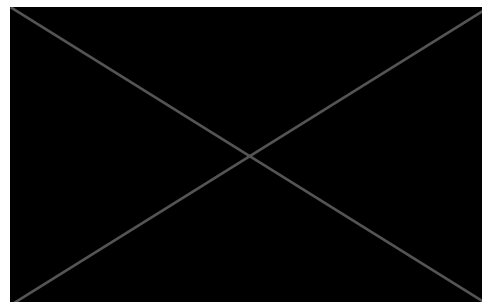
- telefonicznie: **801 404 404***, lub **+48 58 767 43 50*** w dni robocze od 8.00-20.00
- za pomocą formularza zgłoszeniowego na stronie: www.energa-operator.pl
- poprzez e-mail: kalisz@energa-operator.pl
- listownie na adres: Energa-Operator S.A., Oddział w Kaliszu, al. Wolności 8, 62-800 Kalisz
- w przypadku odpowiedzi na niniejsze pismo prosimy o powołanie się jednocześnie na:
 - a) numer OB zadania inwestycyjnego (umieszczony w podstawie do projektowania/realizacji robót albo dokumentacji przetargowej) i
 - b) znak pisma Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu (umieszczony w górnej części pisma po lewej stronie)
- sprawę prowadzi: Pan Piotr Kaliński, T: 62 500 23 66, e-mail: piotr.kalinski2@energa-operator.pl

*Opłata za połączenie zgodna z cennikiem operatora.

Administratorem danych osobowych jest Energa-Operator S.A. Szczegóły dostępne na www.energa-operator.pl

Załącznik: koncepcja projektowa - 1 kpl.

k/o: 4MMN, 4MMPR, 41MMD, 4MZI, 4MMD – a/a





Raport weryfikacji

Wynik

Wynik przetwarzania

Skrót pliku z podpisem

Nazwa pliku z podpisem

Identyfikator weryfikacji

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

Zakończono

02f4ff3cb7f9e0049b8f025c9c3f66ddc6d1c835

3) koncepcja przyłączenia EF Petryki 4 m. Kiączyń Nowy gm. Stawiszyn-
sig.pdf

FB233A28CDCA3121F35B40482957F170BB432199

Lista podpisów

Status weryfikacji podpisu

Data i czas wykonania podpisu

Data i czas weryfikacji podpisu

Format podpisu

Poziom podpisu

Certyfikat podpisującego

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

2026-07-15 09:48:58 GMT+02:00

2026-08-21 09:17:51 GMT+02:00

PAdES

BES (Podpis w postaci podstawowej)

kwalifikowany

Ścieżka certyfikacji

Certyfikat podpisującego

Walidacja certyfikatu

Status certyfikatu

Wystawiony dla

Wystawiony przez

Ważny od

Ważny do

Data wystawienia CRL/OCSP

Numer seryjny

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY



- - : : + :

2027-01-02 08:00:00 GMT+01:00

2026-08-21 09:17:51 GMT+02:00

248123bf1aeca987ff990c83b672a557fcd0ff

Certyfikat wystawcy

Walidacja certyfikatu

Status certyfikatu

Wystawiony dla

Wystawiony przez

Ważny od

Ważny do

Numer seryjny

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY

CN=COPE SZAFIR - Kwalifikowany, O=Krajowa Izba Rozliczeniowa S.A., C=PL

CN=Narodowe Centrum Certyfikacji, O=Narodowy Bank Polski, C=PL

2021-12-06 11:36:59 GMT+01:00

2032-12-07 00:59:59 GMT+01:00

062aac8d84b0ddcc

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 22 września 2015r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz.U.2015 poz. 1554) poświadczam, że kopia mapy do celów projektowych jest zgodna z oryginałem

Uzgodniono pismem znak EOP/KD/4/2026/06/06195/PK

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala	1:500
Położenie obszaru opracowania	Stawiszyn
Gmina	Stawiszyn miasto
Identyfikator i nazwa obrębu ewidencyjnego	300709_4.0001 Miasto Stawiszyn
Nazwa wykonawcy prac geodezyjnych	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GK.6640.3256.2025
Imię i nazwisko kierownika prac geodezyjnych	
Numer uprawnień zawodowych kierownika prac geodezyjnych	20982
Układ współrzędnych prostokątnych płaskich	PL-2000 strefa 6
Układ wysokości	PL-EVRF2007-NH
Określenie obszaru, który był przedmiotem aktualizacji	
Data opracowania mapy	18.11.2025
Imię i nazwisko osoby, która opracowała mapę	
Nie wyklucza się istnienia w terenie innych nie wyazanych na nieszmapie urządzeń podziemnych, które nie były zgłoszone do inwentaryzacji. Mapę opracowano bez ustaleń z tytułu służebności gruntowych.	

Istniejący kabel SN typu 3xXRUHAKXS 1x240mm² relacji GPZ Stawiszyn - Długa Wieś [S410926]

Istniejący kabel SN typu 3xNA2XS(FL) (XRUHAKXS) 1x240/50 relacji GPZ Stawiszyn - Długa Wieś [S410926] należy przeciąć. Od miejsca przecięcia istn. odcinek kabla SN należy podłączyć do pola nr 2 proj. rozgałęźnika, a projektowany odcinek kabla SN typu 3xNA2XS(FL)/2Y 1x240 RMC/50 o długości L=9m do pola nr 1 proj. rozgałęźnika SN. Istniejący i projektowane kable należy połączyć przy użyciu mufy kablowej SN - szt. 1. Zasilanie abonenckiej stacji transformatorowej (proj. wg oddzielnego opracowania) - pole nr 3.

Stawiszyn miasto
0001 Miasto Stawiszyn

Projektowanie S/Cu
Rz<4,10
Ustp=82V
proj. mufa SN-15kV



Współrzędne narożników proj. ącza :		
Wierzchołek	X	Y
A	5753493.3222	6508008.6953
B	5753493.8748	6508007.3011
C	5753492.6676	6508006.8256
D	5753492.1162	6508008.2176

AREL PROJEKTOWANIE I WYKONAWSTWO ELEKTROENERGETYCZNE
mgr inż. Andrzej Raczkowski ul. Królewicka 40A/12; 87-800 Włocławek

Adres: Kiączyń Nowy dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 Skala:
Obiekt: przyłącze kablowe SN-15kV do MAG+PV Petryki 4 dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 w miejscowości Kiączyń Nowy gmina Stawiszyn 1 : 500
Rysunek: Projekt zadoskospodarowania terenu data:
Inwestor: Energa-Operator S.A Oddział w Kaliszu 06-2026



Raport weryfikacji

Wynik

Wynik przetwarzania
Skrót pliku z podpisem
Nazwa pliku z podpisem
Identyfikator weryfikacji

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

Zakończono
0919e5b8f31f6f16d5a861acaa346ac2046320b7
Konceptcja OBI-41-2403865-sig.pdf
39C49005F5995FE223C0A0D83DA56AF21ABD4877

Lista podpisów

Status weryfikacji podpisu
Data i czas wykonania podpisu
Data i czas weryfikacji podpisu
Format podpisu
Poziom podpisu
Certyfikat podpisującego

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

2026-07-15 09:49:58 GMT+02:00
2026-08-21 09:18:10 GMT+02:00
PAdES
BES (Podpis w postaci podstawowej)
kwalifikowany

Ścieżka certyfikacji

Certyfikat podpisującego

Walidacja certyfikatu
Status certyfikatu
Wystawiony dla
Wystawiony przez
Ważny od
Ważny do
Data wystawienia CRL/OCSP
Numer seryjny

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY

= - wa owany, = ra owa z a oz czen owa . ., =
2025-01-02 08:00:00 GMT+01:00
2027-01-02 08:00:00 GMT+01:00
2026-08-21 09:18:10 GMT+02:00
248123bf1aecaaa987ff990c83b672a557fcd0ff

Certyfikat wystawcy

Walidacja certyfikatu
Status certyfikatu
Wystawiony dla
Wystawiony przez
Ważny od
Ważny do
Numer seryjny

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY

CN=COPE SZAFIR - Kwalifikowany, O=Krajowa Izba Rozliczeniowa S.A., C=PL
CN=Narodowe Centrum Certyfikacji, O=Narodowy Bank Polski, C=PL
2021-12-06 11:36:59 GMT+01:00
2032-12-07 00:59:59 GMT+01:00
062aac8d84b0ddcc

7. ODPIS PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ

STAROSTA KALISKI
Plac św. Józefa 5
62-800 Kalisz

(nazwa organu, który przeprowadza naradę koordynacyjną)

GK.6630.252.2026

(znak sprawy)

PROTOKÓŁ

z narady koordynacyjnej zakończonej w dniu:
2026-07-07

Przewodniczący narady: Bartłomiej Niewiadomski
Kierownik Oddziału w Wydziale Geodezji, Kartografii i Katastru
(imię i nazwisko oraz stanowisko służbowe)

Sposób przeprowadzenia narady: za pomocą środków komunikacji elektronicznej

Wnioskodawca

Arel Projektowanie i Wykonawstwo Elektroenergetyczne mgr inż. Andrzej Raczkowski
Królewiecka 40a/12
87-800 Włocławek

Zakres obszarowy przedmiotu narady koordynacyjnej

Miasto Stawiszyn, gm. Stawiszyn

Opis przedmiotu narady koordynacyjnej

Lp.	Rodzaj projektowanej sieci uzbrojenia terenu
1	przyłącze elektroenergetyczne

PODMIOTY		DZIE KOORDYNACYJNEJ
Lp.	Nazwa podmiotu	Stanowisko uczestnika
1	Energa - Operator S.A. Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kaliszu	Na obecnym etapie realizacji nie wnosi się uwag.
2	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. Oddział Zakład Gazowniczy w Poznaniu	brak uwag
3	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A Oddział w Poznaniu	brak uwag
4	Fiberhost Spółka Akcyjna	Uzgodniono. FIBERHOST S.A. Wysogotowo, ul. Wierzbowa 84, 62-081 Przeźmierowo, informuje, iż na dzień 01.07.2026, we wskazanej lokalizacji nie występuje infrastruktura FIBERHOST S.A. będąca w kolizji z opracowywanym projektem. Przy natrafieniu w trakcie wizji lokalnej dokonywanej przez projektanta lub podczas robót ziemnych, na urządzenia FIBERHOST S.A. nie naniesione na podkład mapowy, należy je zabezpieczyć i powiadomić FIBERHOST S.A. (tel. 61 222 22 11, fax 61 222 11 11) w celu ustalenia trybu dalszego postępowania.
5	Operator WSS Sp. z o. o.	WSS S.A. Wysogotowo, ul. Wierzbowa 84, 62-081 Przeźmierowo, informuje, iż na dzień 01.07.2026, we wskazanej lokalizacji nie występuje infrastruktura WSS S.A.

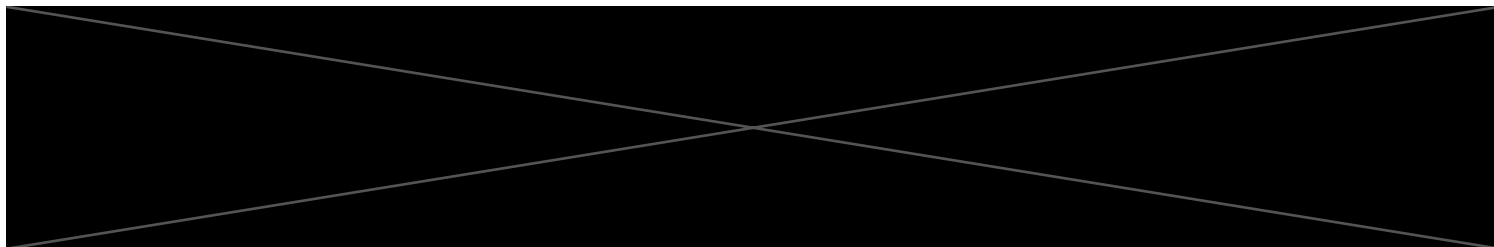
będąca w kolizji z opracowywanym projektem.
Przy natrafieniu w trakcie wizji lokalnej dokonywanej przez projektanta lub podczas robót ziemnych, na urządzenia WSS S.A. nie naniesione na podkład mapowy, należy je zabezpieczyć i powiadomić WSS S.A.

8	Multimedia Polska S.A	brak uwag
9	Oświetlenie Uliczne i Drogowe sp z o.o	brak uwag
10	Powiatowy Inspektorat Nadzoru Budowlanego w Kaliszu	brak uwag
11	Starostwo Powiatowe w Kaliszu Wydział Dróg Powiatowych	brak uwag
12	TK Telekom spółka z o. o.	brak uwag
13	NETCOM Computers - Robert Opieliński	brak uwag

PODMIOTY ZAWIADOMIONE O NARADZIE KOORDYNACYJNEJ, KTÓRE W NIEJ NIE UCZESTNICZYŁY

Lp.	Nazwa podmiotu
1	Orange Polska Hurt Zarządzanie Zasobami Sieci i IT Dział Zarządzania Zasobami Infrastruktury i Obsługi Klienta Łódź
2	PKP PLK S.A. Zakład Linii Kolejowych w Ostrowie Wielkopolskim
3	PGE Energetyka Kolejowa Operator sp. z o. o. Zachodni Obszar Operatora we Wrocławiu
4	Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad Oddział w Poznaniu, Rejon w Kaliszu
5	Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kaliszu
6	Burmistrz Gminy Koźminek
7	Burmistrz Miasta i Gminy Opatówek
8	Burmistrz Stawiszyna
9	Wójt Gminy Blizanów
10	Wójt Gminy Brzeziny
11	Wójt Gminy Ceków Kolonia
12	Wójt Gminy Godziesze Wielkie
13	Wójt Gminy Lisków
14	Wójt Gminy Mycielin
15	Wójt Gminy Szczytniki
16	Wójt Gminy Żelazków
17	Starostwo Powiatowe w Kaliszu Wydział Architektury, Budownictwa i Gospodarki Przestrzennej
18	Starostwo Powiatowe w Kaliszu Wydział Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa
19	Starostwo Powiatowe w Kaliszu Wydział Gospodarowania Mieniem

20	Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Nadzór Wodny w Pleszewie
21	PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź Rejon Energetyczny Sieradz

Podpis protokolanta:**Podpis przewodniczącego narady:**

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 22 września 2015r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz.U.2015 poz. 1554) poświadczam, że kopia mapy do celów projektowych jest zgodna z oryginałem

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala
Położenie obszaru opracowania
Gmina
Identyfikator i nazwa obrębu ewidencyjnego
Nazwa wykonawcy prac geodezyjnych
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych
Imię i nazwisko kierownika prac geodezyjnych
Numer uprawnień zawodowych kierownika prac geodezyjnych
Układ współrzędnych prostokątnych płaskich
Układ wysokości
Określenie obszaru, który był przedmiotem aktualizacji
Data opracowania mapy
Imię i nazwisko osoby, która opracowała mapę

podziemnych, które nie b
Mapę opracowano bez ustale

Poświadczam, że niniejszy dokume
geodezyjnych i kartograficznych,
techniczny pozytywnie zweryfikowa
świadomy odpowiedzialności karnej

Identyfikator zgłoszenia prac geodez
Organ służby geodezyjnej, który otr
zgłoszenie

Wykonawca prac geodezyjnych

Nr oraz data sporządzenia doku
zawierającego wyniki pozytywnej

Imię i nazwisko, podpis oraz nr upr
zawodowych kierownika prac

Współrzędne narożników proj. Złącza SN:

Wierzchołek	X	Y
A	5753493.3222	6508008.6953
B	5753493.8748	6508007.3011
C	5753492.6676	6508006.8256
D	5753492.1162	6508008.2176

AREL PROJEKTOWANIE I WYKONAWSTWO ELEKTROENERGETYCZNE
mgr inż. Andrzej Raczkowski ul. Królewiecka 40A/12; 87-800 Włocławek

Adres: Kiączyn Nowy dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 Skala:
Obiekt: przyłącze kablowe SN-15kV do MAG+PV Petryki 4 dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 w miejscowości Kiączyn Nowy gmina Stawiszyn 1 : 500
Rysunek: Projekt zadoskonalenia terenu data:
Inwestor: Ener a-O erator S.A Oddział w Kaliszu 06-2026

Istniejący kabel SN typu 3xXRUHAKXS 1x240mm² relacji GPZ Stawiszyn - Długa Wieś [S410926]

Istniejący kabel SN typu 3xNA2XS(FL) (XRUHAKXS) 1x240/50 relacji GPZ Stawiszyn - Długa Wieś [S410926] należy przeciąć. Od miejsca przecięcia istn. odcinek kabla SN należy podłączyć do pola nr 2 proj. rozgałęźnika, a projektowany odcinek kabla SN typu 3xNA2XS(FL)/2Y 1x240 RMC/50 o długości L=9m do pola nr 1 proj. rozgałęźnika SN. Istniejący i projektowane kable należy połączyć przy użyciu mufy kablowej SN - szt. 1. Zasilanie abonenckiej stacji transformatorowej (proj. wg oddzielnego opracowania) - pole nr 3.

Niniejsza dokumentacja projektowa
była przedmiotem Rady koordynacyjnej
nr 26/2026 przeprowadzonej w Starostwie
Powiatowym w Kaliszu,
Plac św. Józefa 5, 62-800 Kalisz
za pomocą środków komunikacji elektronicznej
z terminem zakończenia w dniu 7.07.2026r.
Znak sprawy: GK.6630.252.2026



Raport weryfikacji

Wynik

Wynik przetwarzania

Szczegóły weryfikacji:

Skrót pliku z podpisem

Nazwa pliku z podpisem

Identyfikator weryfikacji

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

Zakończono

Dokument zawiera nakładające się elementy wizualne, które mogą zmienić wygląd prezentowanej zawartości

5ae0c9bdf080cb6a537f8de471e94b0990f09e26

GK6630_252_2026_GK.6630.252.2026.pdf

2C493E58B036D3AD74BF40ABF4297B0C9E0EC13B

Lista podpisów

Status weryfikacji podpisu

Data i czas wykonania podpisu

Data i czas weryfikacji podpisu

Format podpisu

Poziom podpisu

Certyfikat podpisującego

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

2026-07-07 12:19:07 GMT+02:00

2026-08-21 09:21:21 GMT+02:00

PKCS7

BES (Podpis w postaci podstawowej)

kwalifikowany

Ścieżka certyfikacji

Certyfikat podpisującego

Walidacja certyfikatu

Status certyfikatu

Ważny od

Ważny do

Data wystawienia CRL/OCSP

Numer seryjny

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

2017, O=Asseco Data Systems S.A., C=PL

2024-11-12 09:15:38 GMT+01:00

2026-11-12 09:15:38 GMT+01:00

2026-07-07 12:18:13 GMT+02:00

32cab150052468f70e30ef493883ff1b

Certyfikat wystawcy

Walidacja certyfikatu

Status certyfikatu

Wystawiony dla

Wystawiony przez

Ważny od

Ważny do

Numer seryjny

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY

CN=Certum QCA 2017, O=Asseco Data Systems S.A., C=PL

CN=Narodowe Centrum Certyfikacji, O=Narodowy Bank Polski, C=PL

2017-03-15 11:17:34 GMT+01:00

2028-03-16 00:59:59 GMT+01:00

7c8490c833d798a784dbfb588768233f6ebbf47f

8. UZGODNIENIA BRANŻOWE

- Uzgodnienie z Energa-operator S.A.

Energa-Operator S.A.
Oddział w Kaliszu
Wydział Dokumentacji Energetycznej

Kalisz, dn. 11 - 08 - 2026 roku

„AREL”
ul. Królewiecka 40A/12
87-800 Włocławek

UZGODNIENIE PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU

Nr uzgodnienia: **EOP/KD/4/2026/07/07240**
Dokumentacja: **Przyłączenie do sieci elektroenergetycznej SN-15 kV elektrowni fotowoltaicznej "MAG+PV Petryki 4" (OBI/41/2403865, KJ06903/24)**
Miejscowość: **Kińczyn Nowy**
Ulica: **-**
Działki **194/3**
Gmina: **Stawiszyn**
Zakres uzgodnienia: **formalno-prawny oraz techniczny (zgodność z rozwiązaniami technicznymi i standardami przyjętymi do stosowania w Energa-Operator S.A.)**

Przedmiotem uzgodnienia jest część **TAK/ NIE** zadania:
Uzgodniono: **TAK / NIE (z zastrzeżeniem uwzględnienia nw. uwag)**
Uwagi:

1. W dostawie materiałów nie może być "badania kabla SN"- to nie jest materiał. Należy poprawić kosztorys w tym zakresie.
2. W materiałach należy wprowadzić dostawy inwestorskie.

T: (62) 500 24 11

Informacje dodatkowe:

1. Należy dołączyć oryginał decyzji administracyjnej, na podstawie której będą realizowane roboty budowlane związane z budową zasilania dla PV Petryki 4.
2. Należy dołączyć oryginał projektu budowlanego ostateczny przez właściwy organ.

T: (62) 500 24 21

3. Wersja elektroniczna (skan) dokumentacji projektowej, która będzie publikowana w postępowaniu zakupowym na wyłonienie wykonawcy robót budowlanych musi spełniać wymogi w zakresie ochrony danych osobowych, w szczególności art. 5 ust.1 lit. c Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego I Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r.

Uwzględniając powyższe wymagane jest dostarczenie poza wersją elektroniczną będącą wierną kopią dokumentacji papierowej, również tej samej wersji elektronicznej, jednak z usuniętymi lub zastąpionymi następującymi nw. danymi:

- a) dane osobowe projektantów obejmujące ich nr PESEL, daty i miejsca urodzenia, miejsca zamieszkania;
- b) dane osobowe właścicieli nieruchomości, poprzednich właścicieli, stron postępowania administracyjnego oraz pełnomocników obejmujące ich imiona, nazwiska, adresy zamieszkania, nr PESEL,
- c) nr ksiąg wieczystych i pozostałe dane osobowe nadmiarowe.

Wyżej wymienione dane są najczęściej wskazywane w:

Ad. a) uprawnieniach projektowych / w poświadczeniach o wpisie do właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa;

Ad. b) i c) treściach decyzji o pozwoleniu na budowę, ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego, itp. a także w uzgodnieniach z właścicielami nieruchomości, najczęściej w tzw. części prawnej dokumentacji projektowej.

Powyższe wymagania nie dotyczą tomów pn. „Tytuły prawne do nieruchomości”, gdyż nie są one publikowane w postępowaniach zakupowych.

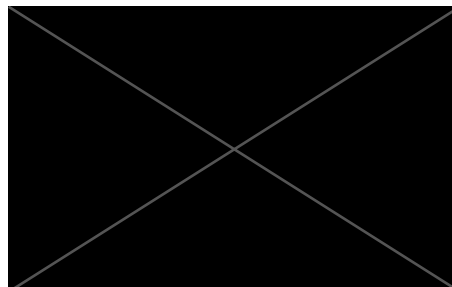
- 4. Należy dostarczyć dokumentację projektową w formie papierowej, zgodną z zatwierdzoną wersją elektroniczną oraz w ilości zgodnej ze „Specyfikacją techniczną wykonania i odbioru prac projektowych”.

T: (62) 500 23 64

Uzgodnienie ważne jest 2 lata od daty jego wydania.

Wszystkim częściom składowym zakresu zadania udzielono uzgodnienia bez uwag:

~~TAK~~ / ~~NIE~~ / nie dotyczy
komentarz: -



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, norm i bhp.

Niniejszy dokument winien stanowić integralną część dokumentacji projektowej, w związku z czym należy go powielić (kserokopia) i dołączyć do wszystkich egzemplarzy opracowania projektowego.

Podstawa uzgodnienia przez 4MMD: Proces ARIS nr 02.15

W przypadku odpowiedzi na niniejsze pismo prosimy o powołanie się jednocześnie na:

- a) numer OB zadania inwestycyjnego (umieszczony w podstawie do projektowania/realizacji robót albo dokumentacji przetargowej),
- b) znak pisma Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu (umieszczony w górnej części pisma po lewej stronie).

Kontakt:

Łukasz Knysak, tel. 62 500-23-64, e-mail: lukasz.knysak@energa-operator.pl.

k/o:

4MZI, 41MMD, 4MMN, 4MMPR, 4MMD – a/a



Raport weryfikacji

Wynik

Wynik przetwarzania

Skrót pliku z podpisem

Nazwa pliku z podpisem

Identyfikator weryfikacji

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

Zakończono

9f90ac61ec2d11fa949a9791ab3932f01f374a18

Uzgodnienie Petryki 4-sig.pdf

0F2C3F0A45D62F2DAFD7A2B1D278706997F0E2DE

Lista podpisów

Status weryfikacji podpisu

Data i czas wykonania podpisu

Data i czas weryfikacji podpisu

Format podpisu

Poziom podpisu

Certyfikat podpisującego

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

2026-08-11 09:09:53 GMT+02:00

2026-08-21 09:17:29 GMT+02:00

PAdES

BES (Podpis w postaci podstawowej)

kwalifikowany

Ścieżka certyfikacji

Certyfikat podpisującego

Walidacja certyfikatu

Status certyfikatu

Wystawiony dla

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY

Wystawiony przez

Ważny od

Ważny do

Data wystawienia CRL/OCSP

Numer seryjny

CN=COPE SZAFIR - Kwalifikowany, O=Krajowa Izba Rozliczeniowa S.A., C=PL

2024-11-04 08:00:00 GMT+01:00

2026-11-04 08:00:00 GMT+01:00

2026-08-21 09:17:29 GMT+02:00

38b724c0e7d5b4e647b69dc64355bf561b1a345c

Certyfikat wystawcy

Walidacja certyfikatu

Status certyfikatu

Wystawiony dla

Wystawiony przez

Ważny od

Ważny do

Numer seryjny

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY

CN=COPE SZAFIR - Kwalifikowany, O=Krajowa Izba Rozliczeniowa S.A., C=PL

CN=Narodowe Centrum Certyfikacji, O=Narodowy Bank Polski, C=PL

2021-12-06 11:36:59 GMT+01:00

2032-12-07 00:59:59 GMT+01:00

062aac8d84b0ddcc

9. DECYZJE ADMINISTRACYJNE



Burmistrz Stawiszyna

ul. Szosa Pleszewska 3, 62-820 Stawiszyn

tel. (62) 75 28 079

fax. (62) 75 28 097

sekretariat@stawiszyn.pl

DiOU 7230.150.2026

Stawiszyn dnia, 30.06.2026r.

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691) oraz art. 39 ust. 3, 3a, 4 i 5 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz. U. z 2025 r. poz. 889 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 25 czerwca 2026r. w sprawie uzgodnienia lokalizacji projektowanego rozgałęźnika SN oraz przyłącza kablowego SN-15 w pasie drogowym drogi gminnej – działka o nr ewid. **194/3 (obręb 0001 Miasto Stawiszyn)**,

złożonego przez Pana Andrzeja Raczkowskiego, reprezentującego firmę AREL Projektowanie i Wykonawstwo Elektroenergetyczne mgr inż. Andrzej Raczkowski, ul. Królewiecka 40A/12, 87-800 Włocławek, działającą w imieniu inwestora – Energa Operator S.A, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, na podstawie przedłużonego Pełnomocnictwa nr 123/2026 z dnia 26.03.2026 r.,

z e z w a l a m

na lokalizację projektowanego rozgałęźnika SN oraz przyłącza kablowego SN-15 kV w pasie drogowym drogi gminnej – działka nr ewid. 194/3 (obręb 0001 Miasto Stawiszyn), zgodnie z załączonym planem sytuacyjnym, na następujących warunkach:

1. Uzgadnia się lokalizację projektowanego linii kablowej SN -15 KV, zgodnie z dołączonym załącznikiem mapowym
2. Przejścia poprzeczne pod drogą oraz zjazdami o nawierzchni twardej należy wykonać metodą bezwykopową (przecisk lub przewiert), bez naruszania konstrukcji jezdni, dróg rowerowych oraz zjazdów. Rury ochronne należy ułożyć na całej szerokości pasa drogowego, na głębokości minimum 1,0 m od nawierzchni. Komory przeciskowe należy wykonywać bez ingerencji w nawierzchnie utwardzone.
3. Projektowaną linię kablową ułożyć na głębokości ok. 1,0–3,0 m zgodnie z załącznikiem mapowym.
4. Po zakończeniu robót energetycznych należy uporządkować pobocza, ściec je ze spadkiem 6% od krawędzi jezdni.
5. Teren zieleni należy przywrócić do stanu pierwotnego: uporządkować, wyprofilować i obsiać trawą.
6. Roboty należy prowadzić z zachowaniem odpowiedniego zagęszczenia gruntu zgodnie z normą PN-S-02205, z wskaźnikiem zagęszczenia od 0,97 do 1,00. Przed odbiorem pasa drogowego należy przedłożyć wyniki badań zagęszczenia gruntu.
7. Obowiązuje bezwzględny nakaz przywrócenia pasa drogowego do stanu poprzedniego.
8. Gwarancja odtworzenia pasa drogowego obowiązuje przez 2 lata od odbioru robót, z zastrzeżeniem pkt 16.

Urząd Gminy i Miasta w Stawiszynie, 62-820 Stawiszyn, ul. Szosa Pleszewska 3, pow. kaliski, woj. wielkopolskie,

tel.: +48.(62) 752 80 79, fax: +48.(62) 752 80 97, email: sekretariat@stawiszyn.pl, <http://www.stawiszyn.pl>,

NIP: 968-03-71-325, Regon: 000 52 94 40

Numer konta: BS Pleszew O/Stawiszyn 82 8407 0003 0500 0101 2000 0005

9. W przypadku wystąpienia wad w okresie gwarancji, inwestor lub wykonawca będzie zobowiązany do przywrócenia pasa drogowego na własny koszt, zgodnie ze wskazaniami zarządcy drogi.
10. Zgodnie z art. 39 ust. 5 ustawy o drogach publicznych, koszty przebudowy lub przełożenia urządzeń infrastruktury technicznej zlokalizowanych w pasie drogowym ponosi właściciel tych urządzeń.
11. Przed rozpoczęciem robót należy złożyć wniosek do Urzędu Gminy i Miasta Stawiszyn (ul. Szosa Pleszewska 3, 62-820 Stawiszyn) o wydanie zezwolenia na prowadzenie robót oraz umieszczenie urządzeń infrastruktury technicznej niezwiązanej z funkcjonowaniem drogi – zgodnie z art. 40 ust. 1 ustawy o drogach publicznych.
12. Za zajęcie pasa drogowego pobierane będą opłaty zgodnie z Uchwałą Nr XXV/140/2026 Rady Miejskiej w Stawiszynie z dnia 15 kwietnia 2026 roku w sprawie ustalenia wysokości stawek opłat za zajęcie pasa drogowego oraz udostępnianie kanału technologicznego na drogach gminnych, których zarządcą jest Gmina i Miasto Stawiszyn (Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego poz. 3469 z dnia 28 kwietnia 2026 r.), z uwzględnieniem Rozstrzygnięcia Nadzorczego Nr NP-II.4131.1.94.2026.5 Wojewody Wielkopolskiego z dnia 26 maja 2026 r. Wniosek o wydanie zezwolenia na zajęcie pasa drogowego należy złożyć co najmniej 30 dni przed planowanym rozpoczęciem robót.
13. Utrzymanie projektowanego rozgałęźnika SN oraz przyłącza kablowego SN-15 kV należy do ich właściciela.
14. W przypadku kolizji projektowanego rozgałęźnika SN lub przyłącza kablowego SN-15 kV z urządzeniami innych właścicieli należy uzgodnić sposób usunięcia kolizji.
15. Budowa rozgałęźnika SN lub przyłącza kablowego nie może naruszać prawa własności osób trzecich. Odpowiedzialność za ewentualne naruszenia ponosi inwestor.
16. Na działce objętej decyzją prowadzone są roboty budowlane w ramach inwestycji „Przebudowa mostu w ciągu drogi gminnej nr 674344P w miejscowości Stary Kiączyn wraz z infrastrukturą drogową”, realizowanej w ramach zadania „Modernizacja infrastruktury technicznej drogowej, w tym mostów, na terenie Gminy i Miasta Stawiszyn”, wykonywanej przez OPTEM Sp. z o.o. W przypadku wykonywania robót w trakcie realizacji inwestycji należy uzgodnić termin, zakres i sposób prowadzenia robót z wykonawcą. W przypadku wykonywania robót po odbiorze inwestycji, w okresie gwarancji, odtworzenie elementów pasa drogowego może wykonać wyłącznie wykonawca robót drogowych albo podmiot, który przejmie obowiązki gwarancyjne. Inwestor zobowiązany jest zapewnić ciągłość gwarancji oraz usunąć wszelkie uszkodzenia na własny koszt.
17. Jeśli prowadzenie robót wpłynie na ruch drogowy, widoczność lub wprowadzi zmiany w organizacji ruchu, należy przedłożyć projekt czasowej organizacji ruchu zatwierdzony przez Starostę Kaliskiego – zgodnie z § 1 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 1 czerwca 2004 r. (Dz.U. z 2004 r. Nr 140, poz. 1481 z późn. zm.).

Niniejsza decyzja stanowi zgodę zarządcy drogi (Gminy i Miasta Stawiszyn) na **czasowe dysponowanie gruntami drogowymi oznaczonymi jako działki nr ewid. 194/3 (obręb 0001 Miasto Stawiszyn)**, na cele budowy i przebudowy urządzeń wskazanych w niniejszej decyzji, pod warunkiem spełnienia wskazanych warunków.

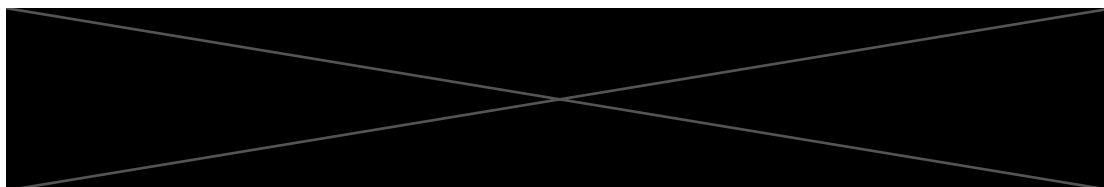
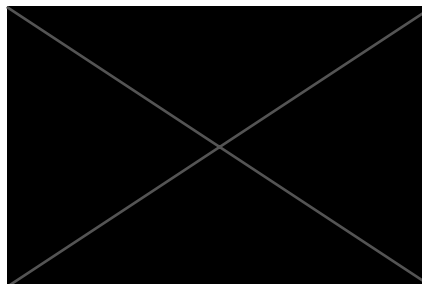
UZASADNIENIE

Decyzja w całości uwzględnia żądania strony, wobec tego zgodnie z art. 107 § 4 Kpa odstąpiono od uzasadnienia.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu, ul. Częstochowska 12, za pośrednictwem Burmistrza Stawiszyna, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.
2. Zgodnie z art. 39 ust. 3a ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz.U. z 2025 r. poz. 889 z późn. zm.), inwestor, przed rozpoczęciem robót budowlanych, zobowiązany jest do:
 - uzyskania, w zależności od wymogów ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – *Prawo budowlane* (Dz.U. z 2026 r. poz. 524 z późn. zm.), odpowiednio: pozwolenia na budowę, zgłoszenia budowy albo zgłoszenia wykonania robót budowlanych;
 - uzgodnienia z zarządcą drogi, przed uzyskaniem pozwolenia na budowę, projektu zagospodarowania działki lub terenu oraz projektu architektoniczno-budowlanego urządzenia, o którym mowa w ust. 3;
 - uzyskania zezwolenia zarządcy drogi na zajęcie pasa drogowego – zarówno na prowadzenie robót, jak i na umieszczenie w nim urządzenia, o którym mowa w ust. 3.
3. Niniejsza decyzja nie jest pozwoleniem na budowę w rozumieniu art. 28 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – *Prawo budowlane* (Dz.U. z 2026 r. poz. 524 z późn. zm.).
4. Przystąpienie do robót bez wymaganego zezwolenia skutkuje nałożeniem ustawowych kar pieniężnych – zgodnie z art. 40 ust. 12 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz.U. z 2025 r. poz. 889 z późn. zm.).

Nie pobrano opłaty skarbowej, zgodnie z częścią III ust. 44 pkt 2, kolumna 4, pkt 9 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tj. Dz.U. z 2023 r. poz. 2111).



S [redacted]



Raport weryfikacji

Wynik

Wynik przetwarzania
Skrót pliku z podpisem
Nazwa pliku z podpisem
Identyfikator weryfikacji

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

Zakończono
33aebdb845fe78fed796ecb2bf79d01bbd02fea3
150 - uzgodnienie lokalizacji (Naprawiony)-2.pdf
48888F260022B81BC2C0B45EFA933DE3AB3E00EF

Lista podpisów

Status weryfikacji podpisu
Data i czas wykonania podpisu
Data i czas weryfikacji podpisu
Format podpisu
Poziom podpisu
Certyfikat podpisującego

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

2026-07-03 12:59:05 GMT+02:00
2026-08-21 08:49:38 GMT+02:00
PKCS7
BES (Podpis w postaci podstawowej)
kwalifikowany

Ścieżka certyfikacji

Certyfikat podpisującego

Walidacja certyfikatu
Status certyfikatu
Wystawiony dla

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY

ST=wielkopolskie, L=Stawiszyn, postalCode=62-820, streetAddress=Szosa
Pleszewska 3, O=Gmina i Miasto Stawiszyn, C=PL, surname=Kaczmarek,
given

Ważny od
Ważny do
Data wystawienia CRL/OCSP
Numer seryjny

2025-02-06 09:03:16 GMT+01:00
2028-02-16 23:59:59 GMT+01:00
2026-07-03 12:59:01 GMT+02:00
103351034641d64957fbefeb44360ef3

Certyfikat wystawcy

Walidacja certyfikatu
Status certyfikatu
Wystawiony dla
Wystawiony przez
Ważny od
Ważny do
Numer seryjny

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY

CN=Certum QCA 2017, O=Asseco Data Systems S.A., C=PL
CN=Narodowe Centrum Certyfikacji, O=Narodowy Bank Polski, C=PL
2017-03-15 11:17:34 GMT+01:00
2028-03-16 00:59:59 GMT+01:00
7c8490c833d798a784dbfb588768233f6ebbf47f

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 22 września 2015r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz.U.2015 poz. 1554) poświadczam, że kopia mapy do celów projektowych jest zgodna z oryginałem

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala
Położenie obszaru opracowania
Gmina
Identyfikator i nazwa obrębu ewidencyjnego
Nazwa wykonawcy prac geodezyjnych
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych
Imię i nazwisko kierownika prac geodezyjnych
Numer uprawnień zawodowych kierownika prac geodezyjnych
Układ współrzędnych prostokątnych płaskich
Układ wysokości
Określenie obszaru, który był przedmiotem aktualizacji
Data opracowania mapy
Imię i nazwisko osoby, która opracowała mapę

Nie wyklucza się istnienia w terenie innych podziemnych, które nie by
Mapę opracowano bez ustale

Poświadczam, że niniejszy dokument geodezyjnych i kartograficznych, techniczny pozytywnie zweryfikowany świadomy odpowiedzialności karnej z

Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie

Wykonawca prac geodezyjnych

Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wyniki pozytywnej w

Imię i nazwisko, podpis oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac

Istniejący kabel SN typu 3xXRUHAKXS 1x240mm² relacji GPZ Stawiszyn - Długa Wieś [S410926]

Istniejący kabel SN typu 3xNA2XS(FL) (XRUHAKXS) 1x240/50 relacji GPZ Stawiszyn - Długa Wieś [S410926] należy przeciąć. Od miejsca przecięcia istn. odcinek kabla SN należy podłączyć do pola nr 2 proj. rozgałęźnika, a projektowany odcinek kabla SN typu 3xNA2XS(FL)/2Y 1x240 RMC/50 o długości L=9m do pola nr 1 proj. rozgałęźnika SN. Istniejący i projektowane kable należy połączyć przy użyciu mufy kablowej SN - szt. 1. Zasilanie abonenckiej stacji transformatorowej (proj. wg oddzielnego opracowania) - pole nr 3.

Stawiszyn miasto
0001 Miasto Stawiszyn

Projektowanie S/Cu
Rz<4,10
Ustp=82V
proj. mufa SN-15kV

Współrzędne narożników proj. Złącza SN:

Wierzchołek	X	Y
A	5753493.3222	6508008.6953
B	5753493.8748	6508007.3011
C	5753492.6676	6508006.8256
D	5753492.1162	6508008.2176

AREL PROJEKTOWANIE I WYKONAWSTWO ELEKTROENERGETYCZNE
mgr inż. Andrzej Raczkowski ul. Królewiecka 40A/12; 87-800 Włocławek

Adres: Kiączyń Nowy dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 Skala:
Obiekt: przyłącze kablowe SN-15kV do MAG+PV Petryki 4 dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 w miejscowości Kiączyń Nowy gmina Stawiszyn 1 : 500
Rysunek: Projekt zadoskonalenia terenu data:
Inwestor: Ener a-O erator S.A Oddział w Kaliszu 06-2026



Raport weryfikacji

Wynik

Wynik przetwarzania
Skrót pliku z podpisem
Nazwa pliku z podpisem
Identyfikator weryfikacji

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

Zakończono
bf4919fae067c2e31cc12f5a015461726b0468d5
A3 UG Stawiszyn-2.pdf
15642C791ED8F06E73034DB272A3C73F4E50D3B6

Lista podpisów

Podpis nr 1

Status weryfikacji podpisu
Data i czas wykonania podpisu
Data i czas weryfikacji podpisu
Format podpisu
Poziom podpisu
Certyfikat podpisującego

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

2026-06-25 09:39:40 GMT+02:00
2026-08-21 08:50:17 GMT+02:00
PAdES
L_T (Podpis typu Long-Term ze znacznikiem czasu)
kwalifikowany

Lista znaczników czasu

Walidacja znacznika czasu
Status certyfikatu
Data i czas wykonania podpisu
Podpisujący

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY
2026-06-25 09:39:42 GMT+02:00
OID.2.5.4.97=VATPL-5170359458, CN=Certum QTSA G3 R35, O=Asseco Data Systems S.A., C=PL

Ścieżka certyfikacji

Certyfikat podpisującego

Walidacja certyfikatu
Status certyfikatu
Wystawiony dla

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY

Wystawiony przez
Ważny od
Ważny do
Data wystawienia CRL/OCSP
Numer seryjny

CN=Certum QCA 2017, O=Asseco Data Systems S.A., C=PL
2025-06-23 17:36:51 GMT+02:00
2027-07-19 23:59:59 GMT+02:00
2026-07-03 11:36:33 GMT+02:00
6a00c1a6e259e1091f4eb071d302c2b2

Certyfikat wystawcy

Walidacja certyfikatu
Status certyfikatu
Wystawiony dla
Wystawiony przez
Ważny od
Ważny do
Numer seryjny

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

WAŻNY

CN=Certum QCA 2017, O=Asseco Data Systems S.A., C=PL
CN=Narodowe Centrum Certyfikacji, O=Narodowy Bank Polski, C=PL
2017-03-15 11:17:34 GMT+01:00
2028-03-16 00:59:59 GMT+01:00
7c8490c833d798a784dbfb588768233f6ebbf47f

Podpis nr 2

Status weryfikacji podpisu
Data i czas wykonania podpisu
Data i czas weryfikacji podpisu

WAŻNY/PRAWIDŁOWY

2026-07-03 12:57:24 GMT+02:00
2026-08-21 08:50:17 GMT+02:00

Format podpisu
Poziom podpisu
Certyfikat podpisującego

PKCS7
BES (Podpis w postaci podstawowej)
kwalifikowany

Ścieżka certyfikacji

Certyfikat podpisującego

Walidacja certyfikatu
Status certyfikatu

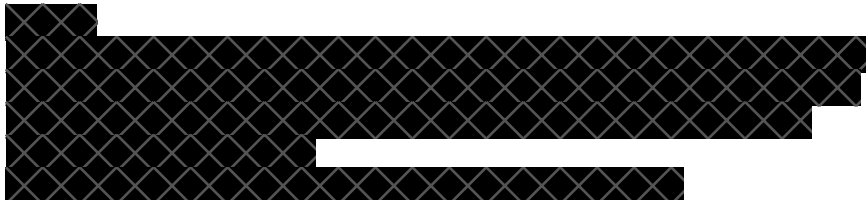


Ważny od
Ważny do
Data wystawienia CRL/OCSP
Numer seryjny

Certyfikat wystawcy

Walidacja certyfikatu
Status certyfikatu
Wystawiony dla
Wystawiony przez
Ważny od
Ważny do
Numer seryjny

WAŻNY/PRAWIDŁOWY



2025-02-06 09:03:16 GMT+01:00
2028-02-16 23:59:59 GMT+01:00
2026-07-03 12:57:21 GMT+02:00
103351034641d64957fbefeb44360ef3

WAŻNY/PRAWIDŁOWY
WAŻNY

CN=Certum QCA 2017, O=Asseco Data Systems S.A., C=PL
CN=Narodowe Centrum Certyfikacji, O=Narodowy Bank Polski, C=PL
2017-03-15 11:17:34 GMT+01:00
2028-03-16 00:59:59 GMT+01:00
7c8490c833d798a784dbfb588768233f6ebbf47f

10. MPZP LUB DECYZJA LOKALIZACYJNA (NIE DOTYCZY)

11. STAN ISTNIEJĄCY

Teren przeznaczony pod inwestycję stanowi działka budowlana nr 194/3 w miejscowości Stawiszyn gmina Stawiszyn. Przez ww. działkę przebiega linia kablowa SN typu 3xXRUHAKXS 1x240 relacji GPZ Stawiszyn – ST. RKP nr T416038, Ciąg SN S401926 – Stawiszyn – Długa Wieś.

12. ROZBIÓRKI (NIE DOTYCZY)

13. LINIA SN (napowietrzna/kablowa)

Istniejąca linia kablowa SN typu 3xXRUHAKXS 1x240 relacji GPZ Stawiszyn – ST. RKP nr T416038, Ciąg SN S401926 Stawiszyn – Długa Wieś.

14. ROZGAŁĘŹNIK SN

Zgodnie z warunkami przyłączenia nr P/23/024581 z dnia 06.07.2023r., w celu podłączenia do sieci operatora Magazyn Energii wraz z Modułem Wytwarzania Energii typu B - Elektownią fotowoltaiczną MAG+PV Petryki 4 na dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1, 122/2 w Miejscowości Kiączyn Nowy gmina Stawiszyn, należy posadowić rozgałęźnik kablowy SN-15kV z 3-półową rozdzielnicą średniego napięcia typu XIRIA KKT nr T416068 „RKP MAG+PV Petryki 4” który należy zabudować na działce nr 194/3 w miejscu wskazanym na projekcie zagospodarowania terenu (Rys. nr E-01).

Projektowany rozgałęźnik posadowiony będzie frontem do jezdni drogi gminnej. Rozgałęźnik posiada prefabrykowaną obudowę oraz drzwi dla obsługi od zewnątrz. Podstawowe parametry rozgałęźnika kablowego SN wyglądają następująco:

wysokość całkowita:	2660 mm
wysokość nad terenem:	1960 mm
Szerokość:	1500 mm
Głębokość:	1300 mm
Głębokość posadowienia:	700 mm
Typ rozdzielnic	XIRIA KKT
napięcie znamionowe:	24 kV
napięcie probiercze udarowe wytrzymywane:	125 kV
napięcie probiercze wytrzymywane 50Hz:	50kV
prąd znamionowy szyn:	630A
prąd znamionowy odpływów:	630A
prąd znamionowy 1 sek.:	16kA
prąd znamionowy szczytowy:	40kA
ilość pól rozdzielnic SN:	3

Kable należy wprowadzać poprzez prefabrykowane przepusty kablowe, zlokalizowane w fundamencie. Kable należy wyposażyć w głowice kablowe typu K480TB. Do pola liniowego nr 2 należy wprowadzić istniejący kabel wycofany od miejsca projektowanej mufy kablowej. Do pola nr 1 należy wprowadzić projektowany odcinek kabli SN typu 3x NA2XS(FL)2Y

1x240/50 mm². Natomiast pole liniowe nr 3 należy pozostawić dla wyprowadzenia abonenckiego kabla SN w celu zasilenia projektowanej (wg odrębnego opracowania) abonenckiej stacji transformatorowej SN/nN. Prace przy posadowieniu i podłączeniu rozgałęźnika kablowego SN należy prowadzić w następującej kolejności:

1. Posadowienie rozgałęźnika w wykopie/na wcześniej przygotowanym odpowiednio zagęszczonym i wypoziomowanym podłożu z piasku grubego (80cm) grubość podsypki 15 cm.
2. Wykonanie połączenia uziemienia wewnętrznego z uziomem zewnętrznym.
3. Wprowadzenie, oprawienie i podłączenie kabli SN.
4. Wykonanie pomiarów pomontażowych.
5. Zasypanie i zagęszczenie wykopu.
6. Wykonanie opaski wokół rozgałęźnika z płytek chodnikowych lub półbruku.

Rozgałęźnik kablowy jest posadowiony w całości wraz z dachem i pełnym wyposażeniem. Instalacja uziemiająca rozgałęźnika dotyczy:

- uziemienia ochronnego rozdzielnic średniego napięcia,
- uziemienia konstrukcji wsporczych oraz stolarki drzwiowej.

Powyższe elementy instalacji posiadać będą jeden wspólny uziom ochronno-roboczy. Rezystancja uziemienia ochronnego rozgałęźnika nie może przekraczać wartości 4,1 Ω. Dostęp do rozgałęźnika jest przewidziany od strony działki drogowej nr 194/3. Kolorystyka elewacji rozgałęźnika kablowego SN – tynk szlachetny w kolorze RAL 9006. Kolorystyka stolarki – RAL 7016.

15. LINIA nN (NIE DOTYCZY)

16. OŚWIETLENIE ULICZNE (NIE DOTYCZY)

17. PRZYŁĄCZA SN

17.1. Stan projektowany

Projektowany na dz. 194/3 rozgałęźnik kablowy średniego napięcia typu KKT (prod. Instal Group s.c.) z 3-polową rozdzielnicą średniego napięcia ze sterowaniem typu XIRIA nr T416067 nazwa: „RKP MAG+PV Petryki 4”, zgodnie z warunkami przyłączenia nr P/23/024581 z dnia 06.07.2026r., należy zasilić z istniejącej linii kablowej SN-15kV relacji GPZ Stawiszyn – ST. RKP nr T416038, Ciąg SN S401926 Stawiszyn – Długa Wieś. Istniejący kabel należy przeciąć w miejscu wskazanym na projekcie zagospodarowania terenu. Od miejsca przecięcia kabla do pola nr 2 projektowanego rozgałęźnika należy wprowadzić istniejący odcinek kabla SN, a do pola nr 1 należy wprowadzić projektowany odcinek kabla SN-15kV typu 3x NA2XS(FL)2Y S 1x240/50mm² o długości L=9m. Istniejący i projektowany odcinek kabla należy połączyć poprzez mufę kablową typu CSJA-24C/1XU-1XU-M1 (95-240). Końce kabli SN należy zakończyć głowicami kablowymi typu K480TB. Roboty należy wykonać zgodnie z projektem zagospodarowania terenu (Rys. E-01).

Całość robót należy wykonać zgodnie z obowiązującymi normami, przepisami oraz standardami technicznymi obowiązującymi na terenie ENERGA-OPERATOR SA.

17.2. Roboty kablowe przy układaniu i podłączaniu kabli SN

Projektowany kabel układać w ziemi, linią falistą, na głębokości 0,9m, w wykopie o głębokości 1,0m i szerokości 0,4m dla linii kablowej sn-15kV zgodnie z uzgodnioną na naradzie koordynacyjnej trasą. Na całej trasie wykopu kable układać w warstwie piasku 2x10cm. Następnie kable przysypać min. 15 cm warstwą piasku zdolnego do uzyskania zagęszczenia $I_s > 1,0$. i przykryć folią z tworzywa sztucznego PCV-E koloru czerwonego. Kable SN należy oznaczyć za pomocą tabliczek oznacznikowych, wykonanych z tworzywa sztucznego z napisami tłoczonymi termicznie, które należy rozmieścić co 10m trasy kablowej. Tabliczki oznacznikowe powinny zawierać informacje dotyczące numeru ewidencyjnego linii, typu kabla, użytkownika i roku ułożenia oraz być zgodne ze standardami operatora. Kabel zasypywać warstwami kolejno je ubijając. Przed rozpoczęciem robót, wykonać geodezyjne wytyczenie trasy kabla, a po ułożeniu kabla przed jego zasypaniem przeprowadzić odbiór techniczny przez upoważnionego przedstawiciela Inwestora, sporządzić protokół ułożenia, wykonać pomiary izolacji kabla i wykonać jego inwentaryzację geodezyjną. Całość robót wykonać zgodnie z projektem zagospodarowania terenu - rys. E-01. Wykonawca robót zobowiązany jest uaktualnić schemat rozdzielnicy SN w GPZ Stawiszyn pole nr 26 oraz w RKP nr T416038.

17.3. Roboty kontrolno – pomiarowe

Po wykonaniu przyłącza kablowego SN należy wykonać pomiary sprawdzające:

- Badanie rezystancji uziemienia
- Badania ruchowe zainstalowanego rozgałęźnika
- Sprawdzenie ciągłości i pomiar parametrów kabli SN

- 18. PRZYŁĄCZA nN (napowietrzne/kablowe) (NIE DOTYCZY)**
- 19. OCHRONA PRZECIWPRZEPięCIOWA LINII SN (NIE DOTYCZY)**
- 20. OCHRONA PRZECIWPRZEPięCIOWA STACJI (NIE DOTYCZY)**
- 21. OCHRONA PRZEPięCIOWA LINII NN (NIE DOTYCZY)**
- 22. OCHRONA OD PORAŻEŃ PRĄDEM ELEKTRYCZNYM LINII NAPOWIETRZNEJ SN (NIE DOTYCZY)**
- 23. OCHRONA OD PORAŻEŃ PRĄDEM ELEKTRYCZNYM STACJI (NIE DOTYCZY)**
- 24. OCHRONA OD PORAŻEŃ PRĄDEM W SIECI Nn (NIE DOTYCZY)**
- 25. OBLICZENIA TECHNICZNE**

Rezystancja uziemienia ochronnego złącza kablowego SN-15kV:

Zgodnie z warunkami przyłączenia wartość prądu doziemnego po stronie SN w GPZ Stawiszyn wynosi 20A, czas wyłączenia zwarcia doziemnego: 5,0s. Prąd pojemnościowy sieci S1+S2: 141A, Moc zwarcia na szynach 15kV: S1: 196,3MVA oraz S2: 196,3MVA, Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: 0,1s, Największe dopuszczalne napięcie dotykowe spodziewane: 82V

Zgodnie z normą PN-EN 50522, rezystancja uziemienia musi spełniać warunek:

$$R_E \leq \frac{U_{Tp}}{I_E}$$

$$R_E \leq \frac{82V}{20A} = 4,1\Omega$$

rezystancja uziomu złącza nie może przekraczać **4,1Ω**

Zgodnie z założoną rezystywnością gruntu, wymaganą wartość uziomu winien spełnić uziom prętowy wykonany z 4 prętów ocynkowanych o długości 6m każdy. Uziomy prętowe połączyć taśmą Fe/Zn 25x4 o długości 26m. W przypadku, gdy zastosowany uziom nie pozwoli uzyskać wymaganej wartości rezystancji, należy wykonać dodatkowe uziomy pionowe. Wykonany uziom potwierdzić poprzez pomiary powykonawcze.

Obliczenie parametrów zwarciovych - zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia moc zwarciova na szynach 15kV w stacji GPZ wynosi 196,3MVA

$$X_W = \frac{1,1 \cdot (U_N)^2}{S_{ZW}} = \frac{1,1 \cdot (15)^2}{196,3} = 1,261\Omega$$

Przyjmując stosunek dla sieci SN:

$$R_w = 0,126\Omega$$

$$X_w = 1,255\Omega$$

Odcinek linii kablowej 3x1x240mm² o długości 0,07 km

R=0,125Ω/km X=0,10676Ω/km

$$R_{K240} = 0,125 \cdot 0,07 = 0,009\Omega$$

$$X_{K240} = 0,10676 \cdot 0,07 = 0,0077\Omega$$

Rezystancja całkowita

$$R_{c1} = R_w + R_{K240} = 0,126 + 0,009 = 0,135\Omega$$

Reaktancja całkowita

$$X_{c1} = X_w + X_{K240} = 1,255 + 0,0077 = 1,2627\Omega$$

Impedancja całkowita

$$Z_{c1} = \sqrt{R_{c1}^2 + X_{c1}^2} = \sqrt{0,1369^2 + 1,2643^2} = 1,27\Omega$$

Wartość zwarciovego prądu początkowego

$$I''_{k3} = \frac{c \cdot U_N}{\sqrt{3} \cdot Z_{c1}} = \frac{1,1 \cdot 15}{1,73 \cdot 1,27} = 7,5kA$$

gdzie c -współczynnik napięciowy dla maksymalnego prądu zwarciovego

Wartość zwarciovego prądu udarowego

$$I_{p1}'' = \sqrt{2} \cdot \kappa \cdot I_{k3}'' = \sqrt{2} \cdot 1,73 \cdot 7,5 = 18,34kA$$

gdzie:

I''_{k3} - początkowy prąd zwarcia trójfazowego (skuteczny)

$\sqrt{2}$ - współczynnik przeliczeniowy wartości skutecznej na amplitudę sinusoidy

κ (kappa) – współczynnik uwzględniający przesunięcie fazowe i tłumienie składowej nieokresowej prądu

Wyznaczenie współczynnika Kappa (κ)

$$\kappa = 1,02 + 0,98 \cdot e^{-3\left(\frac{R_k}{X_k}\right)} = 1,73$$

$$\frac{R_{c1}}{X_{c1}} = \frac{0,135}{1,2627} = 0,107$$

Wartość zwarciovego prądu zastępczego cieplnego

$$T = \frac{X_{c1}}{C \cdot R_{c1}} \approx 146,65s$$

$$m = \frac{T}{T_k} \cdot \left(1 - e^{-\frac{2 \cdot T_k}{T}}\right) = 0,11$$

$$I_{th3_G} = I_{k3}'' \cdot \sqrt{n + m} = 7,89kA$$

gdzie:

m – współczynnik efektu cieplnego składowej stałej, zależy od κ (kappa) i czasu t_k

n – współczynnik efektu cieplnego składowej zmiennej, przyjęto $n=1$

$\sqrt{2}$ - współczynnik przeliczeniowy wartości skutecznej na amplitudę sinusoidy

κ (kappa) – współczynnik uwzględniający przesunięcie fazowe i tłumienie składowej nieokresowej prądu

Moc zwarciova

$$S_{zw1} = \sqrt{3} \cdot I_{k1}'' \cdot U_N = 1,73 \cdot 7,5 \cdot 15 = 194,6MVA$$

-
- 26. OPINIA GEOTECHNICZNA (NIE DOTYCZY)**
 - 27. ZESTAWIENIE DANYCH NA UMIESZCZENIE W PASIE DROGOWYM (NIE DOTYCZY)**
 - 28. KOLIZJE/SKRZYŻOWANIA (NIE DOTYCZY)**
 - 29. INGERENCJA W ZIELEŃ WYSOKĄ(NIE DOTYCZY)**
 - 30. OCHRONA KONSERWATORSKA (NIE DOTYCZY)**
 - 31. OPIS PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU**

31.1. Przedmiot Inwestycji

Przedmiotem inwestycji jest budowa przyłącza kablowego SN do podłączenia do sieci operatora Magazynu Energii wraz z Modułem Wytwarzania Energii typu B - Elektownią fotowoltaiczną MAG+PV Petryki 4 na dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1, 122/2 w Miejscowości Kiączyn Nowy gmina Stawiszyn.

Zakres rzeczowy inwestycji: budowa przyłącza kablowego SN.

Lokalizacja inwestycji:

nr jednostki ewid. 300709_4.0001.194/3 STAWISZYN Miasto, obręb nr 0001 Miasto Stawiszyn dz. 194/3

31.2. Istniejący stan zagospodarowania terenu

Działki objęte opracowaniem stanowią:

dz. nr 194/3 – drogi o powierzchni 0,1148ha

W obrębie projektowanego przyłącza kablowego znajduje się elektroenergetyczna sieć średniego napięcia.

31.3. Projektowane zagospodarowanie terenu

Projektowane zagospodarowanie terenu obrazuje projekt zagospodarowania terenu stanowiący część (Rys. nr E-01). Projektowane zagospodarowanie terenu stanowić będzie budowę przyłącza kablowego SN. Na obszarze prowadzenia robót nie przewiduje się wycinki drzew czy krzewów. Realizacja planowanej inwestycji nie spowoduje zmian w ukształtowaniu terenu i przemieszczenia gruntu, nie spowoduje zanieczyszczenia, stanu oraz kierunku odpływu wód. Nie spowoduje także zanieczyszczenia gleby oraz pogorszenia warunków krajobrazowych środowiska naturalnego i warunków klimatycznych.

31.4. Zestawienie powierzchni

Powierzchnia terenu objęta planowaną budową przyłącza kablowego SN, przy założeniu zajęcia pasa terenu szerokości 1 m, wyniesie ok. 4 m².

31.5. Dane dotyczące wpisu do rejestru zabytków i ochrony

Teren objęty opracowaniem nie jest wpisany do rejestru zabytków.

31.6. Dane dotyczące melioracji i urządzeń wodnych

Przedmiotowa inwestycja nie koliduje z istniejącymi urządzeniami wodnymi i melioracyjnymi.

31.7. Dane dotyczące wpływu eksploatacji górniczej

Teren objęty przedmiotowym zamierzeniem inwestycyjnym nie znajduje się w granicach terenów górniczych.

31.8. Dane dotyczące zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników

Realizacja przedmiotowej inwestycji nie spowoduje zmian w ukształtowaniu terenu i przemieszczenia gruntu, nie spowoduje zanieczyszczenia, stanu oraz kierunku odpływu wód. Inwestycja nie spowoduje również zanieczyszczenia gleby oraz pogorszenia warunków krajobrazowych środowiska naturalnego i warunków klimatycznych, a także nie będzie mieć negatywnego wpływu na środowisko oraz zdrowie i higienę użytkowników.

31.9. Inne dane wynikające ze specyfiki, charakteru i stopnia skomplikowania obiektu lub robót budowlanych

Nie są przewidywane szczególne aspekty wynikające ze specyfiki, charakteru i stopnia skomplikowania obiektu lub robót budowlanych.

31.10. Kategoria geotechniczna obiektu budowlanego

Inwestycja dotyczy małego obiektu budowlanego, tj. linii kablowej SN, o statycznie wyznaczalnym schemacie obliczeniowym, w prostych warunkach gruntowych, posadowionej w gruncie. Głębokość posadowienia kabla: do 1,0 m. Wykop pod lokalizację ww. urządzeń nie wymaga szalowania, Kategoria geotechniczna obiektu budowlanego: pierwsza. Pozostałe kategorie geotechniczne warunków posadowienia Dla pozostałych kategorii geotechnicznych warunków posadowienia stwierdza się jak niżej:

- projekt odwodnień budowlanych – nie dotyczy
- ocena przydatności gruntów w budowlach ziemnych – nie dotyczy
- projekt barier lub ekranów uszczelniających – nie dotyczy
- określenie nośności i ogólnej stateczności podłoża gruntowego – nie dotyczy

-
- ustalenie wzajemnego oddziaływania obiektu budowlanego i podłoża gruntowego – brak oddziaływania
 - ocena stateczności zbocza, skarp i nasypów – nie dotyczy
 - wybór metody wzmacniania podłoża gruntowego, skarp wykopów i nasypów – nie dotyczy
 - ocena wzajemnego oddziaływania wód gruntowych i obiektu budowlanego – brak oddziaływania
 - ocena stopnia zanieczyszczenia podłoża gruntowego – nie dotyczy.

32. OBSZAR ODDZIAŁYWANIA INWESTYCJI

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Ochrony Środowiska Zasobów Naturalnych i Leśnictwa (Dz. U nr 52 poz. 284) i Rozporządzeniem Rady Ministrów z dn. 24.09.2002r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, w tym szczegółowych kryteriów związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięć do sporządzania raportu o oddziaływaniu na środowisko, projektowana inwestycja obejmująca budowę przyłącza kablowego SN-15kV nie zalicza się do inwestycji mogących znacząco oddziaływać na środowisko, pogorszyć środowisko, a zatem nie wymagają przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 09.11.2004r.

Na podstawie Dz. U 2025 poz. 1847 z dnia 07.07.1994r. Prawo Budowlane obszar oddziaływania obiektu zawiera się w granicach działki 194/3 obręb 0001 Miasto Stawiszyn gmina Stawiszyn. Projektowane urządzenia nie będą wpływać negatywnie na środowisko zewnętrzne, sąsiednie działki oraz nie stanowią zagrożenia dla bezpieczeństwa oraz zdrowia ludzi i zwierząt.

33. UWAGI

- Całość robót wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami, normami, standardami technicznymi Inwestora oraz zaleceniami nadzoru technicznego
- Po zakończeniu robót wykonać pomiary rezystancji izolacji projektowanego kabla rezystancji uziemienia oraz dokumentację fotograficzną.
- Oznakowanie złącza SN-15kV wykonać zgodnie ze standardami Energa Operator S.A.
- Po wykonaniu robót wykonać wymagane przepisami i standardami pomiary i badania powykonawcze, wykonać inwentaryzację powykonawczą oraz załączyć atesty zabudowanych urządzeń elektrycznych
- Teren po robotach budowlanych doprowadzić do stanu pierwotnego
- Poinformować właściciela terenu z 7 dniowym wyprzedzeniem o planowanych pracach.
- Materiały z demontażu zagospodarować zgodnie ze obowiązującymi standardami Energa Operator S.A.

34. ZESTAWIENIE MONTAŻOWE I DEMONTAŻOWE

Złącze ZK SN			
1	Złącze ZK SN z rozdzielnicą XIRIA KKT Pole T z wyłącznikiem 630A i stożkami typu C	kpl	1
2	Uziom roboczo-ochronny: - 4xpręt oc. miedziowany 14,2mm L=6m - płaskownik Fe/ZN 30x4 L=25m	kpl.	1
3	Tabliczki opisowe złącza kablowego zgodne ze standardami oznakowania i numeracji obiektów energetycznych	kpl.	1
4	Zestaw do wykonania opaski z płytek betonowych	kpl.	1
Przylącze kablowe sn-15kV			
1	Kabel NA2XS (FL)2Y 1x240/50mm ² 12/20kV	m	27
2	Głowica kablowa K480TB	kpl.	2
3	Sensory napięciowe prod. Zelisko SMVS-UW1002-2	kpl.	2
4	Mufy kablowe sn-15kV CSJA-24C/1XU-1XU-M1 (95-240)	kpl.	1
5	Oznaczniki kablowe igielitowe	szt.	4
6	Tabliczki oznaczenia faz – komplet na 3 fazy	szt.	4
7	Opaski do wykonania wiązki kablowej	szt.	6
8	Folia ostrzegawcza czerwona szer. 0,5m	m	5
9	Piasek zdolny do zagęszczenia i uzyskania Is=1	m ³	0,2
10	Przepust APP 1-50 wraz z wkładem uszczelniającym APW3-150/30/3xU	kpl.	2
11	Tabliczki opisowe linii kablowej zgodne ze standardami oznakowania i numeracji obiektów energetycznych	szt.	4

35. PLAN ZAGOSPODAROWANIA TERENU (E-01)

36. SCHEMATY JEDNOKRESKOWE (E-02, S-01 – S08)

37. INNE RYSYNKI (NIE DOTYCZY)

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 22 września 2015r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz.U.2015 poz. 1554) poświadczam, że kopia mapy do celów projektowych jest zgodna z oryginałem

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala
Położenie obszaru opracowania
Gmina
Identyfikator i nazwa obrębu ewidencyjnego
Nazwa wykonawcy prac geodezyjnych
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych
Imię i nazwisko kierownika prac geodezyjnych
Numer uprawnień zawodowych kierownika prac geodezyjnych
Układ współrzędnych prostokątnych płaskich
Układ wysokości
Określenie obszaru, który był przedmiotem aktualizacji
Data opracowania mapy
Imię i nazwisko osoby, która opracowała mapę

Mapę opracowano bez ustale

Poświadczam, że niniejszy dokument geodezyjnych i kartograficznych, techniczny pozytywnie zweryfikowany świadomy odpowiedzialności karnej z

Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie

Wykonawca prac geodezyjnych
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wyniki pozytywnej w

Imię i nazwisko, podpis oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac

Istniejący kabel SN typu 3xXRUHAKXS 1x240mm² relacji GPZ Stawiszyn - 87 RPK nr T416038 [S401926]

Istniejący kabel SN typu 3xNA2XS(FL) (XRUHAKXS) 1x240/50 relacji GPZ Stawiszyn - Długa Wieś [S410926] należy przeciąć. Od miejsca przecięcia istn. odcinek kabla SN należy podłączyć do pola nr 2 proj. rozgałęźnika, a projektowany odcinek kabla SN typu 3xNA2XS(FL) 1x240 RMC/50 o długości L=9m do pola nr 1 proj. rozgałęźnika SN. Istniejący i projektowane kable należy połączyć przy użyciu mufy kablowej SN - szt. 1.
Zasilanie abonenckiej stacji transformatorowej (proj. wg oddzielnego opracowania) - pole nr 3.
Projektowany rozgałęźnik SN: **T416068 RPK MAG+PV Petryki 4**

Projektowanie S/Cu
Rz<4,10
Ustp=82V
proj. mufa SN-15kV

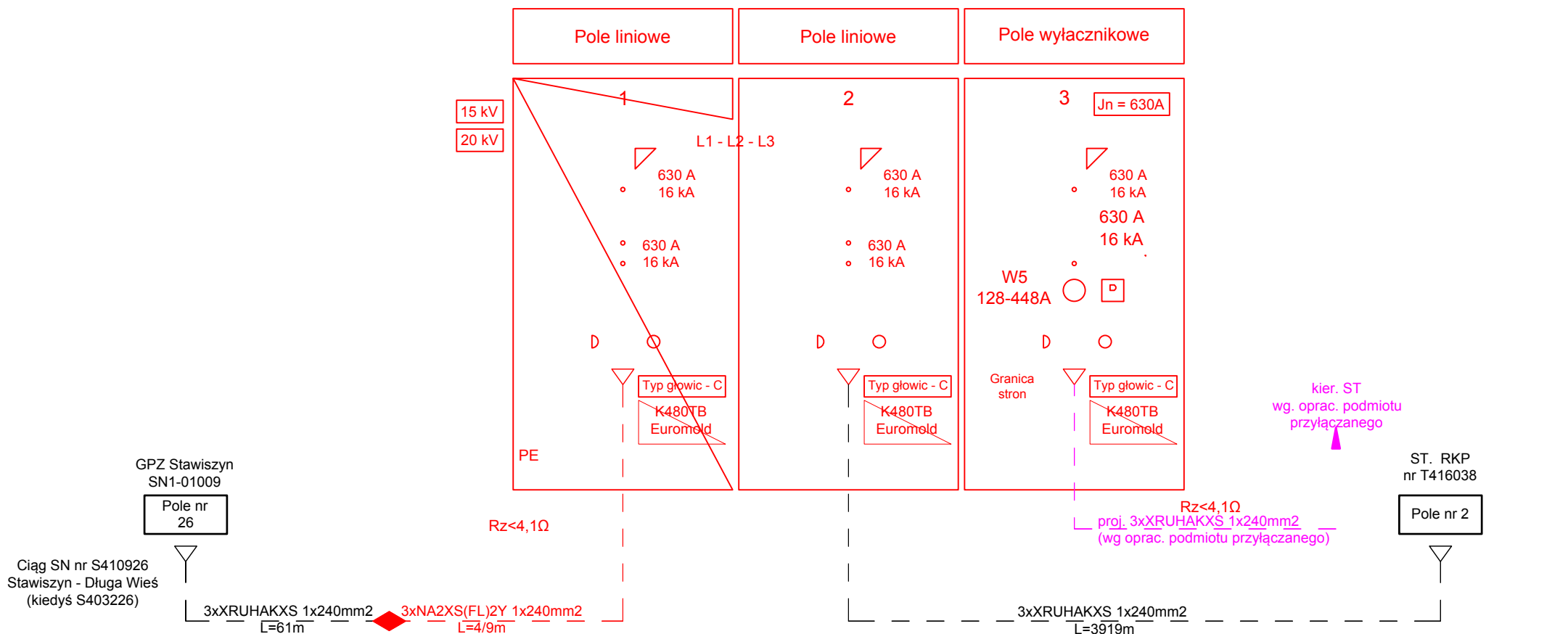
Współrzędne narożników proj. Złącza SN:

Wierzchołek	X	Y
A	5753493.3222	6508008.6953
B	5753493.8748	6508007.3011
C	5753492.6676	6508006.8256
D	5753492.1162	6508008.2176

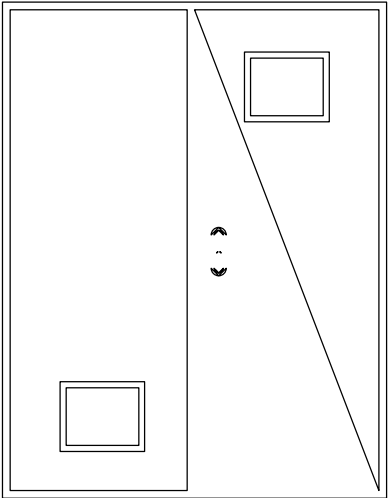
AREL PROJEKTOWANIE I WYKONAWSTWO ELEKTROENERGETYCZNE
mgr inż. Andrzej Raczkowski ul. Królewiecka 40A/12; 87-800 Włocławek

Adres:	Kiączyn Nowy dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2	Skala:
Obiekt:	przyłącze kablowe SN-15kV do MAG+PV Petryki 4 dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 w miejscowości Kiączyn Nowy gmina Stawiszyn	1 : 500
Rysunek:	Projekt zadoskonalenia terenu	data:
Inwestor:	Energa-Operator S.A Oddział w Kaliszu	07-2026

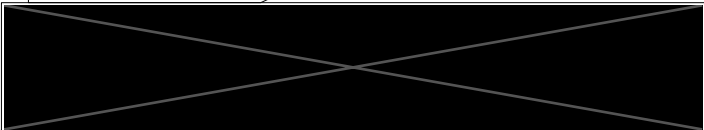
Porozumienie o przebiegu w zloznej powloznej
 P Δ // □ 680 Δ 84 ∇ P o l o s
nr T416068 RKP MAG+PV Petryki 4



AREL PROJEKTOWANIE I WYKONAWSTWO ELEKTROENERGETYCZNE
 mgr inż. Andrzej Raczkowski ul. Królewiecka 40A/12; 87-800 Włocławek
 Adres: Kiączyn Nowy dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1, 122/2 Skala:
 Obiekt: RKP MAG+PV PETRYKI 4 nr T416068 1 : 20
 Rysunek: Schemat jednokreskowy data:
 Inwestor: Energa-Operator S.A Oddział w Kaliszu 07-2026

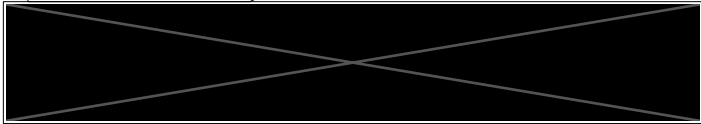


AREL PROJEKTOWANIE I WYKONAWSTWO ELEKTROENERGETYCZNE		
mgr inż. Andrzej Raczkowski ul. Królewiecka 40A/12; 87-800 Włocławek		
Adres:	Kińczyn Nowy dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2	Skala:
Obiekt:	przyłącze kablowe SN-15kV do MAG+PV Petryki 4 dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 w miejscowości Kińczyn Nowy gmina Stawiszyn	1 : 20
Rysunek:	Elewacje - cz.1	data:
Inwestor:	Energa-Operator S.A Oddział w Kaliszu	07-2026

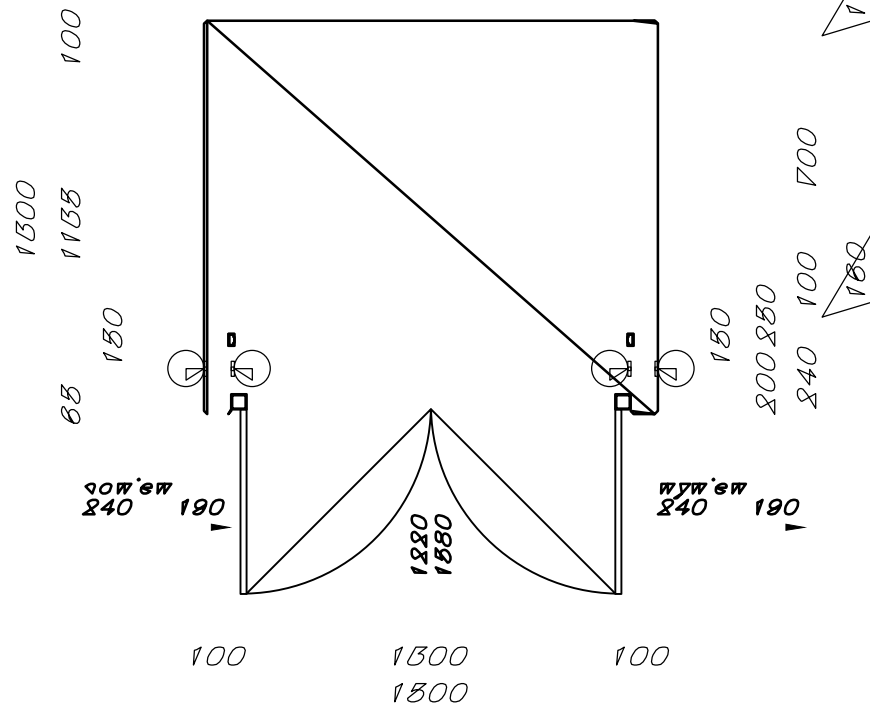




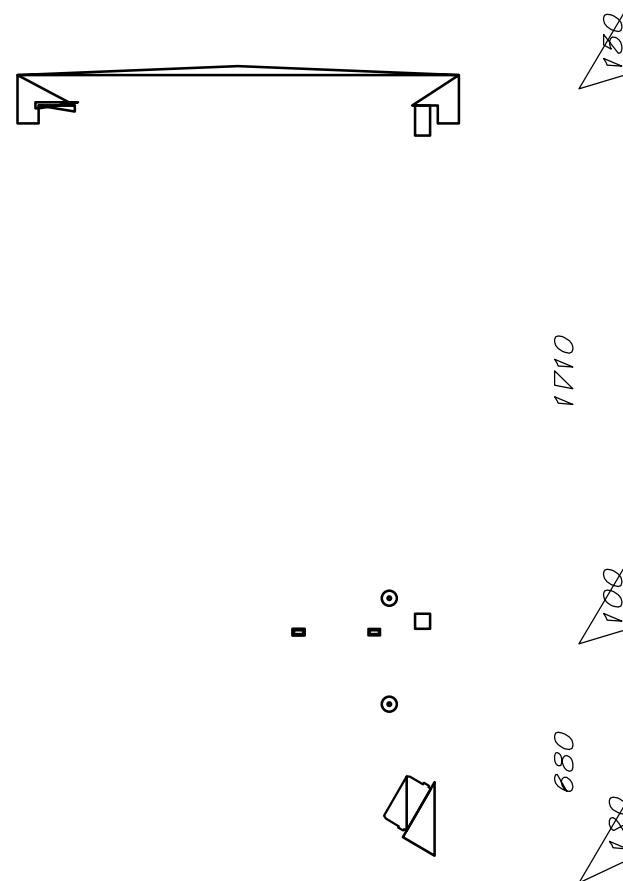
AREL PROJEKTOWANIE I WYKONAWSTWO ELEKTROENERGETYCZNE		
mgr inż. Andrzej Raczkowski ul. Królewiecka 40A/12; 87-800 Włocławek		
Adres:	Kiączyn Nowy dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2	Skala:
Obiekt:	przylącze kablowe SN-15kV do MAG+PV Petryki 4 dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 w miejscowości Kiączyn Nowy gmina Stawiszyn	1 : 20
Rysunek:	Elewacje - cz.2	data:
Inwestor:	Energa-Operator S.A Oddział w Kaliszu	07-2026



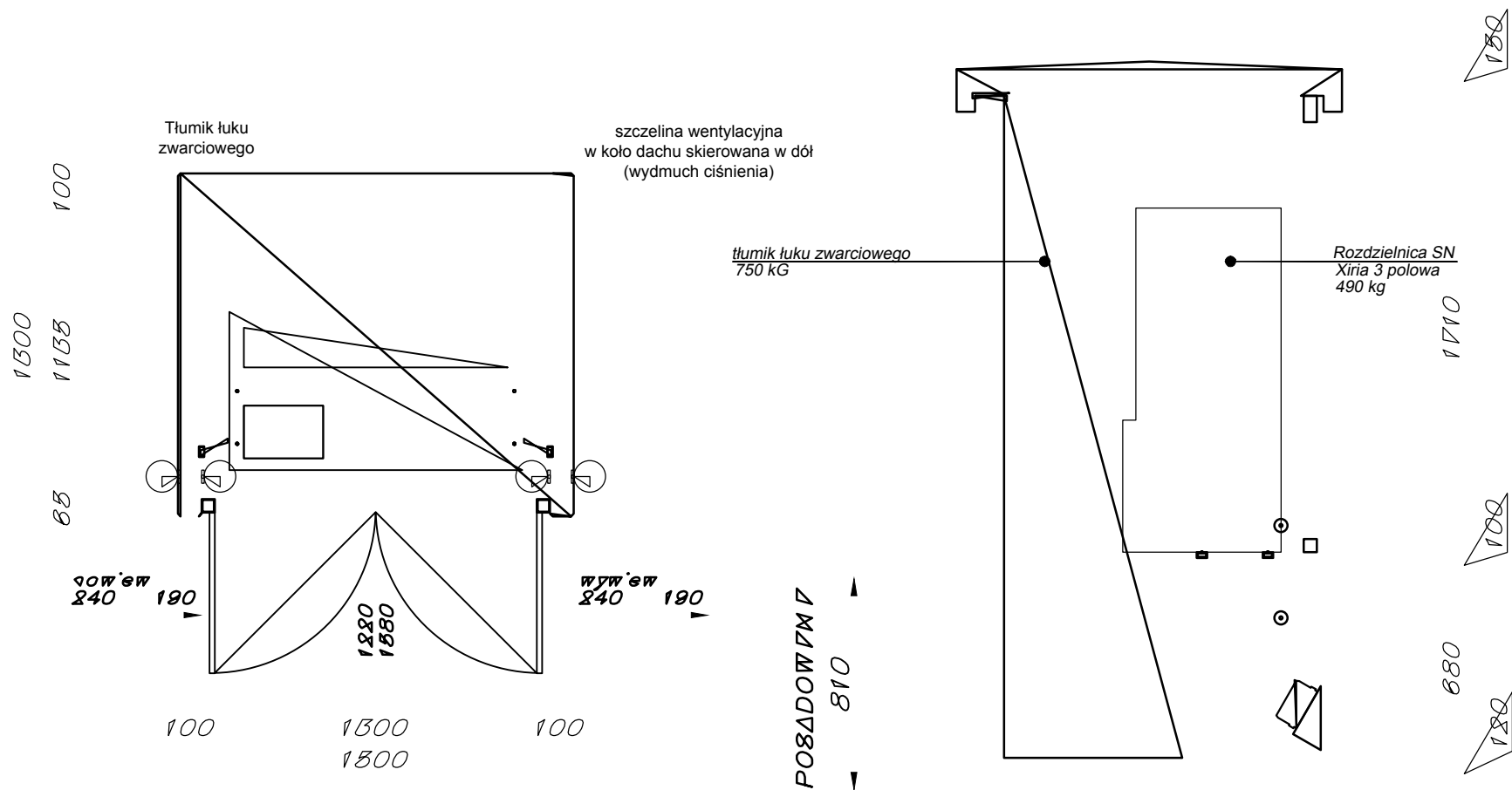
ΣΔΩΡΣΔ ΔΟ ΠΜΟΣΣΡΜ Δ 4 ο ίεσ ΔΡ Δ 341
 Wogo 0'0686 x 0009επ 4420 G
 Wogo 00600WY x 1 Δπ: επ 5170 G
 Wogo 00600WY x 1 Δπ: επ 5660 G



ΠΟΣΔΔΟΩΡΜ Δ
 810



AREL PROJEKTOWANIE I WYKONAWSTWO ELEKTROENERGETYCZNE
 mgr inż. Andrzej Raczkowski ul. Królewiecka 40A/12; 87-800 Włocławek
 Adres: Kiączyn Nowy dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 Skala:
 Obiekt: przyłącze kablowe SN-15kV do MAG+PV Petryki 4 dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 w miejscowości Kiączyn Nowy gmina Stawiszyn 1 : 20
 Rysunek: Wymiary w rzucie i przekroju data:
 Inwestor: Energa-Operator S.A Oddział w Kaliszu 07-2026



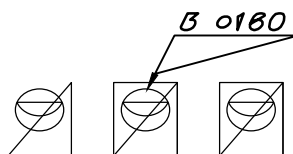
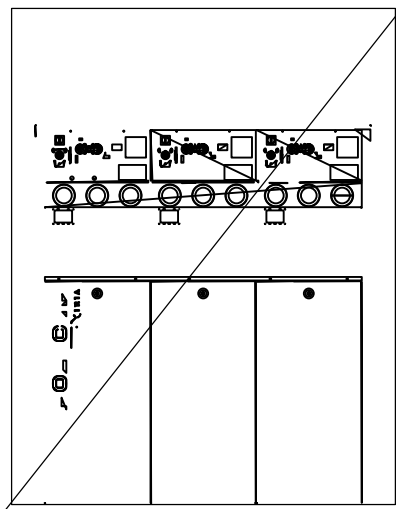
AREL PROJEKTOWANIE I WYKONAWSTWO ELEKTROENERGETYCZNE
mgr inż. Andrzej Raczkowski ul. Królewiecka 40A/12; 87-800 Włocławek

Adres: Kiączyn Nowy dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 Skala: 1 : 20

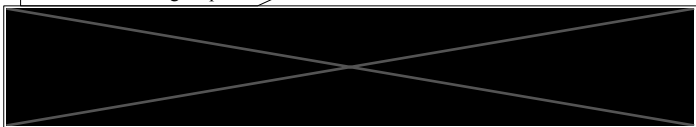
Obiekt: przyłącze kablowe SN-15kV do MAG+PV Petryki 4 dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 w miejscowości Kiączyn Nowy gmina Stawiszyn

Rysunek: Rozmieszczenie urządzeń w rzucie i przekroju data: 07-2026

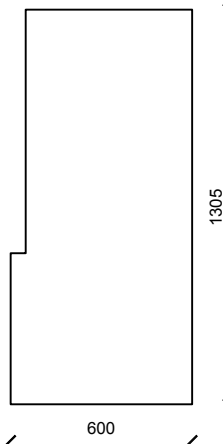
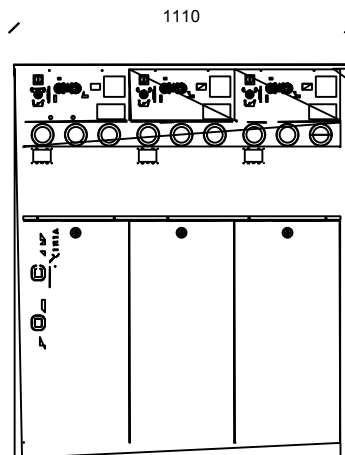
Inwestor: Energa-Operator S.A Oddział w Kaliszu



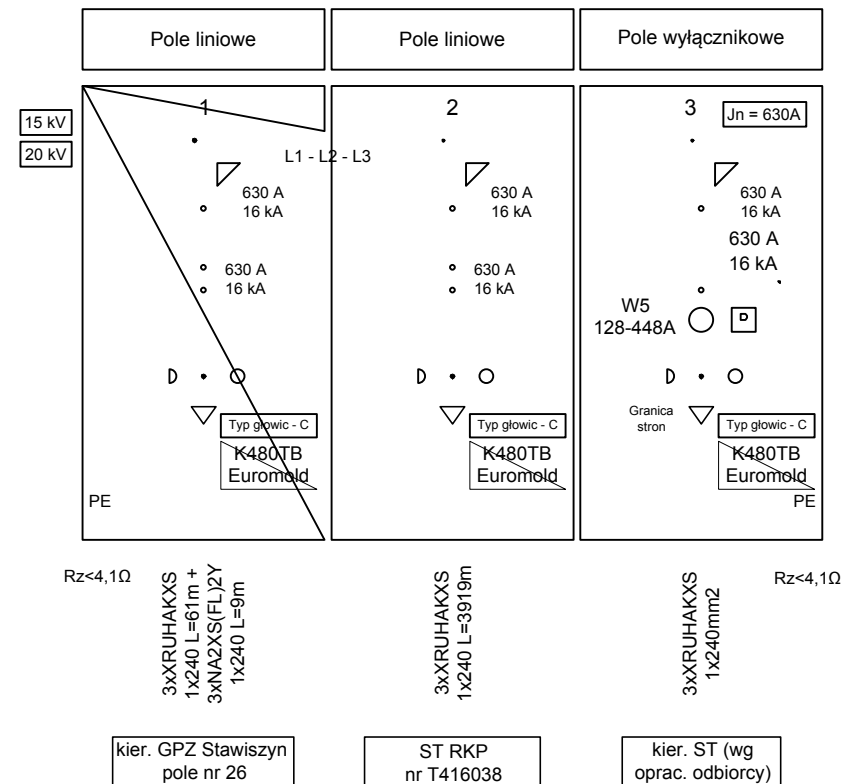
AREL PROJEKTOWANIE I WYKONAWSTWO ELEKTROENERGETYCZNE		
mgr inż. Andrzej Raczkowski ul. Królewiecka 40A/12; 87-800 Włocławek		
Adres:	Kiączyn Nowy dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2	Skala:
Obiekt:	przyłącze kablowe SN-15kV do MAG+PV Petryki 4 dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 w miejscowości Kiączyn Nowy gmina Stawiszyn	1 : 20
Rysunek:	Rozmieszczenie urządzeń - widok	data:
Inwestor:	Energa-Operator S.A Oddział w Kaliszu	07-2026



XIRIA produkcji EATON
Rozdzielnica 3-polowa
Masa maksymalna: ~ 350 kg



Rozdzielnica pierścieniowa w izolacji powietrznej
XIRIA - **KKTc630A** - 24kV - Eaton
nr **T416068 RKP MAG+PV Petryki 4**



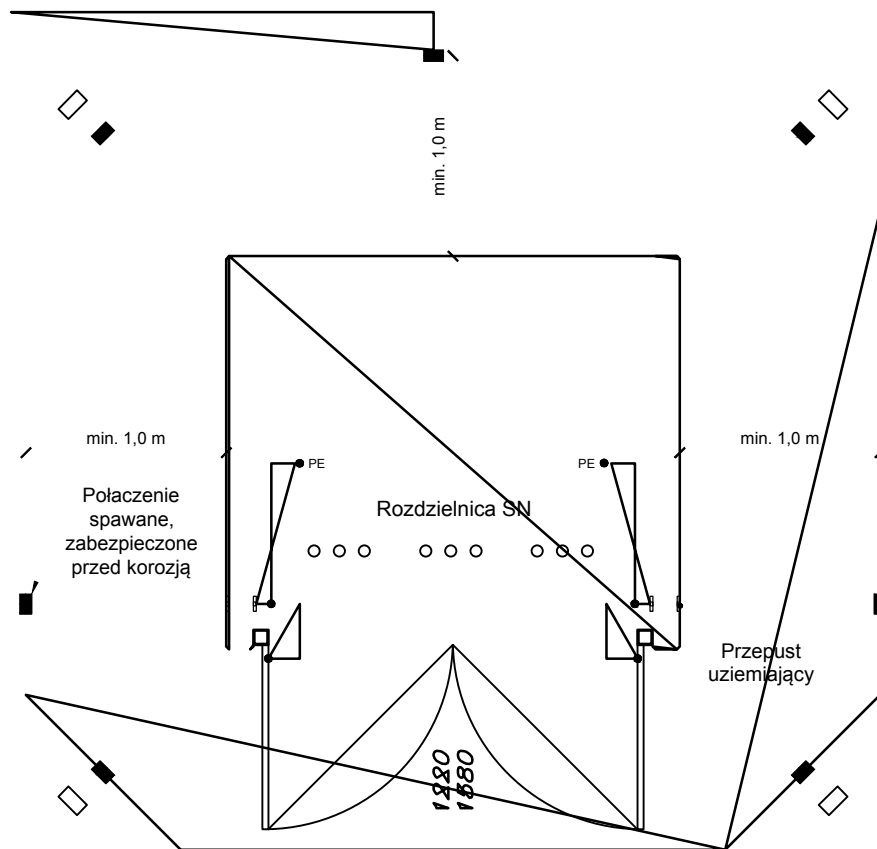
AREL PROJEKTOWANIE I WYKONAWSTWO ELEKTROENERGETYCZNE
mgr inż. Andrzej Raczkowski ul. Królewiecka 40A/12; 87-800 Włocławek

Adres: Kiączyn Nowy dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 Skala:

Obiekt: przyłącze kablowe SN-15kV do MAG+PV Petryki 4 dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 w miejscowości Kiączyn Nowy gmina Stawiszyn 1 : 20

Rysunek: **Schemat i widok rozdzielni KKT** data:

Inwestor: Energa-Operator S.A Oddział w Kaliszu 07-2026



Połączenia linkami miedzianymi -
16mm² (stolarka), 70mm² (urządzenia)

Połączenia taśma stal. miedz. -
30x4mm

□ Dodatkowe uziomy
pionowe w przypadku koniecznym

AREL PROJEKTOWANIE I WYKONAWSTWO ELEKTROENERGETYCZNE

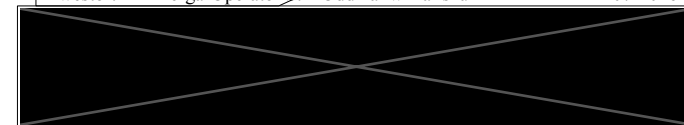
mgr inż. Andrzej Raczkowski ul. Królewiecka 40A/12; 87-800 Włocławek

Adres: Kiączyn Nowy dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 Skala:

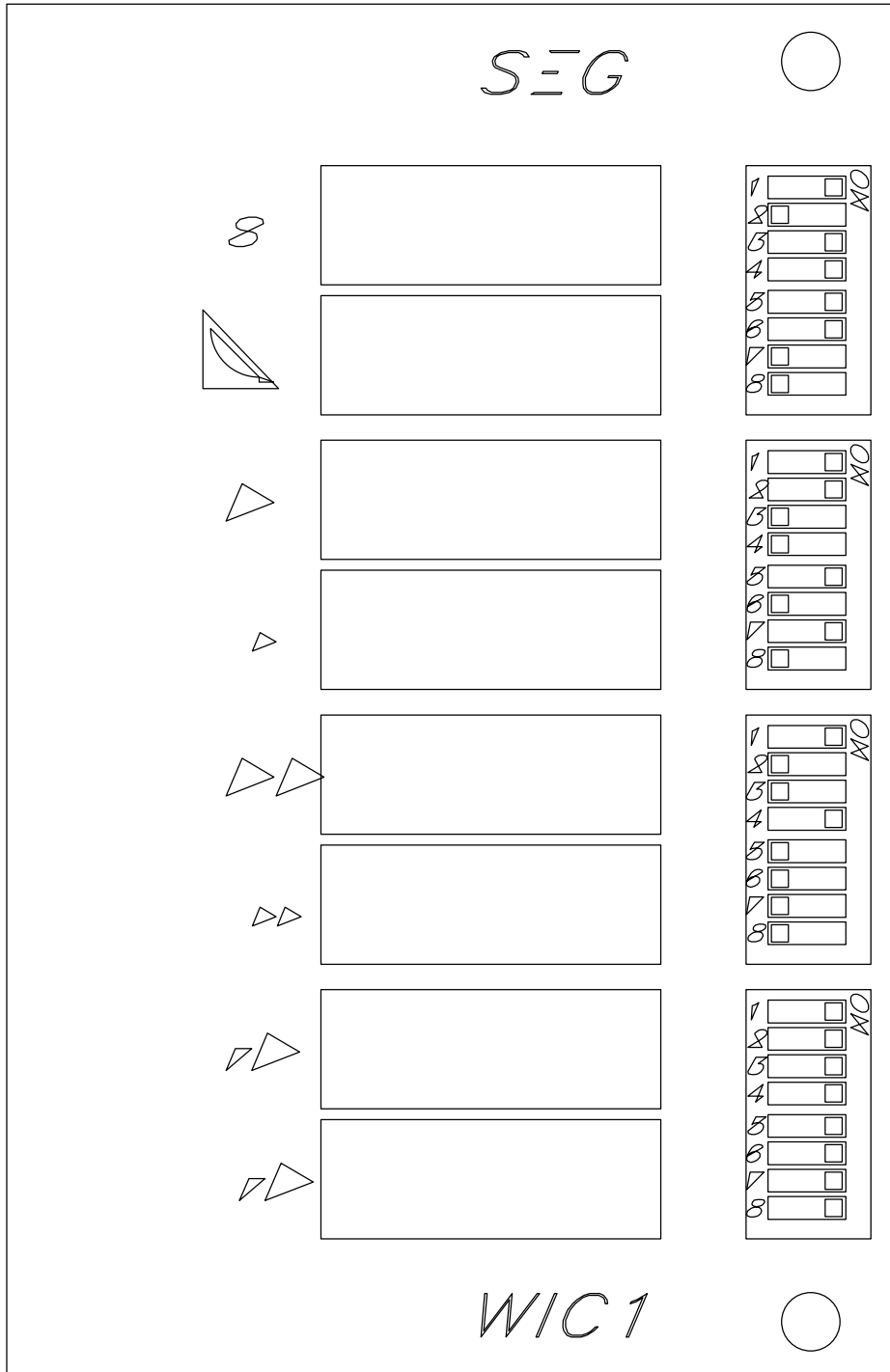
Obiekt: przyłącze kablowe SN-15kV do MAG+PV Petryki 4 dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 w miejscowości Kiączyn Nowy gmina Stawiszyn 1 : 20

Rysunek: **Uziemienie ochronno - robocze** data:

Inwestor: Energa-Operator S.A Oddział w Kaliszu 07-2026



Moo 3000 W
0'88 000' W4
0'88 (198Δ)



198Δ

▽ W ▽

1,05

38

10

0,048

▽ ·

808

AREL PROJEKTOWANIE I WYKONAWSTWO ELEKTROENERGETYCZNE
mgr inż. Andrzej Raczkowski ul. Królewiecka 40A/12; 87-800 Włocławek
Adres: Kiączyn Nowy dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 Skala:
Obiekt: przyłącze kablowe SN-15kV do MAG+PV Petryki 4 dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1,122/2 w miejscowości Kiączyn Nowy gmina Stawiszyn 1 : 20
Rysunek: **Nastawy** data:
Inwestor: Energa-Operator S.A Oddział w Kaliszu 07-2026

38. INFORMACJA BIOZ

OBIEKT: Przyłącze kablowe SN-15kV do podłączenia do sieci operatora Magazynu Energii wraz z Modułem Wytwarzania Energii typu B - Elektownią fotowoltaiczną MAG+PV Petryki 4 na dz. 94,127/2, 126/2, 125/1, 122/1, 122/2 w Miejscowości Kiączyń Nowy gmina Stawiszyn.

INWESTOR: ENERGA-OPERATOR Oddział w Kaliszu

1. ZAKRES ROBÓT

- wykonanie wykopów liniowych otwartych o głębokości do 1,2m
- układanie kabli w gotowych wykopach i zasypanie wykopów
- układanie kabli sn-15kVw gotowym wykopie i przepustach kablowych
- zasypanie wykopów
- posadowienie i montaż złącza kablowego
- podłączenie kabli w złączu kablowym
- wykonanie głowic kablowych i muf kablowych
- pomiary i inwentaryzacja powykonawcza

2. ISTNIEJĄCE OBIEKTY BUDOWLANE

- linie kablowe sn-15kV
- droga gminna
- zabudowa przemysłowa

3. ELEMENTY ZAGOSPODAROWANIA TERENU STWARZAJĄCE ZAGROŻENIE BEZPIECZEŃSTWA ZDROWIA LUDZI

- czynne linie kablowe sn-15kV
- nie zinwentaryzowane urządzenia podziemne na trasie wykopów

4. PRZEWIDYWANE ZAGROŻENIA PODCZAS REALIZACJI ROBÓT

- montaż i podłączenie kabli w złączu kablowym
- montaż złącza kablowego
- obsunięcia ziemi podczas wykonywania wykopów dla kabli sn
- ruch pojazdów po drodze gminnej

5. SPOSÓB PRZEPROWADZENIA INSTRUKTAŻU PRACOWNIKÓW PRZED PRZYSTĄPIENIEM DO ROBÓT

- przeprowadzenie przez osobę uprawnioną szkolenia BHP z pisemnym potwierdzeniem odbycia szkolenia przez pracowników zatrudnionych na budowie

6. ŚRODKI TECHNICZNE ZAPOBIEGAJĄCE NIEBEZPIECZEŃSTWOM WYNIKAJĄCYM Z WYKONYWANIA ROBÓT BUDOWLANYCH

- wygrodzenie terenu prowadzenia prac w sposób uniemożliwiający dostęp osób postronnych
- prace montażowe w czynnych liniach sn-15kV wykonać w uzgodnieniu z RDM Toruń po wyłączenia napięcia
- prace wykonywać zgodnie z warunkami technicznymi wykonania i odbioru robót budowlanych oraz standardami technicznymi Energa-Operator S.A.

Uwaga: Zgodnie z art. 21a Prawa Budowlanego nie jest wymagane opracowanie Planu Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia zwanego „Planem BIOZ”.

