

egz. 1

Nazwa elementu projektu budowlanego	<b>I. PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU</b>
Inwestor	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne
Nazwa zamierzenia budowlanego	<b>BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ</b>
Adres i Kategoria obiektu budowlanego	Obr. 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze, powiat świdwiński Identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5 Kategoria obiektu budowlanego: XIX, VIII, XXV, XXVI

Zakres opracowania	Pełniona funkcja projektowa	Imię i Nazwisko Specjalność i numer uprawnień budowlanych	Data opracowania	Podpis
Architektura	Projektant:	mgr inż. arch. KRZYSZTOF HODUN Specjalność architektoniczna 9/ZPOIA/OKK/2012	04.2024 r.	
Elementy instalacyjne sanitarne	Projektant sporządzający projekt:	inż. WOJCIECH PIASECKI Specjalność instalacyjna ZAP/0143/PWOS/05	04.2024 r.	
Elementy instalacyjne elektryczne, AKPiA	Projektant:	mgr inż. SEBASTIAN SOKOLIK Specjalność instalacyjna PDL/0139/POOE/11	04.2024 r.	
Elementy drogowe	Projektant:	mgr inż. JANUSZ RACZYŃSKI Specjalność drogowa ZAP/0049/PWOD/05	04.2024 r.	

## SPIS TREŚCI:

<b>1. CZĘŚĆ OPISOWA PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU .....</b>	<b>3</b>
1.1. Podstawa opracowania i wykorzystane materiały .....	3
1.2. Przedmiot zamierzenia budowlanego.....	3
1.3. Istniejący stan zagospodarowania terenu z projektowanymi zmianami .....	3
1.4. Projektowane zagospodarowanie terenu .....	4
1.5. Informacje dotyczące rodzaju ograniczeń lub zakazów w zabudowie i zagospodarowaniu tego terenu wynikające z aktów prawa miejscowego lub decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu .....	5
1.6. Informacja o wpisie przedmiotowego terenu do rejestru zabytków, gminnej ewidencji zabytków lub ochronie konserwatorskiej .....	5
1.7. Informacja o wpływie eksploatacji górniczej .....	5
1.8. Informacja i dane o charakterze i cechach istniejących i przewidywanych zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników projektowanych obiektów budowlanych i ich otoczenia.....	5
1.9. Warunki ochrony przeciwpożarowej .....	6
1.10. Obszar oddziaływania .....	7
<b>2. CZĘŚĆ RYSUNKOWA PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU .....</b>	<b>9</b>
<b>3. DOKUMENTY DOŁĄCZONE DO PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU .....</b>	<b>11</b>

# 1. CZĘŚĆ OPISOWA PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU

## 1.1. Podstawa opracowania i wykorzystane materiały

- Zlecenie Inwestora
- Aktualny plan sytuacyjny w skali 1:500;
- Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz.U. 2023 poz. 682);
- Ustawa z dnia 16 kwietnia 2004 r. o wyrobach budowlanych (Dz.U. 2021 poz. 1213);
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26.04.2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz.U. 2013, poz. 640);
- Rozporządzenie Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 24 lipca 2009 r. w sprawie przeciwpożarowego zaopatrzenia w wodę oraz dróg pożarowych (Dz.U. 2009 nr 124 poz. 1030);
- Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. 2022 poz. 1225);
- Ustawa o Dozorze Technicznym z dnia 21.12.2000 r. (Dz.U. 2023, poz. 1622) oraz Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 7 grudnia 2012 r. w sprawie rodzajów urządzeń technicznych podlegających dozorowi technicznemu (Dz.U. 2012, poz. 1468);
- Obowiązujące normy i przepisy;
- PN-EN 60079-10-1 - Atmosfery wybuchowe – Część 10: Klasyfikacja przestrzeni – Gazowe atmosfery wybuchowe;
- PN-EN 1127-1 – „Atmosfery wybuchowe. Zapobieganie wybuchowi i ochrona przed wybuchem. Pojęcia podstawowe i metodologia”;
- PN-EN 60079-17 – „Atmosfery wybuchowe. Część 17 Kontrola i konserwacja instalacji elektrycznych”;
- PN-EN 60079-25 – „Urządzenia elektryczne w przestrzeniach zagrożonych wybuchem gazów. Część 25. Systemy iskrobezpieczne”;
- Norma Europejska: PN-EN 13645 Instalacje i urządzenia do skroplonego gazu ziemnego. Projektowanie instalacji lądowych ze zbiornikami magazynowymi o ładowności od 5 do 200 ton;
- Rozporządzenie Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25.04.2012 r. w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych (Dz.U. 2012 poz. 463);
- Katalog typowych konstrukcji nawierzchni podatnych i półsztywnych (GDDKiA 2012 r.);
- Dokumentacja badań podłoża gruntowego i opinia geotechniczna dla potrzeb projektu stacji LNG
- PN-82/B-02000 – Obciążenia budowli. Zasady ustalania wartości
- PN-82/B-02001 – Obciążenia budowli. Obciążenia stałe
- PN-82/B-02003 – Obciążenia budowli. Obciążenia zmienne technologiczne. Podstawowe obciążenia technologiczne i montażowe.
- PN-82/B-02004 – Obciążenia budowli. Obciążenia zmienne technologiczne. Obciążenia pojazdami.
- PN-EN 1991-1-3 – Obciążenia w obliczeniach statycznych. Obciążenie śniegiem
- PN-EN 1991-1-4 – Obciążenia w obliczeniach statycznych. Obciążenie wiatrem
- PN-81/B-03020 – Posadowienie bezpośrednie budowli. Obliczenia statyczne i projektowanie
- PN-90/B-03200 – Konstrukcje stalowe. Obliczenia statyczne i projektowanie
- PN-B-03264.2002 – Konstrukcje betonowe, żelbetowe sprężone. Obliczenia statyczne i projektowanie

## 1.2. Przedmiot zamierzenia budowlanego

Przedmiotowym zamierzeniem jest budowa stacji regazyfikacji LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowanej na terenie działek nr 219/5, 212, 231 obr. 0014, gm. Sławoborze.

Projektowana stacja będzie po realizacji obiektem częściowo bezobsługowym (prowadzone będą wyłącznie prace związane z procesem tankowania i obsługą eksploatacyjną). Procesy technologiczne i działania zabezpieczeń odbywać się będą w sposób w pełni automatyczny. Projektowana stacja LNG będzie zasilana w gaz ziemny istniejącą siecią gazową.

## 1.3. Istniejący stan zagospodarowania terenu z projektowanymi zmianami

Działka, na której będzie zlokalizowana stacja regazyfikacji LNG przylega do drogi gminnej, od strony wschodniej sąsiaduje z istniejącą kopalnią gazu. Działki nr 219/5 i 213 w chwili obecnej są nieużytkowane, oznaczone w ewidencji gruntów jako RIVb. W bezpośrednim sąsiedztwie nie ma zabudowy mieszkaniowej i użyteczności publicznej.

**Projektowane zmiany:** zmiana nawierzchni drogi gminnej na odcinku 62 m z płyt betonowych ażurowych na nawierzchnię z płyt betonowych pełnych.

#### 1.4. Projektowane zagospodarowanie terenu

Projektowane zagospodarowanie terenu przedstawiono na rysunku nr PZT-01.

Na terenie projektowanej stacji, zabudowane zostaną podziemne elementy orurowania, nadziemne urządzenia technologiczne oraz urządzenia technologiczne stacji redukcyjno-pomiarowych.

Projektowane elementy stacji regazyfikacji LNG:

- Jeden poziomy zbiornik procesowy LNG wraz z parownicą odbudowy ciśnienia (pojemność netto max.  $43 \pm 5\%$  m<sup>3</sup> zbiornika);
- Jeden pionowy zbiornik procesowy LNG wraz z parownicą odbudowy ciśnienia (pojemność netto max.  $60 \pm 5\%$  m<sup>3</sup> zbiornika);
- Cztery atmosferyczne parownice produktowe;
- Stacja redukcyjno-pomiarowa średniego podwyższonego ciśnienia o wydajności max. 2000 Nm<sup>3</sup>/h (dla ciśnienia wlotowego min. 0,5 MPa przepustowość stacji  $Q_{max} = 1000$  Nm<sup>3</sup>/h), w obudowach kontenerowych (wyposażona w dwa ciągi redukcyjne, układ pomiarowy, podgrzew i filtrację gazu oraz nawianialnię kontaktową THT, instalację AKPiA i kotłownię technologiczną);
- Stacja redukcyjno-pomiarowa średniego podwyższonego ciśnienia o wydajności max. 500 Nm<sup>3</sup>/h, w obudowach kontenerowych (wyposażona w dwa ciągi redukcyjne, układ pomiarowy, podgrzew i filtrację gazu oraz nawianialnię kontaktową THT, instalację AKPiA i kotłownię technologiczną);
- Instalacja technologiczna: rurociągi fazy ciekłej i fazy gazowej wraz z armaturą zabezpieczającą i odcinającą, instalacja do azotowania, zespoły zaporowo-upustowe;
- Instalacja elektryczna, odgromowa (w tym maszty odgromowe) i uziemiająca, oświetlenie, oraz system telemetrii, instalacja AKPiA w obudowie kontenerowej, agregat prądotwórczy;
- Infrastruktura towarzysząca: ogrodzenie, fundamenty, wanny bezpieczeństwa, nawierzchnie utwardzone;
- Sieć gazowa średniego ciśnienia.

Obiekt będzie spełniał wymagania Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz.U. 2013 poz. 640) oraz normy PN-EN 13645 – Instalacje i armatura do ciekłego gazu ziemnego – Projektowanie instalacji lądowych ze zbiornikami magazynowymi o ładowności od 5 t do 200 t, którą wskazuje w pkt. 1 norma PN-EN 1473 - Instalacje i urządzenia do skroplonego gazu ziemnego - Projektowanie instalacji lądowych.

Zgodnie z §108.1 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie, przeprowadzono szczegółową analizę:

- a) Gruntów – proste warunki gruntowe
- b) Warunków klimatycznych – urządzenia dobrano z uwzględnieniem położenia geograficznego i stref klimatycznych
- c) Warunków sejsmicznych – teren znajduje się poza obszarami sejsmicznymi
- d) Wpływu oddziaływania zbiornika gazu ziemnego na środowisko – brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia zgodnie z decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach
- e) Gospodarki gazami zrzutowymi – brak emisji gazów podczas prawidłowej pracy instalacji
- f) Dostępności do tras komunikacyjnych – projektowany zjazd z drogi gminnej
- g) Wartości granicznych promieniowania cieplnego – opisano w pkt. 1.10
- h) Zewnętrznych źródeł zagrożenia – zabezpieczenie instalacji przed skutkami wyładowań atmosferycznych za pomocą instalacji odgromowej, na terenie ogrodzonym zostaną umieszczone tablice ostrzegawcze, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 8 lipca 2010 r. w sprawie minimalnych wymagań, dotyczących bezpieczeństwa i higieny pracy, związanych z możliwością wystąpienia w miejscu pracy atmosfery wybuchowej (Dz.U. 2010 nr 138 poz. 931), aby nie zbliżać się z otwartym ogniem. W otoczeniu stacji nie znajdują się żadne emitery powodujące natężenie promieniowania cieplnego mogącego mieć negatywny skutek na zbiorniki oraz znajdujący się w nich gaz lub też inne elementy instalacji.

❖ Układ komunikacyjny i dostęp do drogi publicznej

Dojazd do niniejszej inwestycji odbywać się będzie istniejącą drogą gminną, która ma zapewnione połączenie z drogą wojewódzką nr 162. Drogi pożarowe będą spełniać wymagania Rozporządzenia Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 24 lipca 2009 r. w sprawie przeciwpożarowego zaopatrzenia w wodę oraz dróg pożarowych (Dz.U. 2009 nr 12 poz. 1030).



❖ Ukształtowanie terenu i układ zieleni

Powierzchnia nieutwardzona w otoczeniu projektowanej stacji, na terenie ogrodzonym, zostanie wysypana kamieniem płukanym, ułożonym na geowłókninie przepuszczającej wodę do gruntu, a przeciwdziałającej przerastaniu roślinności.

### 1.5. Informacje dotyczące rodzaju ograniczeń lub zakazów w zabudowie i zagospodarowaniu tego terenu wynikające z aktów prawa miejscowego lub decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu

Na terenie inwestycji nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego. Dla przedmiotowej inwestycji została wydana w dniu 25.04.2024 r. decyzja nr AT.V.6733.2.2024 o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego.

Planowane przedsięwzięcie będzie spełniać uwarunkowania zawarte w decyzji:

- wielkość powierzchni zabudowy: do 25% w stosunku do powierzchni działki nr 219/5 objętej decyzją,
- powierzchnia nieutwardzona (przepuszczalna): 40-95 % w stosunku do powierzchni działki nr 219/5 objętej decyzją,
- ustalenia dotyczące obiektów budowlanych: parametry zgodnie z wymaganiami technologicznymi,
- nieprzekraczalne linie zabudowy: nie mniej niż 6,0 m od granicy z drogą gminną (dz. 212).
- zjazd z drogi gminnej (dz. 212) włączonej do drogi wojewódzkiej (dz. nr 159/1); na terenie inwestycji zapewnić miejsce do postępu autocysterny podczas przeładunku gazu do zbiorników,
- włączenie do sieci gazowej zgodnie z warunkami technicznymi.

Analiza powierzchni zagospodarowania terenu:

Powierzchnia działki 219/5 objętej decyzją	2736,8 m <sup>2</sup>	100 %
Powierzchnia zabudowy (obiekty kontenerowe)	24,6 m <sup>2</sup>	0,9 %
Powierzchnia utwardzona	590,6 m <sup>2</sup>	21,6 %
Powierzchnia nieutwardzona (przepuszczalna)	2121,6 m <sup>2</sup>	77,5 %

### 1.6. Informacja o wpisie przedmiotowego terenu do rejestru zabytków, gminnej ewidencji zabytków lub ochronie konserwatorskiej

Teren inwestycji nie jest objęty prawną formą ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków na podstawie przepisów ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz.U. 2022 poz. 840), nie występują dobra kultury współczesnej.

### 1.7. Informacja o wpływie eksploatacji górniczej.

W granicach opracowania występuje obszar i teren górniczy Ciechnowo. W sąsiedztwie projektowanej inwestycji zlokalizowany jest OG Ciechnowo, który wchodzi w skład Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziarnego Karlino.

### 1.8. Informacja i dane o charakterze i cechach istniejących i przewidywanych zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników projektowanych obiektów budowlanych i ich otoczenia.

Zgodnie z kryteriami Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2019, poz. 1839) inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Dla planowanego zamierzenia budowlanego inwestor uzyskał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach (decyzja nr AT.V.6220.24.2023 Wójta Gminy Sławoborze z dn. 02.02.2024 r).

Zgodnie z zapisami ww. decyzji inwestycja należy uwzględnić warunki i wymagania korzystania ze środowiska:

- Zachować szczególną ostrożność podczas stosowania wszelkiego rodzaju maszyn podczas realizacji robót. Przede wszystkim sprawdzenie, czy używane maszyny i inne urządzenia techniczne spełniają ustalone wymagania ochrony środowiska, które dopuszczają je do użycia.
- Należy zapewnić odpowiednią organizację robót tak, aby na skutek braku porządku, niewłaściwego zabezpieczenia materiałów, maszyn, urządzeń i samochodów przed awariami nie doszło do skażeń i zanieczyszczeń gruntu.
- Należy wyposażyć teren budowy w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych usunąć wyciek np. za pomocą sorbentów. Zużyty sorbent powinien być przekazany do utylizacji.
- W przypadku skażenia gruntu należy przeprowadzić, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywację skażonego terenu.

- Na etapie realizacji należy zapewnić pracownikom dostęp do sanitariatów, z których ścieki będą wywożone do oczyszczalni ścieków lub odprowadzane bezpośrednio do kanalizacji.
- Odpady, powstałe w wyniku realizacji inwestycji, należy gromadzić w wydzielonym miejscu o szczelnym podłożu, skąd powinny być oddawane regularnie do utylizacji.

Skala i rozmieszczenie przedsięwzięcia nie spowodują negatywnego oddziaływania na środowisko i zdrowie ludzi; na przewidzianym obszarze nie występują pomniki przyrody podlegające ochronie prawnej, jak również złoża surowców. Realizacja inwestycji nie spowoduje naruszenia głównych elementów środowiska.

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze krajowego korytarza ekologicznego o kodzie GKPN-21A pn. „Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska”. Należy podkreślić, że migracja średnich i dużych zwierząt zachodzi przede wszystkim wewnątrz terenów leśnych oraz wzdłuż cieków wodnych, które nadal będą dostępne dla zwierząt z uwagi na brak ingerencji ze strony planowanej inwestycji. Co więcej, przekształceniu ulegnie niecałe 4,7 % terenu ze 5,5135 ha gruntów ornych zlokalizowanych na działce nr 219/5. Dodatkowo planowana inwestycja otoczona jest rozległymi agrocenozami oraz gruntami zadrzewionymi i zakrzewionymi, które nadal będą stanowiły dogodne miejsce do bytowania i żerowania zwierząt. Zatem nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na ciągłość ww. korytarza ekologicznego.

Przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na bioróżnorodność terenu, gdyż nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów, a także z ingerencją w cenne elementy środowiska przyrodniczego.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia prowadzona będzie z wykorzystaniem najnowszych rozwiązań procesowych i technicznych eliminujących do minimum oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko, zarówno na etapie budowy jak i podczas jego eksploatacji. Projektowana inwestycja nie będzie miała niekorzystnego wpływu na środowisko:

- Środowisko gruntowo-wodne nie ulegnie zanieczyszczeniu.
- Stosunki wodne nie ulegną zmianie.
- W fazie budowy mogą powstać zanieczyszczenia powietrza takie jak: emisja zanieczyszczeń z silników (samochodów transportowych, agregatów prądotwórczych). Oddziaływanie te mają charakter krótkoterminowy związany wyłącznie z etapem budowy. Uciążliwości te ustąpią wraz z zakończeniem realizacji przedsięwzięcia. W trakcie budowy zastosowany zostanie reżim technologiczny, zapewniający konieczność stosowania sprawnych maszyn i urządzeń oraz systemu zabezpieczeń, zmniejszającego do minimum zanieczyszczenia atmosfery w wyniku pracy sprzętu. W okresie eksploatacji projektowany obiekt będzie emitować do atmosfery zanieczyszczenia (NO<sub>2</sub>, CO, pył) pochodzące ze spalania gazu ziemnego w kotłowniach gazowych o mocy 25 kW i 16 kW, przeznaczonych na cele technologiczne funkcjonowania stacji regazyfikacji gazu LNG. Emisja zanieczyszczeń nie przyniesie żadnych zauważalnych skutków dla otaczającego środowiska.
- Podczas pracy sprzętu powstawać będą hałas i drgania, wynikające z pracy maszyn. W celu ograniczenia uciążliwości, roboty będą wykonywane w porze dziennej. Wymienione uciążliwości będą mieć charakter okresowy i miejscowy oraz ustąpią po zakończeniu prac budowlanych. Eksploatacja instalacji LNG nie powoduje zmian w klimacie akustycznym.

Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej jest bardzo znikome. Instalacja zbudowana zostanie z materiałów i urządzeń posiadających wymagane certyfikaty, atesty lub inne dopuszczenia do zastosowania w przedmiotowej instalacji, co do minimum zmniejsza jakiekolwiek ryzyko awarii lub katastrofy budowlanej. Mają na to również wpływ liczne zabezpieczenia takiej jak np. zawory bezpieczeństwa zapobiegające podwyższeniu się ciśnień panujących w instalacji. Przedmiotowa instalacja służy do magazynowania i rozprowadzania gazu ziemnego w postaci skroplonej i gazowej, który jest gazem całkowicie nietoksycznym, więc nie ma on negatywnego wpływu na środowisko naturalne.

Wyżej wymieniona substancja została sklasyfikowana wg Rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się z zakładzie substancji niebezpiecznych decydujących o zaliczaniu zakładu do zakładu o zwiększonym ryzyku lub o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. 2016 poz. 138) jako:

- Łatwopalne gazy ciekłe, kategoria 1 lub 2 (w tym gaz płynny) i gaz ziemny – Tabela 2 poz. 18

Wg tabeli nr 2 pkt 18 w/w rozporządzenia, przy magazynowaniu skroplonego gazu w ilości poniżej 50 Mg analizowany zakład nie zalicza się do zakładu o zwiększonym i dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

W związku z możliwością wystąpienia zagrożeń np. wybuchu, pożaru, obsługą obiektu powinny się zajmować osoby posiadające świadectwa kwalifikacyjne. Prace te są niewskazane dla osób z niepełnosprawnościami, głównie niepełnosprawnością ruchową. W razie wystąpienia awarii zagrażającej zdrowiu i życiu, konieczna jest jak najszybsza ewakuacja z miejsca zdarzenia.

## 1.9. Warunki ochrony przeciwpożarowej

### Powierzchnia zabudowy, wysokości i liczba kondygnacji

Powierzchnia zabudowy obiektów kontenerowych – 24,6 m<sup>2</sup>

Pionowy zbiornik procesowy LNG – wys. max. 13,9 m

Poziomy zbiornik procesowy LNG – wys. max. 2,6 m  
Atmosferyczna parownica produktowa – wys. max. 7,2 m  
Parownica odbudowy ciśnienia – wys. max. 3,2 m  
Stacja redukcyjno-pomiarowa w obudowach kontenerowych – wys. max. 2,5 m

Klasa odporności pożarowej oraz odporność ogniowa i stopień rozprzestrzeniania ognia przez ściany zewnętrzne i dachy:

Podstawy, na których usytuowane zostaną zbiorniki będą posiadać klasę odporności ogniowej R120.

Obudowa kontenerowa zgodnie z §68 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz.U. 2013 poz. 640) oraz zgodnie z wymaganiami ST-IGG-0501:2017 wykonana zostanie z materiałów niepalnych, z elementów konstrukcyjnych posiadających klasyfikację NRO (nierozprzestrzeniające ognia).

Występowanie zagrożenia wybuchem, w tym pomieszczenia zagrożone wybuchem oraz strefy zagrożenia wybuchem w przestrzeni zewnętrznej:

Wokół połączeń rozłącznych, armatury, wylotów rur wydechowych zaworów upustowych instalacji regazyfikacji oraz wokół pozostałych urządzeń stacji służących do przesylu gazu występują strefy zagrożenia wybuchem. Czynnikiem zagrożenia wybuchem jest mieszanina gazu z powietrzem, zaliczana dla klasy temperatur T1 i grupy wybuchowości II A stosownie do Rozporządzenia Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 7 czerwca 2010 r. w sprawie ochrony przeciwpożarowej budynków, innych obiektów budowlanych i terenów.

Oprócz gazu czynnikiem, który stwarza zagrożenie jest tetrahydrotiofen stosowany jako nawaniacz gazu.

Strefy zagrożenia wybuchem przedstawiono w części graficznej oraz części opisowej projektu architektoniczno-budowlanego.

Usytuowanie z uwagi na bezpieczeństwo pożarowe, w tym odległości od sąsiadujących obiektów budowlanych, działek lub terenów oraz parametry wpływające na odległości dopuszczalne:

Usytuowanie stacji regazyfikacji LNG:

- od strony północnej – pola uprawne
- od strony wschodniej – tereny kopalni gazu
- od strony zachodniej – pola uprawne porośnięte drzewami
- od strony południowej – droga gminna

W najbliższym otoczeniu brak jest zabudowy mieszkalnej oraz obiektów użyteczności publicznej.

Przygotowanie obiektu budowlanego i terenu do prowadzenia działań ratowniczych:

- Drogi pożarowe - Droga pożarowe będzie spełniać wymagania Rozporządzenia Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 24 lipca 2009 r. w sprawie przeciwpożarowego zaopatrzenia w wodę oraz dróg pożarowych (Dz.U. 2009 nr 124 poz. 1030).
- Zaopatrzenie w wodę do zewnętrznego gaszenia pożaru - W sąsiedztwie projektowanej stacji LNG, w odległości ok. 38 m od projektowanego poziomego zbiornika LNG, zlokalizowany jest przeciwpożarowy zbiornik wodny o pojemności 300 m<sup>3</sup>.

## 1.10. Obszar oddziaływania

Obszar oddziaływania Inwestycji nie wykracza poza opracowanie i znajduje się na działkach nr 219/5, 212, 213 obr. 0014 Ciechnowo.

Określenie obszaru oddziaływania dokonano w oparciu o przepisy:

- Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. 2023, poz. 682) art. 3 ust. 20; art. 28, ust. 2
- PN-EN 13645 - Instalacje i urządzenia do skroplonego gazu ziemnego. Projektowanie instalacji lądowych ze zbiornikami magazynowymi o ładowności od 5 do 200 ton

Wyznaczenie odległości wg PN-EN 13645 dla urządzeń stacji LNG przyjmuje się w oparciu o max wartości natężenia promieniowania cieplnego od ognia, wewnątrz instalacji i na zewnątrz instalacji.

Max natężenie promieniowania cieplnego od ognia wewnątrz instalacji wynosi (tablica 1 normy PN-EN 13645):

- Dla metalowych powierzchni zewnętrznych ścian zbiornika ciśnieniowego i instalacji procesu technologicznego – 15 kW/m<sup>2</sup>
- Dla budynków produkcyjnych – 8 kW/m<sup>2</sup>
- Dla budynków administracyjnych - 5 kW/m<sup>2</sup>.

Max natężenie promieniowania cieplnego od ognia na zewnątrz instalacji (obszar przyległy do danego obrzeża terenu) wynosi (tablica 2 normy PN-EN 13645):

- Dla obszaru odosobnionego: strefa uczęszczana tylko okazjonalnie przez małą liczbę osób, np. obszary wiejskie, obszary wewnątrz terenów produkcyjnych wydzielonych ogrodzeniem od terenów ogólnie dostępnych – 13 kW/m<sup>2</sup>
- Dla obszaru pośredniego: strefa ani odosobniona, ani krytyczna, jest to najczęstszy przypadek – 5 kW/m<sup>2</sup>

- Dla obszaru krytycznego: miejsce utrudnione lub niebezpieczne dla ewakuacji w krótkim czasie (np. stadion sportowy, tereny zabaw) lub strefa, w której nie można zakazać poruszania się osób w sytuacjach zagrożenia – 1,5 kW/m<sup>2</sup>

Wg PN-EN 13645 dla przypadku skrajnego wycieku tj rozlewania się cieczy z uszkodzonej rury ciekłego metanu o średnicy 40 mm i powstaniu rozlewiska o pow. 5 m<sup>2</sup> i zapalenia się rozlewiska, max wielkości strumienia promieniowania, zostały osiągnięte w następujących odległościach (tablica B.3 normy PN-EN 13645):

- 15 kW/m<sup>2</sup> – 6 m
- 13 kW/m<sup>2</sup> – 7 m
- 8 kW/m<sup>2</sup> – 9 m
- 5 kW/m<sup>2</sup> – 11 m
- 1,5 kW/m<sup>2</sup> – 18 m

Wg PN-EN 13645 bezpieczna odległość od środka wycieku, z uwagi na max natężenie promieniowania cieplnego od potencjalnego ognia zapalonego wycieku, wynosi:

- 7 m w obrębie granic instalacji dla obszaru odosobnionego
- 11 m w obrębie granic instalacji dla obszaru pośredniego
- 18 m w obrębie granic instalacji dla obszaru krytycznego
- 7 m na zewnątrz instalacji dla obszaru odosobnionego
- 11 m na zewnątrz instalacji dla obszaru pośredniego
- 18 m na zewnątrz instalacji dla obszaru krytycznego

**Lokalizacja instalacji na obszarze odosobnionym wymaga zachowania minimalnej odległości 7 m** (odległość bezpieczna) z tytułu max natężenia promieniowania cieplnego od ognia rozlewiska ciekłego LNG o pow. max 5 m<sup>2</sup> powstałego w obrębie wanny bezpieczeństwa oraz w obrębie urządzeń instalacji zawierających ciekły metan, (odległość mierzona od skrajnych krawędzi wanny).

.....  
inż. WOJCIECH PIASECKI  
Specjalność instalacyjna  
ZAP/0143/PWOS/05

## 2. CZĘŚĆ RYSUNKOWA PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU

Nr rysunku	Nazwa rysunku	Skala
PZT-01	Projekt Zagospodarowania Terenu	1:500



# MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Ślawoborze- gmina 321605\_2 obr. 0014 - Ciechnowo dz. 212, 219/3, 219/4, 219/5

Mapa w układzie współrzędnych 2000(5)  
Układ wysokościowy PL-EVRF2007-NH  
Skala 1:500

Sekcje: 5.209.26.05.2.2, 5.209.27.01.1.1

Oznaczenie kancelaryjne  
pracy geodezyjnej: GG.6640.1141.2023

Data opracowania: 2024.01.09

W zakresie pomiaru nie stwierdzono istnienia obciążeń nieruchomości w postaci służebności przechodu lub przejazdu.

Oświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych, których rezultaty zostały pozytywnie zweryfikowane i przyjęte do państwowego zasobu geodezyjnego w Świdwinie

Nazwa organu Służby Geodezyjnej i Kartograficznej do którego zgłoszono pracę	STAROSTA ŚWIDWIŃSKI
Identyfikator ewidencyjny przyjętego materiału do zasobu geodezyjnego	P.3216.2024.10
Numer i data pozytywnej weryfikacji operatu technicznego	GG.6640.1141.2023_11330, 2024.01.08
Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia Geodeta uprawniony Robert Piątek nr upr. 17233 Dokument podpisany bezpiecznie podpisem elektronicznym przez: Robert Piątek	

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez: ROBERT PIĄTEK  
Data: 2024.01.10  
11:13:34 CET

Wykonał: GEOPOLAR

Robert Piątek

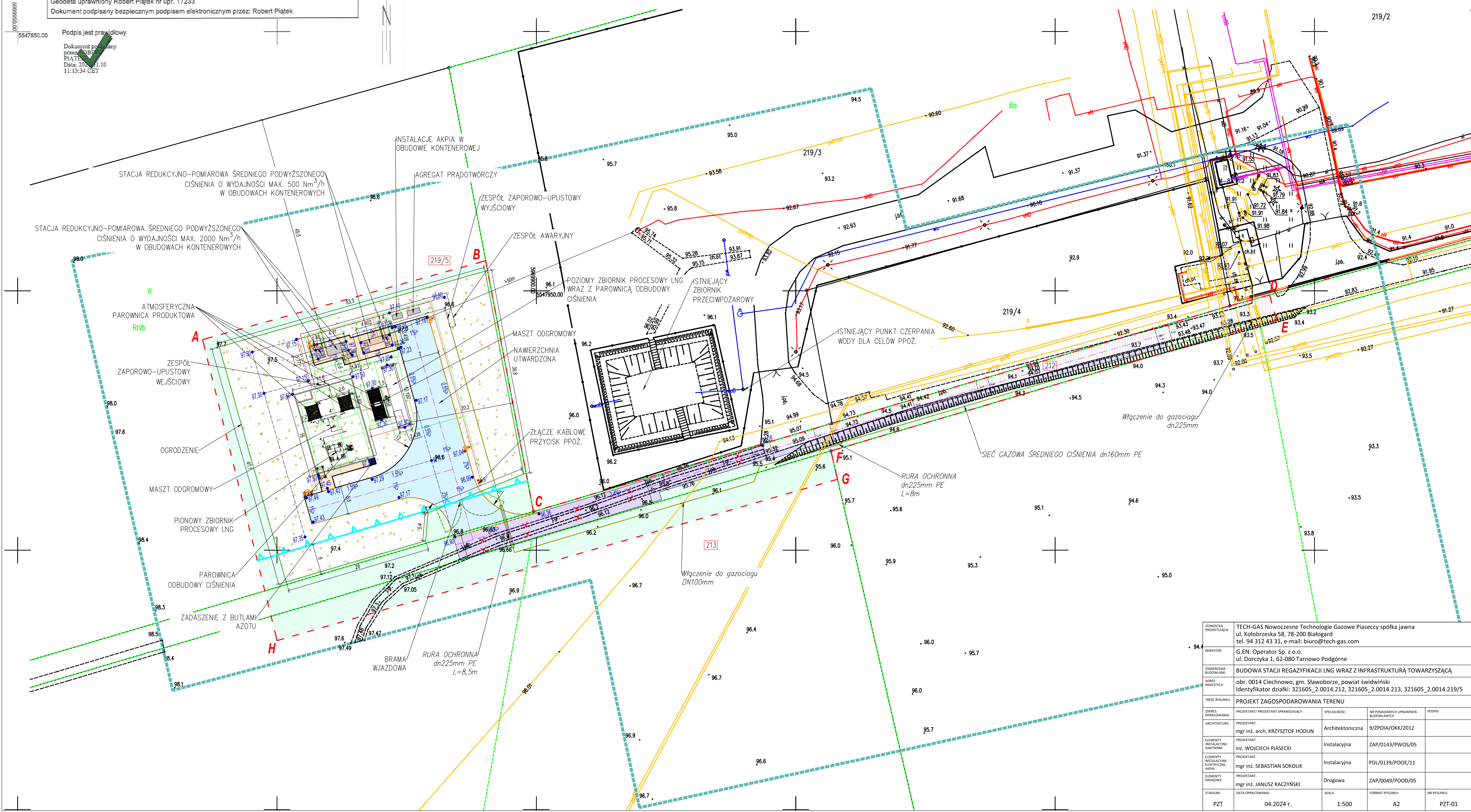
ul. Wygoda 13 78-200 Białogard

tel. 601-469-853

Geodeta uprawniony Robert Piątek nr upr.17233

LEGENDA:

- ZAKRES OPRAWOWANIA, OBSZAR ODDZIAŁYWANIA INWESTYCJI ABCDEFGH-A
- NIEPRZERACZALNE LINIE ZABUDOWY
- PROJ. INSTALACJA UZIEMIĄJĄCA
- PROJ. INSTALACJA ELEKTRYCZNA
- PROJ. OŚWIETLENIE
- PROJ. MASZT ODGROMOWY
- PROJ. OGRODZENIE
- PROJ. GAZOCIĄG
- PROJ. POWERZCHNIA BIOLOGICZNIE CZYNNA - TRAWNIK
- PROJ. NAWERZCHNIA UTWARDZONA - POSTÓJ CYSTERNY
- PROJ. NAWERZCHNIA UTWARDZONA - CHODNIK
- PROJ. POWERZCHNIA Z KAMIENIA PŁUKANEGO
- ISTN. POWERZCHNIA UTWARDZONA
- PROJ. NAWERZCHNIA Z PŁYT BETONOWYCH - DROGA
- OŚ JEZDNI
- PROJ. KRAWĘŻNIK STOJĄCY h=+10 cm
- PROJ. OPORNIK OBNIZONY h=+2 cm
- PROJ. OPORNIK WTOPIONY h=0 cm
- PROJ. OBRZEŻE
- PROJ. RZĘDZA NAWERZCHNI
- PROJ. SPADEK NAWERZCHNI
- OBIEKTY PRZEZNACZONE DO ROZBIÓRKI



JEDNOSTKA PROJEKTOWA:	TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Piaseccy spółka jawna ul. Kotobrzeska 58, 78-200 Białogard tel. 94 312 43 31, e-mail: biuro@tech-gas.com
INWESTOR:	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne
ZAMIERZENIE BUDOWLANE:	BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ
ADRES INWESTYCJI:	obr. 0014 Ciechnowo, gm. Ślawoborze, powiat świdwiński Identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5
TREŚĆ RYSUNKU:	PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU
ZAKRES OPRAWOWANIA:	PROJEKTANT: PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY: SPECJALNOŚĆ: NR POSZCIGANYCH UPRAWNIEN BUDOWLANICZYCH: PODPIS:
ARCHITEKTURA:	PROJEKTANT: mgr inż. arch. KRZYSZTOF HODUN Architektoniczna 9/ZPOIA/OKK/2012
ELEMENTY INSTALACYJNE SANITARNE:	PROJEKTANT: inż. WOJCIECH PIASECKI Instalacyjna ZAP/0143/PWOS/05
ELEMENTY INSTALACYJNE ELEKTRYCZNE, AERIAL:	PROJEKTANT: mgr inż. SEBASTIAN SOKOLIK Instalacyjna PDL/0139/POOE/11
ELEMENTY DROGOWE:	PROJEKTANT: mgr inż. JANUSZ RACZYŃSKI Drogowa ZAP/0049/POOD/05
STADIUM:	DATA OPRAWOWANIA: 04.2024 r. SKALA: 1:500 FORMAT RYSUNKU: A2 NR RYSUNKU: PZT-01

### 3. DOKUMENTY DOŁĄCZONE DO PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU

L.p.	Nazwa
1	Oświadczenie projektanta o sporządzeniu projektu zagospodarowania terenu zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej

**OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA O SPORZĄDZENIU PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA  
TERENU ZGODNIE Z OBOWIĄZUJĄCYMI PRZEPISAMI ORAZ ZASADAMI WIEDZY  
TECHNICZNEJ**

Oświadczam, że zgodnie z art. 34 ust. 3d pkt. 3 ustawy Prawo Budowlane, projekt zagospodarowania terenu, dla zamierzenia inwestycyjnego:

**BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ**

zlokalizowanej na działkach nr 212, 123, 219/5 obr. 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze  
sporządzono zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

.....  
inż. WOJCIECH PIASECKI  
Specjalność instalacyjna  
ZAP/0143/PWOS/05

Zgodnie z art. 34 ust. 3e ustawy Prawo Budowlane, wskazuję osoby biorące udział w opracowaniu projektu:

Zakres opracowania	Pełniona funkcja projektowa	Imię i Nazwisko Specjalność i numer uprawnień budowlanych
Architektura:	Projektant:	mgr inż. arch. KRZYSZTOF HODUN Specjalność architektoniczna 9/ZPOIA/OKK/2012
Elementy instalacyjne elektryczne, AKPiA	Projektant:	mgr inż. SEBASTIAN SOKOLIK Specjalność instalacyjna PDL/0139/POOE/11
Elementy drogowe	Projektant:	mgr inż. JANUSZ RACZYŃSKI Specjalność drogowa ZAP/0049/PWOD/05

04.2024 r.





**egz. 1**

Nazwa elementu projektu budowlanego	<b>II. PROJEKT ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANY</b>
Inwestor	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne
Nazwa zamierzenia budowlanego	<b>BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ</b>
Adres i Kategoria obiektu budowlanego	Obr. 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze, powiat świdwiński Identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5 Kategoria obiektu budowlanego: XIX, VIII, XXV, XXVI

Zakres opracowania	Pełniona funkcja projektowa	Imię i Nazwisko Specjalność i numer uprawnień budowlanych	Data opracowania	Podpis
Architektura	Projektant:	mgr inż. arch. KRZYSZTOF HODUN Specjalność architektoniczna 9/ZPOIA/OKK/2012, ZP-0693	04.2024 r.	
	Projektant sprawdzający:	mgr inż. arch. PAWEŁ PRZYDANEK Specjalność architektoniczna WP-OIA/OKK/UpB/63/2010, ZP-0664	04.2024 r.	
Elementy instalacyjne sanitarne	Projektant sporządzający projekt:	inż. WOJCIECH PIASECKI Specjalność instalacyjna ZAP/0143/PWOS/05, ZAP/IS/0024/06	04.2024 r.	
	Projektant sprawdzający:	mgr inż. AGNIESZKA GARBIAK Specjalność instalacyjna ZAP/0169/PWOS/14, ZAP/IS/0056/15	04.2024 r.	
Elementy instalacyjne elektryczne, AKPiA	Projektant:	mgr inż. SEBASTIAN SOKOLIK Specjalność instalacyjna PDL/0139/POOE/11, ZAP/IE/0026/12	04.2024 r.	
	Projektant sprawdzający:	mgr inż. MARIUSZ WOROSZYŁ Specjalność instalacyjna PDL/0067/POOE/14, ZAP/IE/0164/10	04.2024 r.	
Elementy konstrukcyjno-budowlane	Projektant:	mgr inż. TOMASZ POŻOGA Specjalność konstrukcyjno-budowlana ZAP/0131/POOK/10, ZAP/BO/0191/05	04.2024 r.	
	Projektant sprawdzający:	mgr inż. KAROL KRACZEK Specjalność konstrukcyjno-budowlana ZAP/0072/PWBKb/18, ZAP/BO/0195/18	04.2024 r.	
Elementy drogowe	Projektant:	mgr inż. JANUSZ RACZYŃSKI Specjalność drogowa ZAP/0049/PWOD/05	04.2024 r.	

## SPIS TREŚCI:

<b>1. CZĘŚĆ OPISOWA PROJEKTU ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEGO .....</b>	<b>3</b>
1.1. Rodzaj i kategoria obiektu budowlanego .....	3
1.2. Zamierzony sposób użytkowania obiektu budowlanego.....	3
1.3. Układ przestrzenny oraz forma architektoniczna i charakterystyczne parametry obiektu budowlanego .....	3
1.4. Opinia geotechniczna oraz informacja o sposobie posadowienia obiektu budowlanego .....	6
1.5. Dane techniczne obiektu budowlanego charakteryzujące wpływ obiektu budowlanego na środowisko i jego wykorzystywanie oraz na zdrowie ludzi i obiekty sąsiednie .....	6
1.6. Elementy wyposażenia budowlano-instalacyjnego, zapewniające użytkowanie obiektu budowlanego zgodnie z przeznaczeniem .....	7
1.7. Warunki ochrony przeciwpożarowej .....	7
<b>2. CZĘŚĆ RYSUNKOWA PROJEKTU ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEGO.....</b>	<b>12</b>
<b>3. DOKUMENTY DOŁĄCZONE DO PROJEKTU ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEGO .....</b>	<b>23</b>

# 1. CZĘŚĆ OPISOWA PROJEKTU ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEGO

## 1.1. Rodzaj i kategoria obiektu budowlanego

Planowane zamierzenie budowlane – stacja regazyfikacji LNG, według definicji zawartej w ustawie Prawo Budowlane (Dz. U. 2023, poz. 682) jest budowlą.

Elementy wchodzące w skład zamierzenia budowlanego zostały zakwalifikowane do kategorii XIX (zbiorniki przemysłowe), XXVI (sieci, jak: elektroenergetyczne, telekomunikacyjne, gazowe, ciepłownicze, wodociągowe, kanalizacyjne oraz rurociągi przesyłowe), XXV (drogi i koleje szynowe) oraz VIII (inne budowle).

## 1.2. Zamierzony sposób użytkowania obiektu budowlanego

Przeznaczenie instalacji:

- a) magazynowanie skroplonego gazu ziemnego LNG w zbiornikach hermetycznych dwupłaszczowych;
- b) zgazowanie skroplonego gazu ziemnego LNG – zmiana stanu skupienia z ciekłego na gazowy, następująca w wyniku wzrostu temperatury LNG pod wpływem temperatury otoczenia. Proces zachodzi w układzie atmosferycznych parownic produktowych;
- c) doprowadzenie gazu ziemnego do oczekiwanych parametrów (temperatura, ciśnienie, oraz pomiar ilościowy przepływającego gazu ziemnego – procesy zachodzą w stacjach gazowych redukcyjno – pomiarowych średniego podwyższonego ciśnienia.

Przepływ gazu ziemnego, zarówno w fazie ciekłej, jak i gazowej, pomiędzy poszczególnymi elementami stacji zgazowania skroplonego gazu ziemnego LNG zachodzi samoczynnie w wyniku naturalnej różnicy ciśnień, która następuje na skutek poboru gazu ziemnego przez urządzenia gazowe u odbiorcy.

Projektowana stacja będzie po realizacji obiektem częściowo bezobsługowym (prowadzone będą wyłącznie prace związane z procesem tankowania i obsługą eksploatacyjną). Procesy technologiczne i działania zabezpieczeń odbywać się będą w sposób w pełni automatyczny. Stacja regazyfikacji LNG będzie stanowić źródło zasilania w gaz ziemny istniejącą sieć gazową.

## 1.3. Układ przestrzenny oraz forma architektoniczna i charakterystyczne parametry obiektu budowlanego

Projektowany obiekt jest zgodny z otaczającą zabudową również pod kątem funkcjonalnym. Zamierzenie budowlane nie ingeruje negatywnie w otaczającą zabudowę i krajobraz.

Przedmiotową stację zaprojektowano zgodnie z przepisami w tym techniczno-budowlanymi oraz zgodnie z zasadami wiedzy technicznej spełniając wymagania, których mowa w art. 5 ust.1 Prawa Budowlanego poprzez zastosowanie atestowanych materiałów i elementów budowlanych spełniających odpowiednie normy zapewniając tym samym: bezpieczeństwo konstrukcji, użytkowania, pożarowe, odpowiednie warunki higieniczne i zdrowotne oraz ochrony środowiska, ochrony przed hałasem i drganiami, oszczędność energii oraz odpowiednią izolacyjność termiczną.

### Projektowane elementy stacji regazyfikacji LNG:

- Jeden poziomy zbiornik procesowy LNG wraz z parownicą odbudowy ciśnienia (pojemność netto max.  $43 \pm 5\%$  m<sup>3</sup> zbiornika, zbiornik koloru białego o średnicy zewnętrznej 2,407 m, zabudowany w stalowej ramie o wymiarach 12,192 m x 2,438 m i wys. 2,591 m);
- Jeden pionowy zbiornik procesowy LNG (pojemność netto max.  $60 \pm 5\%$  m<sup>3</sup> zbiornika, zbiornik koloru białego o średnicy zewnętrznej 3,0 m, wys. 13,87 m);
- Parownica odbudowy ciśnienia o wymiarach 0,99 x 0,79 m i wys. 3,146 m;
- Cztery atmosferyczne parownice produktowe (dwie parownice o wymiarach 2,5 m x 2,83 m i wys. 7,2 m oraz dwie parownice zabudowane w stalowej ramie o wymiarach 6,058 m x 2,438 m i wys. 2,591 m);
- Stacja redukcyjno-pomiarowa średniego podwyższonego ciśnienia o wydajności max. 2000 Nm<sup>3</sup>/h (dla ciśnienia wlotowego min. 0,5 MPa przepustowość stacji  $Q_{\max} = 1000$  Nm<sup>3</sup>/h), w obudowach kontenerowych wyposażona w dwa ciągi redukcyjne, układ pomiarowy, podgrzew i filtrację gazu oraz nawianialnię kontaktową THT, instalację AKPiA i kotłownię technologiczną, (kontenery w kolorze szarym o wymiarach 1,48 m x 1,77 m i wys. 2,49 m, o wymiarach 1,77 m x 4,11 m i wys. 2,28 m i o wymiarach 1,81 m x 0,8 m i wys. 1,8 m);
- Stacja redukcyjno-pomiarowa średniego podwyższonego ciśnienia o wydajności max. 500 Nm<sup>3</sup>/h, w obudowach kontenerowych wyposażona w dwa ciągi redukcyjne, układ pomiarowy, podgrzew i filtrację gazu oraz nawianialnię kontaktową THT, instalację AKPiA i kotłownię technologiczną (kontenery w kolorze piaskowym o wymiarach 4,403 m x 1,2 m i wys. 2,453 m oraz o wymiarach 2,438 m x 1,4 m i wys. 2,453 m);
- Instalacja technologiczna: rurociągi fazy ciekłej i fazy gazowej wraz z armaturą zabezpieczającą i odcinającą, instalacja do azotowania, zespoły zaporowo-upustowe;

Projektuje się rury rozprowadzające azot do zaworów z napędem pneumatycznym sterujących pracą zbiornika poziomego i parownic atmosferycznych. Rury należy prowadzić w szynach montażowych instalacji okablowania stacji LNG.

Projektuje się nadziemne rurociągi technologiczne fazy ciekłej od zbiorników gazu do parownic oraz nadziemne i podziemne rurociągi technologiczne fazy gazowej – odcinki od parownic do stacji gazowych.

Na przewodzie wejściowym stacji gazowej  $Q=2000 \text{ Nm}^3/\text{h}$  projektuje się nadziemny zespół zaporowo-upustowy DN80 mm oraz nadziemny zespół awaryjny DN50/150, na przewodzie wyjściowym stacji gazowych projektuje się podziemny zespół zaporowo-upustowy DN150 mm.

- Instalacja elektryczna, odgromowa (w tym maszty odgromowe) i uziemiająca, oświetlenie, oraz system telemetrii, instalacja AKPiA w obudowie kontenerowej, agregat prądowłóczy.

Podstawowe zasilanie stacji regazyfikacji należy wykonać z dostępnej instalacji elektrycznej. Projektuje się zainstalowanie złącza kablowego na terenie stacji regazyfikacji obok bramy wjazdowej. Złącze kablowe należy wyposażać w Przeciwpowarowy Wyłącznik Prądu (PWP) oraz przycisk do uruchomienia zdalnego.

Rezerwowe zasilanie stacji regazyfikacji należy wykonać z agregatu prądowłóczego zasilanego olejem napędowym.

Wewnątrz kontenera AKP należy zainstalować rozdzielnicę elektryczną główną, szafkę układu SZR oraz szafkę sterującą automatycznym procesem regazyfikacji gazu.

Ziemne trasy kablowe należy układać w karbowanych rurach osłonowych na głębokości 70 cm pod powierzchnią terenu, oznaczając je niebieską taśmą ułożoną 25 cm powyżej kabli. W miejscach skrzyżowań i zbliżeń z innymi instalacjami należy stosować rury osłonowe. Nadziemne trasy kablowe należy układać w korytkach kablowych metalowych i w rurach osłonowych karbowanych, odpornych na działanie promieni UV. Obwody kablowe należy podzielić na trasy kabli iskrobezpiecznych i pozostałe. Końcówki zabezpieczyć przy pomocy rękawów termokurczliwych lub pianki izolacyjnej, zabezpieczonej masą uszczelniającą.

Projektuje się zainstalowanie czterech opraw oświetleniowych w wykonaniu przeciwwybuchowym Ex typu LED o mocy 98 W na słupach oświetleniowych o wysokości 5 m.

Projektuje się zewnętrzną ochronę odgromową w postaci jednego wolnostojącego masztu odgromowego o wysokości 18 m wewnątrz wanny retencyjnej oraz jednego wolnostojącego masztu odgromowego o wysokości 7 m ustawionego obok poziomego zbiornika magazynowego i skidu z parownicami produktowymi. Jako ochronę odgromową wewnętrzną należy zastosować ekwipotencjalizację poprzez połączenia wyrównawcze bezpośrednie.

Projektuje się uziom otokowy z bednarki FeZn 30x4 mm układany w ziemi na głębokości 80 cm. Poszczególne odcinki uziomu należy łączyć ze sobą za pomocą spawania, następnie miejsca spawania zabezpieczyć przed korozją. Do uziomu należy podłączyć wszystkie nadziemne metalowe elementy i urządzenia, tj. maszty odgromowe, słupy oświetleniowe, obudowy, rurociągi technologiczne. Połączenie z elementami nadziemnymi należy wykonać poprzez złącza kontrolne, złącza należy oznaczyć i ponumerować. Nadziemne części instalacji uziemiającej należy pomalować naprzemiennie kolorem żółtym i zielonym. Wymagana wartość rezystancji uziemienia powinna wynosić  $R < 10 \Omega$ .

System detekcji metanu składał się będzie z 7 szt. czujników. Dwa detektory metanu zostaną umieszczone wewnątrz wanny retencyjnej w pobliżu zbiornika magazynowego i parownic produkcyjnych. Dwa detektory metanu zostaną umieszczone przy poziomym zbiorniku magazynowym i skidzie parownic produkcyjnych. Trzy detektory metanu zostaną umieszczone wewnątrz pomieszczeń kontenerowej stacji redukcyjno-pomiarowej.

Stacja regazyfikacji będzie wyposażona w automatyczny system nadzoru nad pracą stacji i zarządzaniem sytuacjami awaryjnymi. Wszystkie parametry pracy stacji regazyfikacji będą przesyłane w sposób zdalny za pomocą sieci GSM do służb eksploatacji właściciela obiektu.

- Sieć gazowa średniego ciśnienia.

Projektuje się gazociąg średniego ciśnienia dn160 mm PE100 RC-SDR17 o długości 195,5 m, ułożony na głębokości 1,0 – 1,8 m.

- Infrastruktura towarzysząca: ogrodzenie, fundamenty, wanny bezpieczeństwa;

Projektuje się wykonanie ogrodzenia stacji regazyfikacji o wysokości min. 1,8 m wraz z bramą wjazdową.

Wannę bezpieczeństwa zbiornika pionowego i parownic o wymiarach wewnętrznych 16,00 x 11,60 m projektuje się jako ściany żelbetowe grubości 15 cm i wysokości 100 cm na ławach szerokości 40 cm i wysokości 20 cm. Posadzkę wanny grubości 20 cm wykonać jako chłonną z tłucznia na geowłókninie i podsypce piaskowej. Pod całą wanną i wszystkimi fundamentami wykonać podsypkę piaskową grubości co najmniej 30 cm. W przypadku wystąpienia w wykopie gruntów nienośnych – grunty wymienić na podsypkę piaskową.

Wannę bezpieczeństwa pod armaturę zbiornika poziomego projektuje się o wymiarach 3,0 x 1,5 m i głębokości 0,15 m, wykonanej ze stali nierdzewnej.

Fundamenty pod kontenery technologiczne stacji gazowej  $Q_{\max}=2000 \text{ Nm}^3/\text{h}$  oraz kontener AKP wykonać w postaci ścian żelbetowych gr. 20 cm i wysokości 70 cm na ławach szerokości 40 cm i wysokości 20 cm. Stację gazową  $Q_{\max}=500 \text{ Nm}^3/\text{h}$  należy osadzić na stelażu stalowym. Stelaż zabezpieczyć przed bezpośrednim kontaktem z gruntem i możliwością powstawania zastoin wód opadowych.

Fundamenty pod poziomy zbiornik, układ parownic i agregat prądotwórczy wykonać jako cokół długości 250 cm, wysokości 30 cm i szerokości 50 cm o łącznej ilości 6 szt. Podłoże pod cokołami wymienić na nośne tj. usunąć ziemię urodzajną i ewentualne warstwy gruntów spoistych, zastąpić podsypką piaskową i zagęścić.

– Infrastruktura towarzysząca: nawierzchnie utwardzone:

#### **Projektowany układ komunikacyjny**

Projektuje się przebudowę istniejącej drogi wewnętrznej na działce nr 212. Przebudowa będzie polegać na wykonaniu poszerzeń istniejącej jezdni do szerokości minimum 3 m oraz wymianie zdegradowanej istniejącej nawierzchni z płyt betonowych ażurowych. Przebudowana droga będzie stanowić dojazd do projektowanej stacji regazyfikacji LNG na działce nr 219/5. Na terenie stacji projektuje się budowę utwardzeń w postaci jezdni manewrowych i chodników dla obsługi komunikacyjnej stacji. Wjazd na teren stacji będzie odbywał się zjazdem z drogi wewnętrznej.

##### **a) droga wewnętrzna na dz. nr 212**

Na odcinku ABC od hm 0+00,00 do hm 1+42,57 istniejąca droga zostanie poszerzona do szerokości od 3 do 4,5 m. Długość odcinka przebudowy wynosi 142,57 m tj. około 0,14 km. Nawierzchnia zostanie wykonana z płyt betonowych pełnych. Spadek podłużny jezdni wyniesie 2,5%, a poprzeczny 2%. Zjazd na działkę nr 219/5 zostanie wykonany o nawierzchni z kostki betonowej w ograniczeniu opornikiem obniżonym o światło  $h=-2$  cm. Na styku jezdni drogi i jezdni zjazdu zostanie wbudowany opornik wtopiony o światło  $h=+0$  cm.

##### **b) utwardzenia na terenie stacji na dz. nr 219/5**

Projektuje się wykonać jezdnie manewrowe o szerokości 7 m na odcinku BDE oraz o szerokości 5,5 m na odcinku DF. Spadki podłużne jezdni wyniosą od 0,5 do 2%, a poprzeczne 1%. Promienie wyokrąglające jezdnię wyniosą od 8 do 12 m. Jezdnia od strony urządzeń stacji będzie ograniczona krawężnikiem stojącym o światło  $h=+10$  cm, na połączeniu z chodnikami stacji opornikiem obniżonym o światło  $h=+2$  cm, a od stron pozostałych opornikiem obniżonym o światło  $h=-2$  cm. Chodniki o szerokości od 1,2 do 4,7 m ograniczone obrzeżem. Spadki chodników o wartości około 1%.

Rzędne i spadki utwardzeń oraz terenu należy kształtować zgodnie z planem sytuacyjnym.

#### **Konstrukcja nawierzchni**

Przyjęto kategorię obciążenia ruchem KR1 dla nawierzchni jezdni drogi wewnętrznej na działce nr 212 oraz jezdni manewrowych na terenie stacji na działce nr 219/5. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych na terenie inwestycji występują proste warunki gruntowo-wodne, a projektowane utwardzenia zalicza się do pierwszej kategorii geotechnicznej. Na podstawie dokumentacji geologicznej zakwalifikowano istniejące podłoże gruntowe do G4.

Pod projektowanymi konstrukcjami jezdni drogi wewnętrznej, jezdni manewrowych oraz chodnika należy usunąć istniejące grunty do głębokości korytowania. Ewentualny nasyp pod konstrukcjami jezdni drogi wewnętrznej, jezdni manewrowych, chodników należy wykonać z gruntu nośnego niewysadzinowego takiego jak rumosze niegliniaste, żwiry, pospółki, piaski grubo, średnio- i drobnioziarniste, żużle nierozpadowe zgodnie z PN-S-02205. Do wykonania nasypów w miejscu odtwarzanej zieleni i utwardzeń z kamienia można wykorzystać dowolny grunt z wykopu. Podłoże przed wbudowaniem warstwy mrozoochronnej jezdni drogi wewnętrznej, jezdni manewrowej, warstwy ulepszanego podłoża chodnika należy doprowadzić do  $E2 \geq 25$  MPa.

Zaprojektowano konstrukcję utwardzeń na podstawie Katalogu typowych konstrukcji nawierzchni jezdni przeznaczonych do ruchu bardzo lekkiego oraz innych części dróg (WR-D-63):

##### **a) nawierzchni jezdni drogi wewnętrznej (KR1):**

- warstwa ścieralna z płyt betonowych pełnych 3,0x1,5/3,0x1,0 grubości **15 cm**,
- podsypka piaskowa grubości **5 cm**,
- warstwa podbudowy zasadniczej z mieszanki kruszywa niezwiązanego 0/31,5 C90/3 jak dla KR1 grubości **19 cm**,  
grubość razem: 39 cm,
- warstwa mrozoochronna z mieszanki związanej cementem C1,5/2 o  $R_m \leq 4$  MPa jak dla KR1 grubości **30 cm**,  
grubość łączna: 69 cm,
- podłoże doprowadzić do  $E2 \geq 25$  MPa;

##### **b) nawierzchni jezdni manewrowej (KR1):**

- warstwa ścieralna z kostki betonowej grubości **8 cm**,
- podsypka cementowo-piaskowa 1:4 grubości **3 cm**,
- warstwa podbudowy zasadniczej z mieszanki kruszywa niezwiązanego 0/31,5 C90/3 grubości **19 cm**,  
grubość razem: 30 cm,
- warstwa mrozoochronna z mieszanki związanej cementem C1,5/2 o  $R_m \leq 4$  MPa grubości **30 cm**,  
grubość łączna: 60 cm,
- podłoże doprowadzić do  $E2 \geq 25$  MPa;

##### **c) nawierzchni chodnika:**

- warstwa ścieralna z kostki betonowej grubości **8 cm**,

- podsypka cementowo-piaskowa 1:4 grubości **3 cm**,
- warstwa podbudowy zasadniczej z mieszanki kruszywa niezwiązanego 0/31,5 C90/3 grubości **15 cm**,  
grubość razem: 26 cm,
- warstwa ulepszanego podłoża z gruntu stabilizowanego cementem C1,5/2 o  $R_m \leq 4 \text{ MPa}$  grubości **20 cm**,  
grubość łączna: 46 cm,
- podłoże doprowadzić do  $E_2 \geq 25 \text{ MPa}$ .

Teren w obrębie stacji należy wykonać poprzez ułożenie warstwy kamienia płukanego 8/16 grubości 10 cm na warstwie separacyjnej z geowłókniny i warstwie podsypki piaskowej grubości 10 cm.

Odtworzenie zieleni należy wykonać poprzez plantowanie z obsianiem nasionami traw i nawożeniem.

Wody opadowe i roztopowe z nawierzchni utwardzonych będą odprowadzane na przyległy teren.

#### 1.4. Opinia geotechniczna oraz informacja o sposobie posadowienia obiektu budowlanego

Występujące w podłożu grunty zaliczono do 3 warstw geotechnicznych. Do poszczególnych warstw zaliczono grunty o zbliżonych cechach fizyko-mechanicznych. Z podziału na warstwy wyłączono glebę ze względu na niskie parametry.

**Warstwa geotechniczna I** – obejmuje piaski drobne występujące w stanie średnio zagęszczonym. Wartość charakterystyczną stopnia zagęszczenia przyjęto w wysokości  $ID/n_I = 0,50$ ;

**Warstwa geotechniczna IIa** – obejmuje piaski gliniaste występujące w stanie plastycznym. Wartość charakterystyczną stopnia plastyczności przyjęto w wysokości  $IL/n_I = 0,35$ ;

**Warstwa geotechniczna IIb** – obejmuje piaski gliniaste występujące w stanie twardoplastycznym. Wartość charakterystyczną stopnia plastyczności przyjęto w wysokości  $IL/n_I = 0,20$ ;

Grunty warstw IIa i IIb należą do grupy B wg PN - 81/B – 03020

Występujące w podłożu grunty warstw I, IIa i IIb są nośne. Gleba jest słabonośna.

W trakcie prowadzenia prac wiertniczych nie stwierdzono występowania wody gruntowej. Obraz warunków wodnych odnosi się do okresu wierceń (11.2023 r.) i może ulegać okresowym zmianom w zależności od ilości opadów atmosferycznych i pory roku.

Przewiduje się możliwość pojawienia się sączeń wody gruntowej na stropie utworów spoistych w okresach wzmożonych opadów atmosferycznych.

Prace ziemne należy prowadzić w okresie suchym, gdyż występujące w podłożu grunty, mogą ulec szybkiemu uplastycznieniu, na skutek gromadzenia się wody w dnie wykopu. Rozrobione / rozmoczone partie gruntów, powinno się usunąć z podłoża i zastąpić podsypką piaszczysto - żwirową lub chudym betonem. Wykopy należy chronić przed zalaniem wodą i przemarzaniem.

Głębokość przemarzania gruntu na analizowanym obszarze, zgodnie z PN-81/B-03020 wynosi 0,8 m p.p.t.

W miejscach wykonanych otworów badawczych występują proste warunki gruntowo – wodne.

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadawiania obiektów budowlanych (Dz.U. 2012 poz. 463) stację regazyfikacji gazu LNG zalicza się do I i II kategorii geotechnicznej.

#### 1.5. Dane techniczne obiektu budowlanego charakteryzujące wpływ obiektu budowlanego na środowisko i jego wykorzystywanie oraz na zdrowie ludzi i obiekty sąsiednie

- Zapotrzebowanie i jakość wody oraz ilość, jakość i sposób odprowadzania ścieków oraz wód opadowych – woda wykorzystywana będzie na cele przeciwpożarowe, projektowany obiekt nie wytwarza ścieków, wody opadowe z chodników i wanny bezpieczeństwa odprowadzane będą na teren działki.
- Emisja zanieczyszczeń gazowych, w tym zapachów, pyłowych i płynnych –projektowany obiekt będzie emitować do atmosfery zanieczyszczenia ( $\text{NO}_2$ , CO, pył) pochodzące ze spalania gazu ziemnego w kotłowniach gazowych o mocy 16 kW i 25 kW, przeznaczonych na cele technologiczne funkcjonowania stacji LNG. Emisja zanieczyszczeń nie przyniesie jakichkolwiek zauważalnych skutków dla otaczającego środowiska;
- Rodzaj i ilość odpadów – w trakcie eksploatacji projektowany obiekt nie wytwarza odpadów;

Podczas realizacji stacji LNG powstaną odpady należące do 15 i 17 grupy odpadów, wg klasyfikacji zawartej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. 2020, poz. 10):

- grunt z wykopów w postaci gleb i gruntów rodzimych, w tym kamienie (kod 170504);
- zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu (kod 170904);
- opakowania: z tworzyw sztucznych (folie), z papieru i tektury, drewna (kod 150102, 150101, 150103);
- Kable (kod 170411);
- Mieszanki metali (kod 170407);

Za powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia odpady, zgodnie z art. 3 pkt. 32 Ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U.2023 poz. 1587), odpowiada Wykonawca robót – magazynowane w wyznaczonych na terenie zaplecza budowy miejscach

magazynowych, w pojemnikach bądź zasiekach. Odpady przekazywane będą do odzysku lub unieszkodliwienia podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia lub na składowisko odpadów.

- Właściwości akustyczne oraz transmisja drgań, a także promieniowania i innych zakłóceń – obiekt jest zaprojektowany w taki sposób, aby poziom hałasu, na który będą narażeni użytkownicy lub ludzie znajdujący się w sąsiedztwie, nie stanowił zagrożenia dla ich zdrowia;
- Wpływ na istniejący drzewostan, powierzchnię ziemi, w tym glebę, wody powierzchniowe i podziemne – brak wpływu projektowanego obiektu budowlanego. Nie planuje się wycinki drzew i krzewów.

## **1.6. Elementy wyposażenia budowlano-instalacyjnego, zapewniające użytkowanie obiektu budowlanego zgodnie z przeznaczeniem**

Elementy infrastruktury towarzyszącej, zapewniającej użytkowanie obiektu budowlanego zgodnie z przeznaczeniem:

- a) złącze kablowe z przeciwpożarowym wyłącznikiem prądu (PWP) jako rozłącznik izolacyjny z cewką wzrostową, wyposażone w czujnik kontroli faz, przełącznik faz, ogranicznik przepięć;
- b) rozdzielnica elektryczna główna z zabezpieczeniami obwodów odbiorczych;
- c) agregat prądotwórczy z szafką układu SZR;
- d) instalacja elektryczna – podziemny kabel zasilający rozdzielnicę elektryczną główną;
- e) aparatura kontrolno – pomiarowa i automatyka wraz z systemem detekcji metanu, instalacja pneumatycznego sterowania zaworami odcinającymi;
- f) układ uziemiający wraz z masztami odgromowymi;
- g) instalacja czynnika grzewczego i gazu ziemnego niskiego ciśnienia zasilającego własną kotłownię gazową;
- h) instalacje pneumatyczne;
- i) utwardzenia;
- j) ogrodzenie.

## **1.7. Warunki ochrony przeciwpożarowej**

Charakterystyka zagrożenia pożarowego, w tym parametry pożarowe materiałów niebezpiecznych pożarowo oraz zagrożenia wynikające z procesów technologicznych, a także w zależności od potrzeb – charakterystyka pożarów przyjętych do celów projektowych:

Na terenie stacji gazowej występują następujące zagrożenia życia i zdrowia związane z obsługą:

- a) eksploatacja urządzeń kriogenicznych
- b) znajdujące się na stacji czynniki chemiczne: gaz i THT
- c) eksploatacja urządzeń pod ciśnieniem większym od barometrycznego do 1,6 MPa.
- d) eksploatacja instalacji elektrycznej.

Podstawowe zagrożenia to:

- e) zagrożenia wynikające z kontaktu z ciekłym gazem o temperaturze około -160°C
- f) zagrożenia wynikające z możliwości powstania rozlewiska ciekłego gazu w wyniku rozszczelnienia rurociągu ciekłego gazu
- g) zagrożenie wybuchem powstałym z różnych przyczyn mieszanin gazu ziemnego z powietrzem oraz par THT z powietrzem
- h) zagrożenie pożarem wynikające z różnych przyczyn, np. używanie otwartego ognia, stosowanie w pracy narzędzi i urządzeń iskrzących, niewłaściwa obsługa stacji gazowej, niewłaściwe prowadzenie prac przeglądowych i remontowych itp.
- i) możliwość pęknięcia i rozerwania przewodów gazowych, armatury i urządzeń pod działaniem ciśnienia gazu w wyniku osłabienia wytrzymałości (korozja, uszkodzenia mechaniczne itp.).

Obsługa stacji polega na doraźnym wykonywaniu czynności eksploatacyjnych, prowadzonych przez wykwalifikowany personel, takich jak: napełnianie zbiorników, oględziny, próby działania i regulacje, przeglądy, konserwacje. Szczegółowy zakres ww. czynności użytkownik powinien opisać w wewnętrznych zasadach postępowania i instrukcjach, a personel wyznaczony do prac powinien posiadać uprawnienia energetyczne, właściwe dla zakresu wykonywanych czynności, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 28 kwietnia 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad stwierdzania posiadania kwalifikacji przez osoby zajmujące się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci.

Na terenie instalacji LNG występują praktycznie dwa rodzaje substancji palnych, tj. gaz ziemny i tetrahydrotiofen (THT) znajdujące się w hermetycznych zbiornikach i szczelnej instalacji.

Gaz ziemny to złożona gazowa mieszanina węglowodorów składająca się głównie z metanu, zawierająca na ogół także etan, propan i wyższe węglowodory w znacznie mniejszych stężeniach oraz niektóre gazy niepalne takie jak azot, dwutlenek węgla i ewentualnie hel.



Produkt skrajnie łatwopalny charakteryzujący się następującymi właściwościami:

- postać – bezbarwny gaz,
- zapach – bez zapachu, sztucznie nawaniany tetrahydrotiofenem (THT) ,
- ciepło spalania - nie mniejsze niż 34,0 MJ/m<sup>3</sup>
- wartość opałowa - nie mniejsza niż 31,0 MJ/m<sup>3</sup>
- temperatura samozapłonu – od ok. 480 °C do ok. 630 °C (dla metanu przyjmuje się 580 °C),
- dolna granica wybuchowości (dla metanu) – 5 % w objętości z powietrzem (36 g/m<sup>3</sup>),
- górna granica wybuchowości (dla metanu) – 15 % w objętości z powietrzem (107 g/m<sup>3</sup>),
- temperatura zapłonu - -188 °C (dla metanu),
- minimalna energia zapłonu -  $E_{min} = 0,25$  mJ (dla metanu),
- prężność par w 20 °C – 147 kPa,
- gęstość względem powietrza – 0,55,
- grupa wybuchowości – I, IIA,
- klasa temperaturowa – T1.

Tetrahydrotiofen (THT) – C<sub>4</sub>H<sub>8</sub>S (5 pierścieni z S) jest substancją silnie toksyczną stwarzającą zagrożenie dla zdrowia i życia. Charakteryzuje się następującymi właściwościami:

- masa cząsteczkowa – 88
- stan skupienia – ciecz,
- barwa - bezbarwny
- gęstość względna par (powietrze = 1) - 3,05
- zapach – charakterystyczny, ostry
- temperatura samozapłonu (20 °C, 1013 hPa) - 200 °C
- granice wybuchowości:
- dolna (DGW) – 1,1 % obj.
- górna (GGW) – 12,3 % obj.

Urządzenia przeznaczone do pracy w atmosferze zagrożonej wybuchem par tetrahydrotiofenu powinny odpowiadać wymaganiom określonym dla klasy temperaturowej T4 i grupy wybuchowości IIA.

Wszystkie informacje dotyczące właściwości fizykochemicznych i zagrożeń powodowanych przez gaz ziemny oraz tetrahydrotiofen zawarte są w kartach charakterystyki.

#### Klasa odporności pożarowej oraz odporności ogniowej i stopień rozprzestrzeniania ognia przez elementy budowlane

Podstawa, na której usytuowane zostaną zbiorniki będzie posiadać klasę odporności ogniowej R120.

Obudowy kontenerowe stacji redukcyjno-pomiarowych zgodnie z §68 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz.U. 2013 poz. 640) oraz zgodnie z wymaganiami ST-IGG-0501:2017 wykonane zostaną z materiałów niepalnych, z elementów konstrukcyjnych nierozprzestrzeniających ognia.

#### Występowanie materiałów wybuchowych oraz zagrożenia wybuchem, w tym pomieszczenia zagrożone wybuchem:

Wokół połączeń rozłącznych, armatury, wylotów rur wydechowych zaworów upustowych instalacji regazyfikacji oraz wokół pozostałych urządzeń stacji służących do przesyłu gazu występują strefy zagrożenia wybuchem. Czynnikiem zagrożenia wybuchem jest mieszanina gazu z powietrzem, zaliczana dla klasy temperatur T1 i grupy wybuchowości II A stosownie do Rozporządzenia Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 7 czerwca 2010 r. w sprawie ochrony przeciwpożarowej budynków, innych obiektów budowlanych i terenów.

Oprócz gazu czynnikiem, który stwarza zagrożenie jest tetrahydrotiofen stosowany jako nawaniacz gazu w istniejącej nawianalni.

#### **Strefy zagrożenia wybuchem stacji gazowej wyznaczone w oparciu o Standard Techniczny ST-IGG-0401:2015. „Sieci gazowe. Strefy zagrożenia wybuchem. Ocena i Wyznaczanie”.**

Obiekty stacji gazowej są zaliczane do obiektów inżynierskich. Urządzenia znajdują się w Strefie 2 zagrożenia wybuchem. Czynnikiem zagrożenia wybuchem jest mieszanina gazu z powietrzem, zaliczana do klasy temperatur T1/G i grupy wybuchowości II A.

Strefa 2 – przestrzeń, w której atmosfera wybuchowa zawierająca mieszaninę substancji palnych w postaci gazów, par, mgieł, z powietrzem nie występuje w trakcie normalnego działania, a w przypadku wystąpienia, utrzymuje się przez krótki okres.

Wyznaczono Strefy 2 zagrożenia wybuchem nad przewodami upustowymi oraz przewodami odprężającymi z układów zaporowo – upustowych, ciągu redukcyjnego i pomiarowego (tylko dla celów eksploatacyjnych w trakcie odpowietrzania i odgazowania instalacji gazowej).

W celu ograniczenia zagrożenia pożarowego w punkcie przewody odprężające i upustowe stacji redukcyjno-pomiarowych będą wyprowadzone co najmniej 1 m nad dach natomiast układów wejściowego, awaryjnego i wyjściowego co najmniej 3 m nad teren, zakończenia rur wyposażone będą w bezpieczniki ogniowe z siatką Daviego (mosiężną lub miedzianą, o co najmniej 144 oczkach na 1 cm<sup>2</sup>).

#### **Stacja redukcyjno-pomiarowa 2000 Nm<sup>3</sup>/h**

1. Rury wydmuchowe DN25 zaworów upustowych układu redukcyjnego ( $p_{\text{rmax}}=0,5$  MPa), źródło nr 11, 12.  
Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 5,66 m  
Promień strefy zagrożenia wybuchem u podstawy stożka: ZS = 4,38 m
2. Rura wydmuchowa DN15 zaworów odprężających układu redukcyjnego i pomiarowego ( $p_{\text{rmax}}=0,5$  MPa), źródło nr 13.  
Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 3,4 m  
Promień strefy zagrożenia wybuchem u podstawy stożka: ZS = 2,63 m
3. Rura wydmuchowa DN15 zaworów odprężających układu filtropodgrzewacza ( $p_{\text{rmax}}=1,6$  MPa), źródło nr 14.  
Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 5,72 m  
Promień strefy zagrożenia wybuchem u podstawy stożka: ZS = 2,63 m
4. Rura wydmuchowa DN10 zaworu odprężającego nawianialni ( $p_{\text{rmax}}=0,5$  MPa), źródło nr 15.  
Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 2,26 m  
Promień strefy zagrożenia wybuchem u podstawy stożka: ZS = 1,75 m

#### **Stacja redukcyjno-pomiarowa 500 Nm<sup>3</sup>/h**

5. Rury wydmuchowe DN25 zaworów upustowych układu redukcyjnego ( $p_{\text{rmax}}=0,5$  MPa), źródło nr 16, 17.  
Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 5,66 m  
Promień strefy zagrożenia wybuchem u podstawy stożka: ZS = 4,38 m
6. Rury wydmuchowe DN15 zaworów odprężających układu redukcyjnego, pomiarowego, nawianialni ( $p_{\text{rmax}}=0,5$  MPa), źródło nr 18, 19.  
Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 3,4 m  
Promień strefy zagrożenia wybuchem u podstawy stożka: ZS = 2,63 m
7. Rura wydmuchowa DN15 zaworów odprężających układu filtropodgrzewacza ( $p_{\text{rmax}}=1,6$  MPa), źródło nr 20.  
Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 5,72 m  
Promień strefy zagrożenia wybuchem u podstawy stożka: ZS = 2,63 m

#### **Zespoły zaporowo-upustowe**

8. Rura wydmuchowa DN15 zaworów odprężających zespołu wejściowego ( $p_{\text{rmax}}=1,6$  MPa), źródło nr 23.  
Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 5,72 m  
Promień strefy zagrożenia wybuchem u podstawy stożka: ZS = 2,63 m
9. Rury wydmuchowe DN20 zaworów odprężających zespołów wyjściowych ( $p_{\text{rmax}}=0,5$  MPa), źródło nr 21, 22, 24, 25.  
Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 4,53 m  
Promień strefy zagrożenia wybuchem u podstawy stożka: ZS = 3,5 m
10. Rura wydmuchowa DN25 zaworu upustowego zespołu awaryjnego ( $p_{\text{rmax}}=0,5$  MPa), źródło nr 26.  
Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 5,66 m  
Promień strefy zagrożenia wybuchem u podstawy stożka: ZS = 4,38 m
11. Rura wydmuchowa DN15 zaworu odprężającego zespołu awaryjnego ( $p_{\text{rmax}}=0,5$  MPa), źródło nr 27.  
Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 3,4 m  
Promień strefy zagrożenia wybuchem u podstawy stożka: ZS = 2,63 m

#### **Strefy zagrożenia wybuchem instalacji regazyfikacji wyznaczone wg normy PN-EN 60079-10-1.**

Obszary niebezpieczne klasyfikowane do stref zagrożenia wybuchem dla przewidywalnych źródeł uwolnienia (emisji) gazu dla instalacji regazyfikacji wyznaczono w oparciu o normę PN EN 60079-10-1 „Atmosfery wybuchowe. Część 10-1: Klasyfikacja przestrzeni. Gazowe atmosfery wybuchowe.” oraz w oparciu o zebrane doświadczenia podczas projektowania i użytkowania istniejących instalacji regazyfikacji LNG.

Przyjęto wstępne generalne założenie: stopień emisji ewentualnych źródeł emisji (otwór, szczelina na elemencie sieci gazowej, z którego może wypływać paliwo gazowe do otaczającej atmosfery) z uwagi na zastosowanie ciśnieniowych elementów składowych w budowie instalacji stacji LNG oraz ich połączenie wg procedur przewidzianych dla elementów ciśnieniowych, należy klasyfikować jako stopień emisji drugorzędnej (wtórnnej) - mało prawdopodobny, sporadyczny i krótkotrwały wpływ paliwa gazowego ze źródeł emisji w trakcie normalnej eksploatacji SR LNG dający podstawę do uznania otoczenia tego źródła emisji za Strefę 2 zagrożenia wybuchem.

Instalacja będzie podlegała systematycznej kontroli przez służby eksploatacyjne w zakresie szczelności armatury, a na wbudowaną armaturę będą wydane deklaracje lub certyfikat zgodności z odpowiednimi dyrektywami i odpowiadającymi normami.

Następujące równania przyjęte w PN EN 60079-10-1 dają przybliżoną wielkość emisji cieczy i gazów.

**W instalacji SR LNG ustalono w kontekście wymagań normy PN EN 60079-10-1 źródła emisji gazu i cieczy zestawiono poniżej:**

1. Rura wydechowa zaworów bezpieczeństwa zbiornika poziomego, źródło nr 1,  
Strefa ma objętość kuli o promieniu  $R = 10,0$  m.
2. Rura wydechowa DN80 zaworów bezpieczeństwa zbiornika pionowego, źródło nr 2,  
Zasięg strefy (wg. wykresu D.1):  $R = 10,0$  m,  $H = 10 \times DN80 = 0,8$  m, kształt wg rys. A.3  
Strefa ma objętość walca o promieniu  $R = 10,0$  m i wysokości  $H = 10,8$  m.
3. Rura wydechowa DN80 zaworów upustowych zbiornika pionowego, źródło nr 3,  
Zasięg strefy (wg. wykresu D.1):  $R = 9,5$  m,  $H = 10 \times DN80 = 0,8$  m, kształt wg rys. A.3  
Strefa ma objętość walca o promieniu  $R = 9,5$  m i wysokości  $H = 10,3$  m
4. Uszczelnienia trzpieni zaworów odcinających i połączeń rozłącznych rurociągów fazy ciekłej, źródło nr 4,  
Zasięg strefy (wg. wykresu D.1):  $R = 1,1$  m, kształt wg rys. A.2  
Strefa ma objętość kuli o promieniu  $R = 1,1$  m
5. Uszczelnienia trzpieni zaworów odcinających i połączeń rozłącznych rurociągów fazy gazowej, źródło nr 5,  
Zasięg strefy  $R = 0,8$  m  
Strefa ma objętość kuli o promieniu  $R = 0,8$  m
6. Rury wydechowe DN50 zaworów bezpieczeństwa parownic produktowych, źródło nr 6,  
Zasięg strefy (wg. wykresu D.1):  $R = 10,0$  m,  $H = 10 \times DN50 = 0,5$  m, kształt wg rys. A.3  
Strefa ma objętość walca o promieniu  $R = 10,0$  m i wysokości  $H = 10,5$  m.
7. Rura wydechowa DN50 zaworu bezpieczeństwa kolektora po parownikach produktowych, źródło nr 7.  
Zasięg strefy (wg. wykresu D.1):  $R = 5,0$  m,  $H = 10 \times DN50 = 0,5$  m, kształt wg rys. A.3  
Strefa ma objętość walca o promieniu  $R = 5,0$  m i wysokości  $H = 5,5$  m.
8. Rury wydechowe DN20 zaworów bezpieczeństwa fazy ciekłej, źródło nr 8,  
Zasięg strefy (wg. wykresu D.1):  $R = 4,5$  m,  $H = 10 \times DN20 = 0,2$  m, kształt wg rys. A.3  
Strefa ma objętość walca o promieniu  $R = 4,5$  m i wysokości  $H = 4,7$  m.
9. Rura wydechowa DN50 zaworów bezpieczeństwa parownic produktowych, źródło nr 9.  
Zasięg strefy (wg. wykresu D.1):  $R = 6,0$  m,  $H = 10 \times DN50 = 0,5$  m, kształt wg rys. A.3  
Strefa ma objętość walca o promieniu  $R = 6,0$  m i wysokości  $H = 6,5$  m.
10. Rura wydechowa DN50 zaworu bezpieczeństwa kolektora po parownikach produktowych, źródło nr 10.  
Zasięg strefy (wg. wykresu D.1):  $R = 5,0$  m,  $H = 10 \times DN50 = 0,5$  m, kształt wg rys. A.3  
Strefa ma objętość walca o promieniu  $R = 5,0$  m i wysokości  $H = 5,5$  m.

Na planie sytuacyjnym, w części graficznej opracowania przedstawiono strefy zagrożenia wybuchem.

Dobór urządzeń przeciwpożarowych oraz innych instalacji i urządzeń służących bezpieczeństwu pożarowemu wraz z określeniem zakresu i celu ich stosowania:

Obiekt należy wyposażyć w jeden punkt sprzętu gaśniczego zawierający 2 szt. gaśnic proszkowych po 6 kg i jeden koc gaśniczy. Gaśnice i koc należy umieścić w hermetycznych pojemnikach w celu zabezpieczenia przed wpływem warunków atmosferycznych. Obsługę stacji należy wyposażyć w odzież ochronną o właściwościach antyelektrostatycznych i trudnopalnych oraz w rękawice ochronne kriogeniczne i hełm ochronny z przyłbicą, obuwie ochronne elektrostatyczne.

Przy bramie wjazdowej na teren stacji regazyfikacji należy zainstalować wolnostojące złącze kablowe z Przeciwpowozarowym Wylacznikiem Pradu (PWP) oraz z przyciskiem zdalnego uruchomienia PWP. Projektuje się, aby w przypadku zadziałania PWP zostały wylaczone wszystkie obwody odbiorcze na terenie stacji regazyfikacji oraz nastapila blokada uruchomienia agregatu pradowotwórczego jako rezerwowego źródła zasilania stacji.

Rozdzielnicę elektryczną główną należy zainstalować wewnątrz pomieszczenia AKP. W rozdzielnicy elektrycznej głównej projektuje się następujące aparaty:

- rozłącznik izolacyjny
- czujnik kontroli faz
- ogranicznik przepięć
- zabezpieczenia obwodów odbiorczych

Przygotowanie obiektu budowlanego do prowadzenia działań ratowniczych, w tym punkty poboru wody do celów przeciwpożarowych, nasady służące do zasilania urządzeń gaśniczych i inne rozwiązania przewidziane do tych działań oraz dźwigi dla ekip ratowniczych i prowadzących do nich dojścia

Zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 24 lipca 2009 r. w sprawie przeciwpożarowego zaopatrzenia w wodę oraz dróg pożarowych (tabela nr 4), instalacja SR LNG, winna mieć zapewnioną dostawę wody do celów przeciwpożarowych w ilości 10 l/s przy ciśnieniu na zaworze hydrantu w czasie poboru wody nie mniejszym niż 0,2 MPa. Realizując wymagania Rozporządzenia w sprawie przeciwpożarowego zaopatrzenia w wodę, zabezpieczenie zbiorników i parownic przed oddziaływaniem pożaru będzie polegało na ich izolowaniu (bez kierowania wody na schłodzone do minusowych temperatur elementy urządzeń kriogenicznych).

W sąsiedztwie projektowanej stacji LNG, w odległości 38 m od projektowanego poziomego zbiornika LNG, zlokalizowany jest przeciwpożarowy zbiornik wodny o pojemności 300 m<sup>3</sup>.

Usytuowanie z uwagi na bezpieczeństwo pożarowe, w tym parametry wpływające na odległości dopuszczalne:

Instalacja LNG znajduje się w wymaganych przepisami przeciwpożarowymi odległościach od budynków i budowli sąsiednich. Zagrożenie pożarowe i wybuchowe dla zabudowy sąsiedniej może wiązać się z intensywnym, niekontrolowanym wyciekiem gazu, jego zapłonem i spalaniem z wydzielaniem intensywnego promieniowania cieplnego, a także możliwością wybuchu.

W najbliższym otoczeniu brak jest zabudowy mieszkalnej oraz obiektów użyteczności publicznej.

Wyznaczenie wymaganej odległości do obiektów sąsiednich wg normy PN-EN 13645 dla zbiorników i urządzeń instalacji LNG, przyjmuje się w oparciu o maksymalne wartości natężenia promieniowania cieplnego od ognia, wewnątrz instalacji i na zewnątrz instalacji.

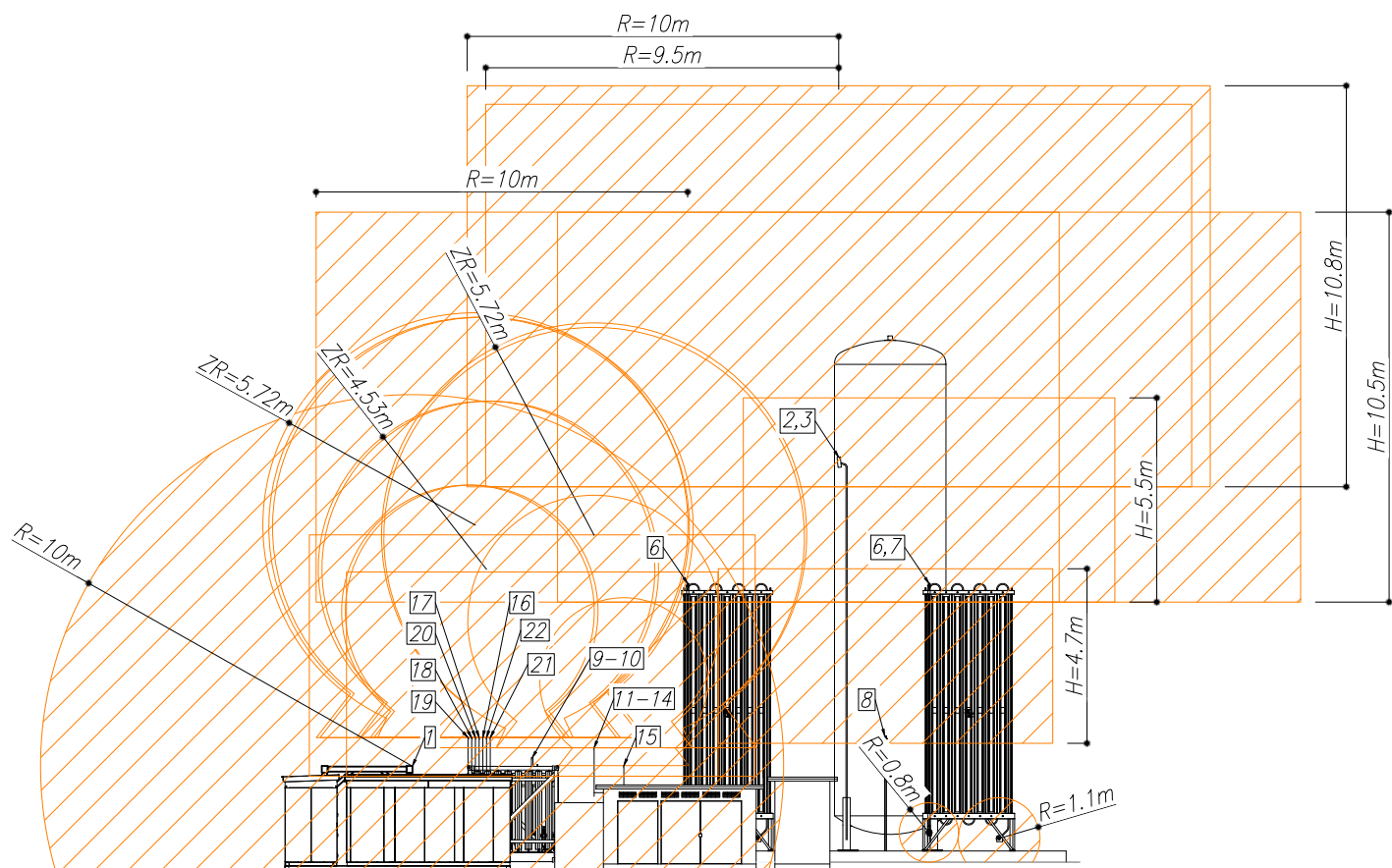
.....

inż. WOJCIECH PIASECKI  
Specjalność instalacyjna  
ZAP/0143/PWOS/05

## 2. CZĘŚĆ RYSUNKOWA PROJEKTU ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEGO

Nr rysunku	Nazwa rysunku	Skala
PAB-01	Strefy zagrożenia wybuchem	1:200
PAB-02.1	Elewacja północna	1:100
PAB-02.2	Elewacja wschodnia	1:100
PAB-02.3	Elewacja południowa	1:100
PAB-02.4	Elewacja zachodnia	1:100
PAB-03	Profil podłużny sieci gazowej	1:100/500
PAB-04.1	Fundament wanny bezpieczeństwa – rzut i przekrój	1:50
PAB-04.2	Fundamenty kontenerów technologicznych	1:50
PAB-05.1	Plan sytuacyjny – układ drogowy	1:500
PAB-05.2	Przekroje konstrukcyjno-normalne	1:50



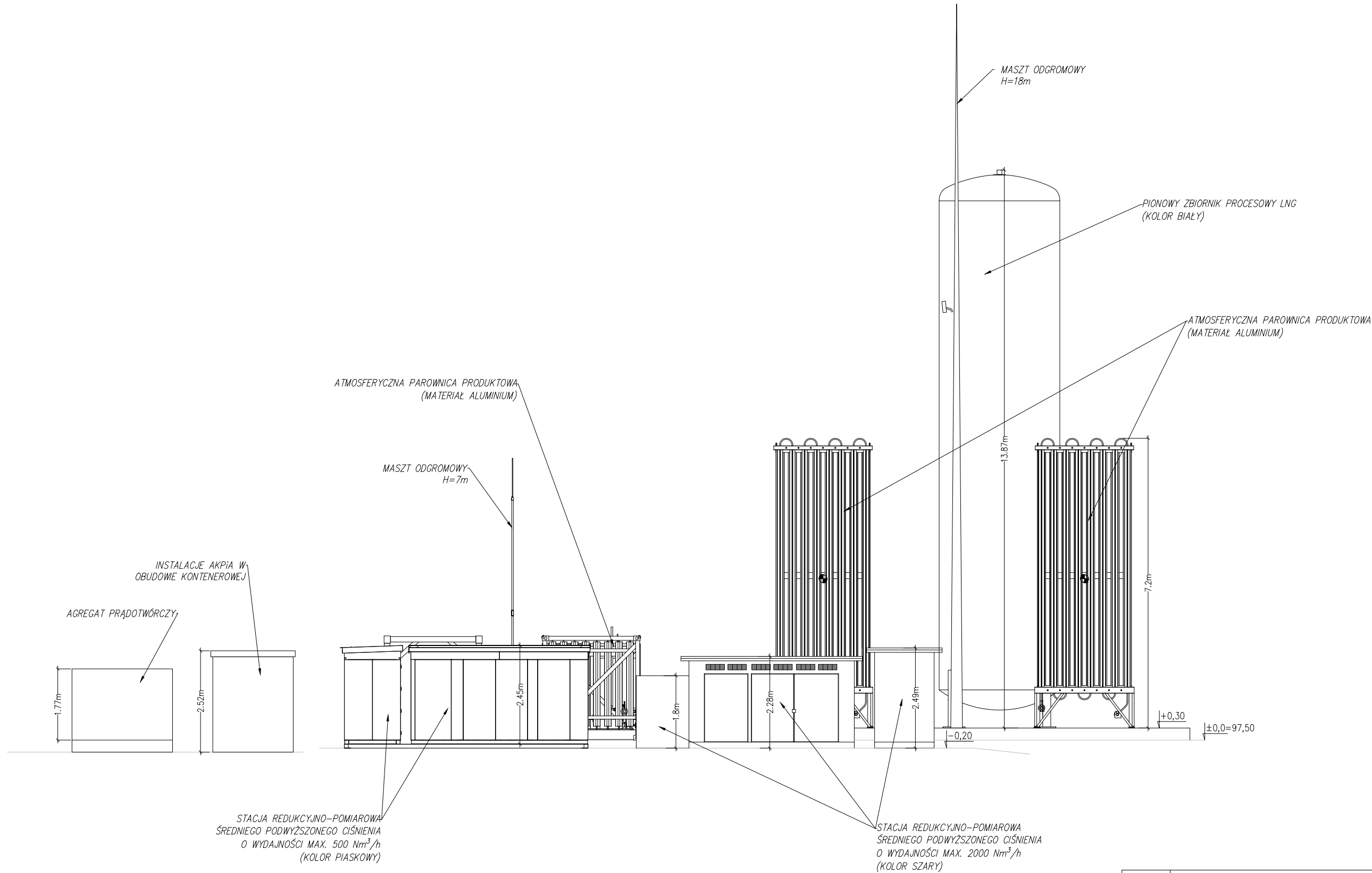


Stacja redukcyjno-pomiarowa 500 Nm3/h	
16, 17	<p>Rura wydymuchowa DN25 zaworów uprężających układu redukcyjnego (<math>p_{max}=0,5\text{ MPa}</math>).</p> <p>Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 5,66 m</p> <p>Promień strefy zagrożenia wybuchem w podstawy stożka: ZS = 4,38 m</p>
18, 19	<p>Rura wydymuchowa DN15 zaworów odpężających układu redukcyjnego, pomiarowego, zawieszającego (<math>p_{max}=0,5\text{ MPa}</math>).</p> <p>Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 3,4 m</p> <p>Promień strefy zagrożenia wybuchem w podstawy stożka: ZS = 2,63 m</p>
20	<p>Rura wydymuchowa DN15 zaworów odpężających układu filtrpodgrzewacza (<math>p_{max}=1,6\text{ MPa}</math>).</p> <p>Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 5,72 m</p> <p>Promień strefy zagrożenia wybuchem w podstawy stożka: ZS = 2,63 m</p>
<b>Zespoły poduporow-</b>	
23	<p>Rura wydymuchowa DN15 zaworów odpężających zespołu wejściowego (<math>p_{max}=1,6\text{ MPa}</math>).</p> <p>Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 5,72 m</p> <p>Promień strefy zagrożenia wybuchem w podstawy stożka: ZS = 2,63 m</p>
21, 22, 24, 25	<p>Rura wydymuchowa DN20 zaworów odpężających zespołów wyjściowych (<math>p_{max}=0,5\text{ MPa}</math>).</p> <p>Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 4,53 m</p> <p>Promień strefy zagrożenia wybuchem w podstawy stożka: ZS = 3,5 m</p>
26	<p>Rura wydymuchowa DN25 zaworu uprężającego zespołu awaryjnego (<math>p_{max}=0,5\text{ MPa}</math>).</p> <p>Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 5,66 m</p> <p>Promień strefy zagrożenia wybuchem w podstawy stożka: ZS = 4,38 m</p>
27	<p>Rura wydymuchowa DN15 zaworu odpężającego zespołu awaryjnego (<math>p_{max}=0,5\text{ MPa}</math>).</p> <p>Promień strefy zagrożenia wybuchem w kształcie kuli: ZR = 3,4 m</p> <p>Promień strefy zagrożenia wybuchem w podstawy stożka: ZS = 2,63 m</p>

Opracował: bezpieczna RyT m - wypracowano na podstawie PN-EN 13664-6 dla dozwolonej odległości w oparciu o max. alternatywnie promieniowania cieplnego od ognia (na zawieszaniu instalacji)

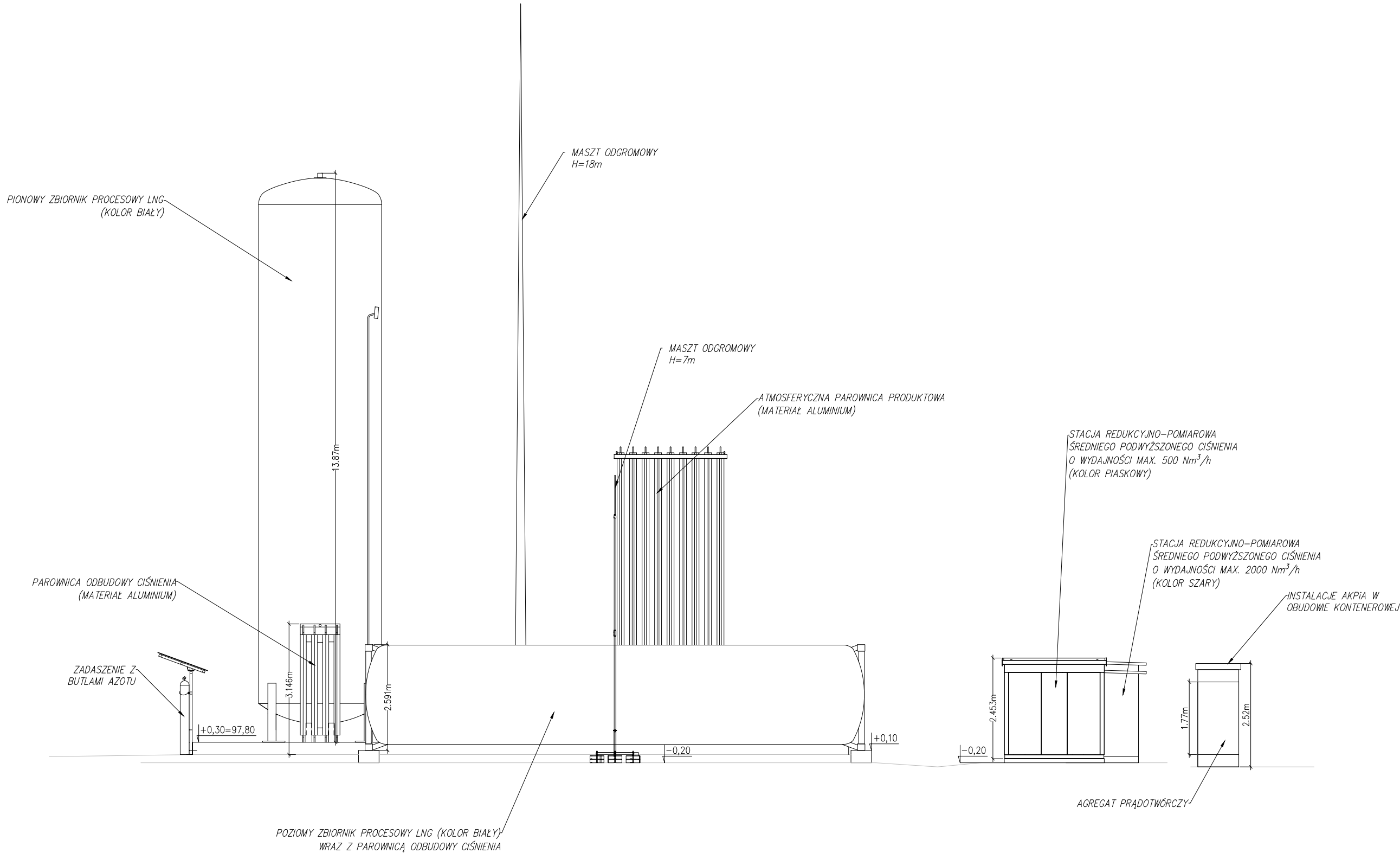
INWESTOR / PRACOWNICA	TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Płascycki spółka jawna ul. Kolobrzeka 58, 78-200 Białogard tel. 94 312 43 31, e-mail: biuro@tech-gas.com			
INWESTOR:	G.E.N. Operator Sp. z o.o. ul. Dorszycja 1, 62-800 Tarnowo Podgórne			
ZAMIERZENIE BUDOWNE	BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LING WRZAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ			
ADRES WYKONANIA	obr. 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze, powiat świdwiński identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5			
TYTUŁ WYKONU:	STREFY ZAGROŻENIA WYBUHEM			
PROJEKTANT / PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY:	SPECIALNOŚĆ:	NM REGULACJOM UPRZEDNIENI BUDOWLANYCH		PODSY:
PROJEKTANT:	PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY:	Instalacyjna	ZAP/0169/PW05/OS	
ELEMENTY INICJALIZACJI (SĄCZNIKI):	mgr inż. WOJCIECH PIASECKI	Instalacyjna	ZAP/0169/PW05/14	
PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY:	mgr inż. AGNIESZKA GARBIAK	Instalacyjna	ZAP/0169/PW05/14	
STADIUM:	DATA OPRAWNIACIA:	SKALA:	FORMAT WYKONU:	NR WYKONU:
PAB	04.02.2024 r.	1:200	42x8080	PAB-01





UWAGA:  
PROJEKTOWANA INSTALACJA TECHNOLOGICZNA (RUROCIĄGI FAZY CIEKŁEJ I GAZOWEJ,  
INSTALACJA AZOTU) ZE STALI AUSTENITYCZNEJ

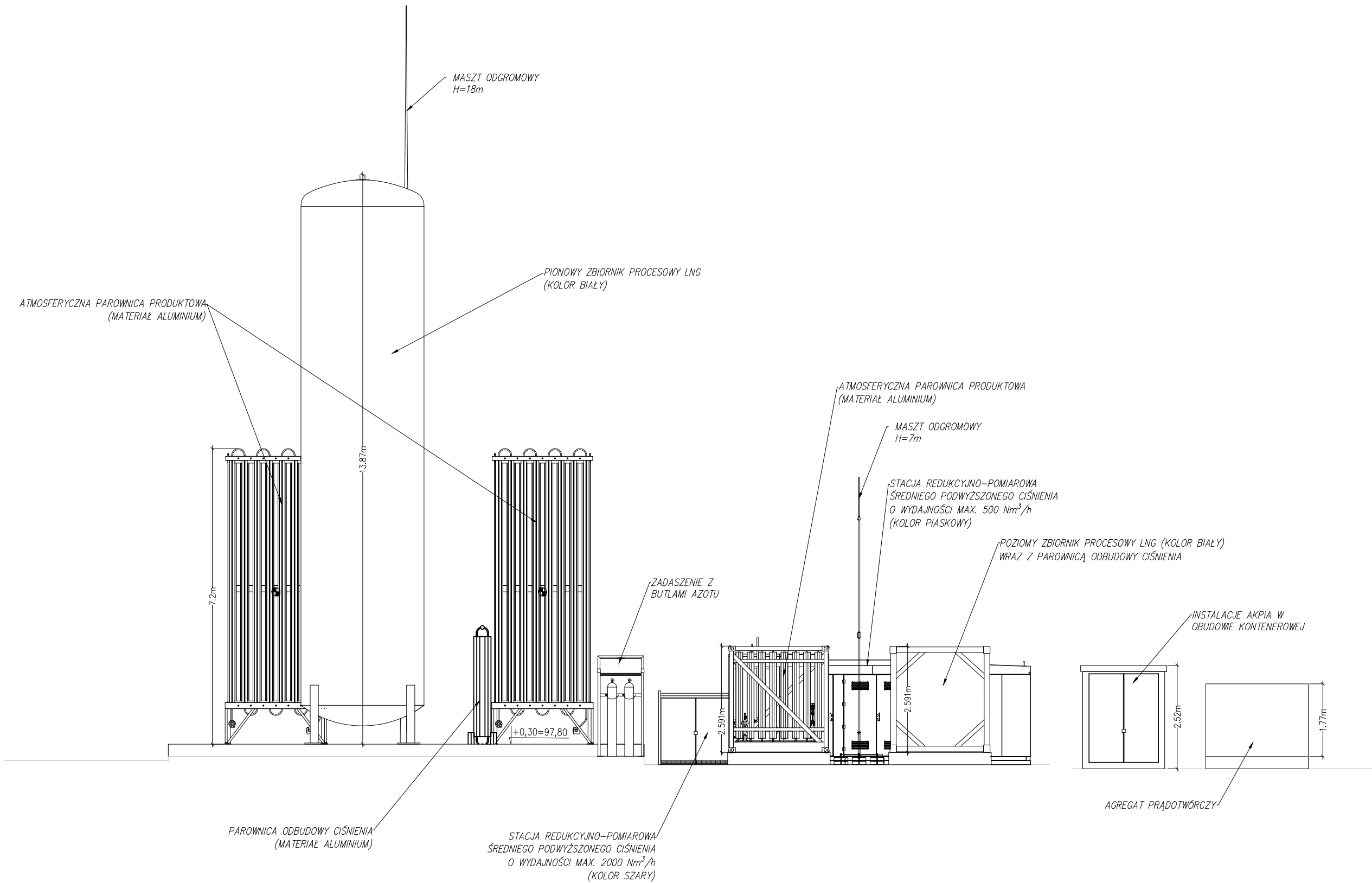
JEDNOSTKA PROJEKTUJĄCA:	TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Piaseccy spółka jawna ul. Kołobrzaska 58, 78-200 Białogard tel. 94 312 43 31, e-mail: biuro@tech-gas.com			
INWESTOR:	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne			
ZAMIERZENIE BUDOWLANE:	BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ			
ADRES INWESTYCJI:	obr. 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze, powiat świdwiński Identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5			
TREŚĆ RYSUNKU:	ELEWACJA PÓŁNOCNA			
ZAKRES OPRACOWANIA:	PROJEKTANT/ PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY:	SPECJALNOŚĆ:	NR POSIADANYCH UPRAWNIEŃ BUDOWLANYCH	PODPIS
ARCHITEKTURA:	PROJEKTANT: mgr inż. arch. KRZYSZTOF HODUN	Architektoniczna	9/ZPOIA/OKK/2012	
	PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. arch. PAWEŁ PRZYDANEK	Architektoniczna	WP-OIA/OKK/UpB/63/2010	
STADIUM:	DATA OPRACOWANIA:	SKALA:	FORMAT RYSUNKU:	NR RYSUNKU:
PAB	04.2024 r.	1:100	A3	PAB-02.1



UWAGA:  
PROJEKTOWANA INSTALACJA TECHNOLOGICZNA (RUROCIĄGI FAZY CIEKŁEJ I GAZOWEJ, INSTALACJA AZOTU) ZE STALI AUSTENITYCZNEJ

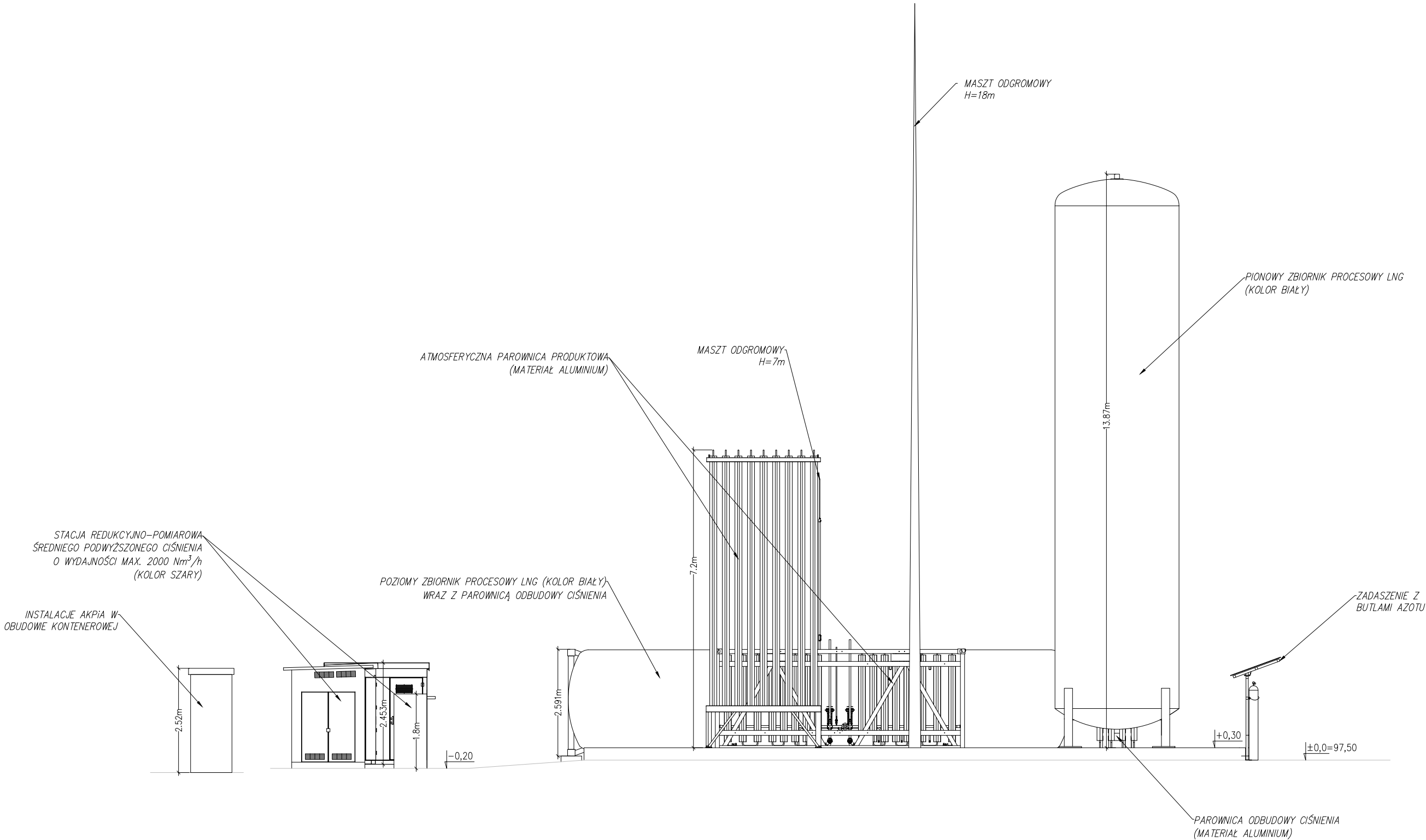
JEDNOSTKA PROJEKTUJĄCA:	TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Piaseccy spółka jawna ul. Kołobrzeska 58, 78-200 Białogard tel. 94 312 43 31, e-mail: biuro@tech-gas.com			
INWESTOR:	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne			
ZAMIERZENIE BUDOWLANE:	BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ			
ADRES INWESTYCJI:	obr. 0014 Ciecznowo, gm. Sławoborze, powiat świdwiński Identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5			
TREŚĆ RYSUNKU:	ELEWACJA WSCHODNIA			
ZAKRES OPRACOWANIA:	PROJEKTANT/ PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY:	SPECIALNOŚĆ:	NR POSIADANYCH UPRAWNIENI BUDOWLANYCH	PODPIS
ARCHITEKTURA:	PROJEKTANT: mgr inż. arch. KRZYSZTOF HODUN PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. arch. PAWEŁ PRZYDANEK	Architektoniczna	9/ZPOIA/OKK/2012	
		Architektoniczna	WP-OIA/OKK/UpB/63/2010	
STADIUM:	DATA OPRACOWANIA:	SKALA:	FORMAT RYSUNKU:	NR RYSUNKU:
PAB	04.2024 r.	1:100	A3	PAB-02.2



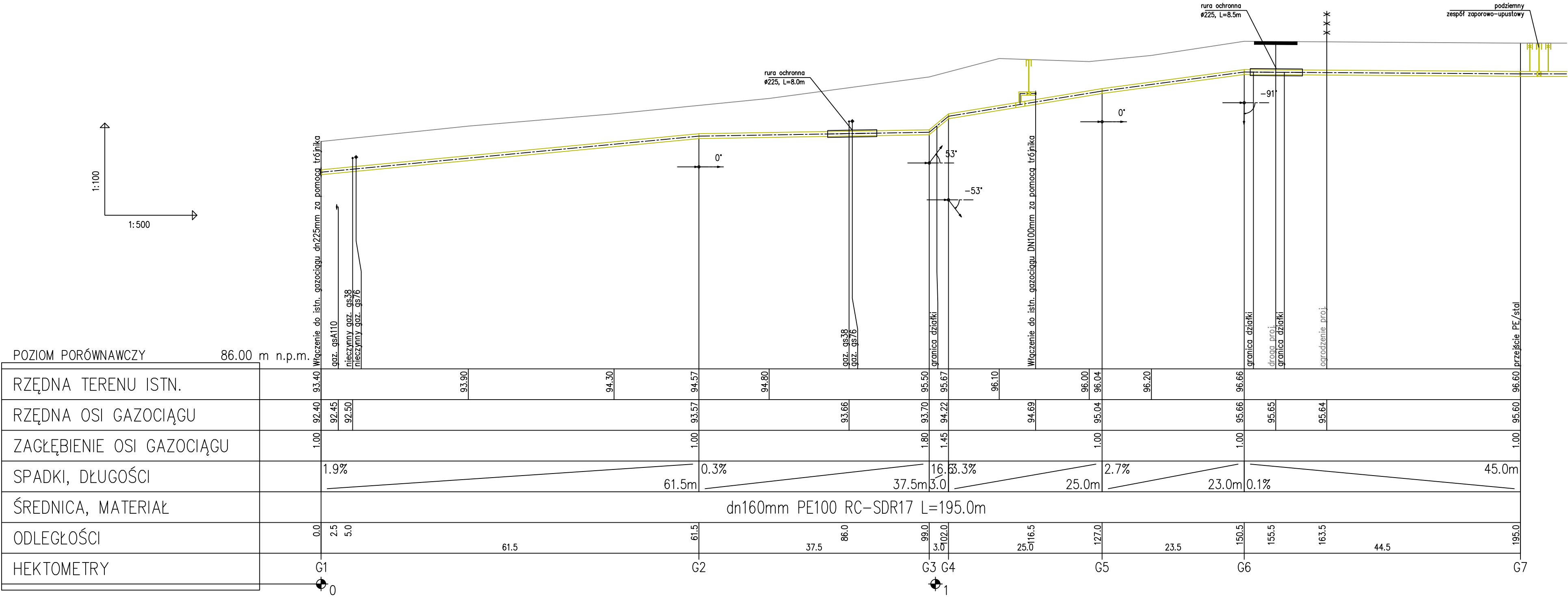


UWAGA:  
PROJEKTOWANA INSTALACJA TECHNOLOGICZNA (RUROCIAGI FAZY CIEKŁEJ I GAZOWEJ,  
INSTALACJA AZOTU) ZE STALI AUSTENITYCZNEJ

JEDNOSTKA PROJEKTUJĄCA:	TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Piaseccy spółka jawna ul. Kołobrzaska 58, 78-200 Białogard tel. 94 312 43 31, e-mail: biuro@tech-gas.com			
INWESTOR:	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne			
ZAMIERZENIE BUDOWLANE:	BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ			
ADRES INWESTYCJI:	obr. 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze, powiat świdwiński Identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5			
TREŚĆ RYSUNKU:	ELEWACJA POŁUDNIOWA			
ZAKRES OPRACOWANIA:	PROJEKTANT/ PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY:	SPECJALNOŚĆ:	NR POSIADANYCH UPRAWNIEN BUDOWLANYCH	PODPIS
ARCHITEKTURA:	PROJEKTANT:	Architektoniczna	9/ZPOIA/OKK/2012	
	PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY:			
STADIUM:	DATA OPRACOWANIA:	SKALA:	FORMAT RYSUNKU:	NR RYSUNKU:
PAB	04.2024 r.	1:100	A3	PAB-02.3

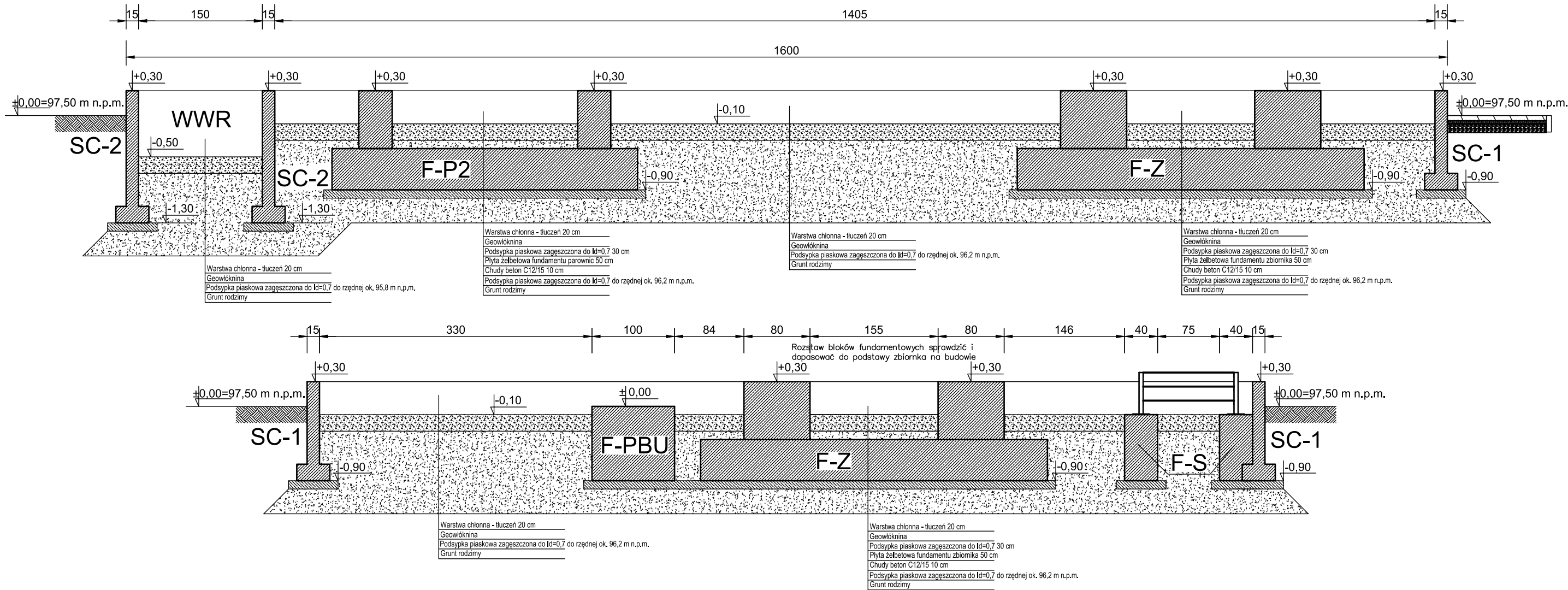
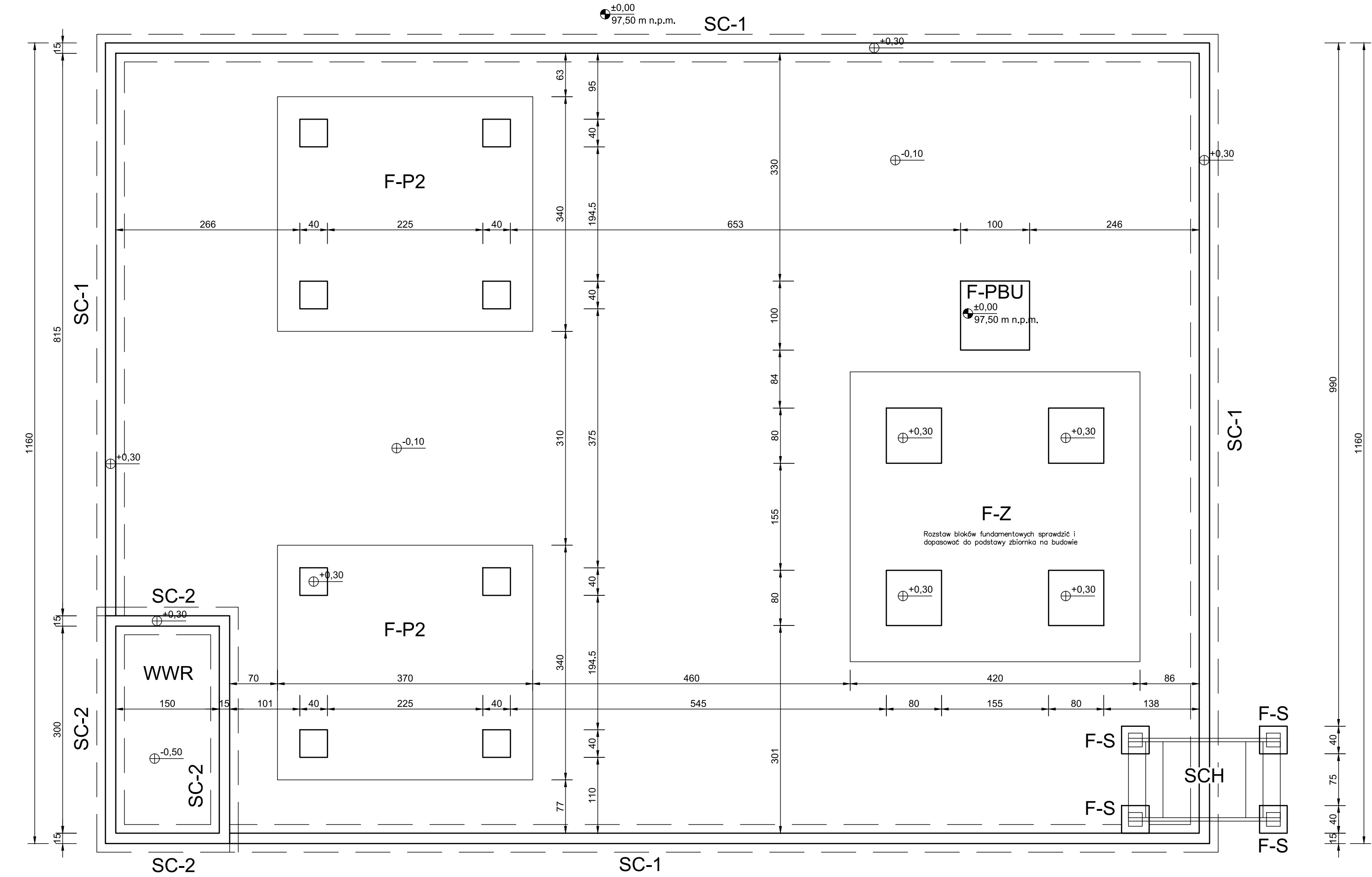


JEDNOSTKA PROJEKTUJĄCA:	TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Piaseccy spółka jawna ul. Kołobrzeka 58, 78-200 Białogard tel. 94 312 43 31, e-mail: biuro@tech-gas.com			
INWESTOR:	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne			
ZAMIERZENIE BUDOWLANE:	BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ			
ADRES INWESTYCJI:	obr. 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze, powiat świdwiński Identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5			
TREŚĆ RYSUNKU:	ELEWACJA ZACHODNIA			
ZAKRES OPRACOWANIA:	PROJEKTANT/ PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY:	SPECJALNOŚĆ:	NR POSIADANYCH UPRAWNIENI BUDOWLANYCH	PODPIS
ARCHITEKTURA:	PROJEKTANT: mgr inż. arch. KRZYSZTOF HODUN	Architektoniczna	9/ZPOIA/OKK/2012	
	PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. arch. PAWEŁ PRZYDANEK	Architektoniczna	WP-OIA/OKK/UpB/63/2010	
STADIUM:	DATA OPRACOWANIA:	SKALA:	FORMAT RYSUNKU:	NR RYSUNKU:
PAB	04.2024 r.	1:100	A3	PAB-02.4

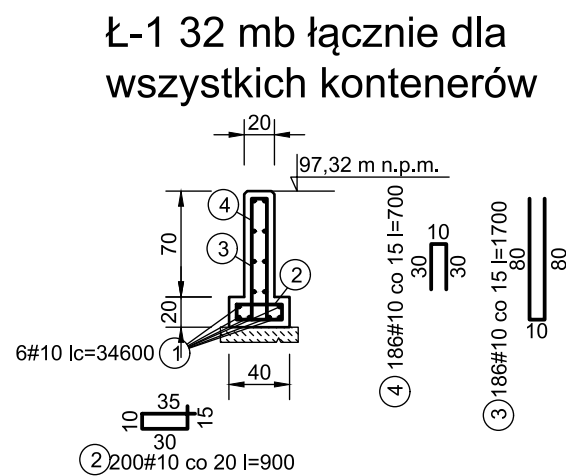
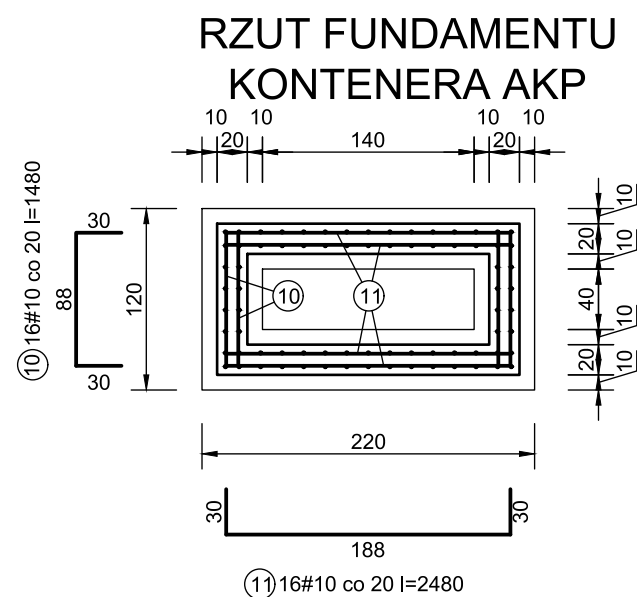
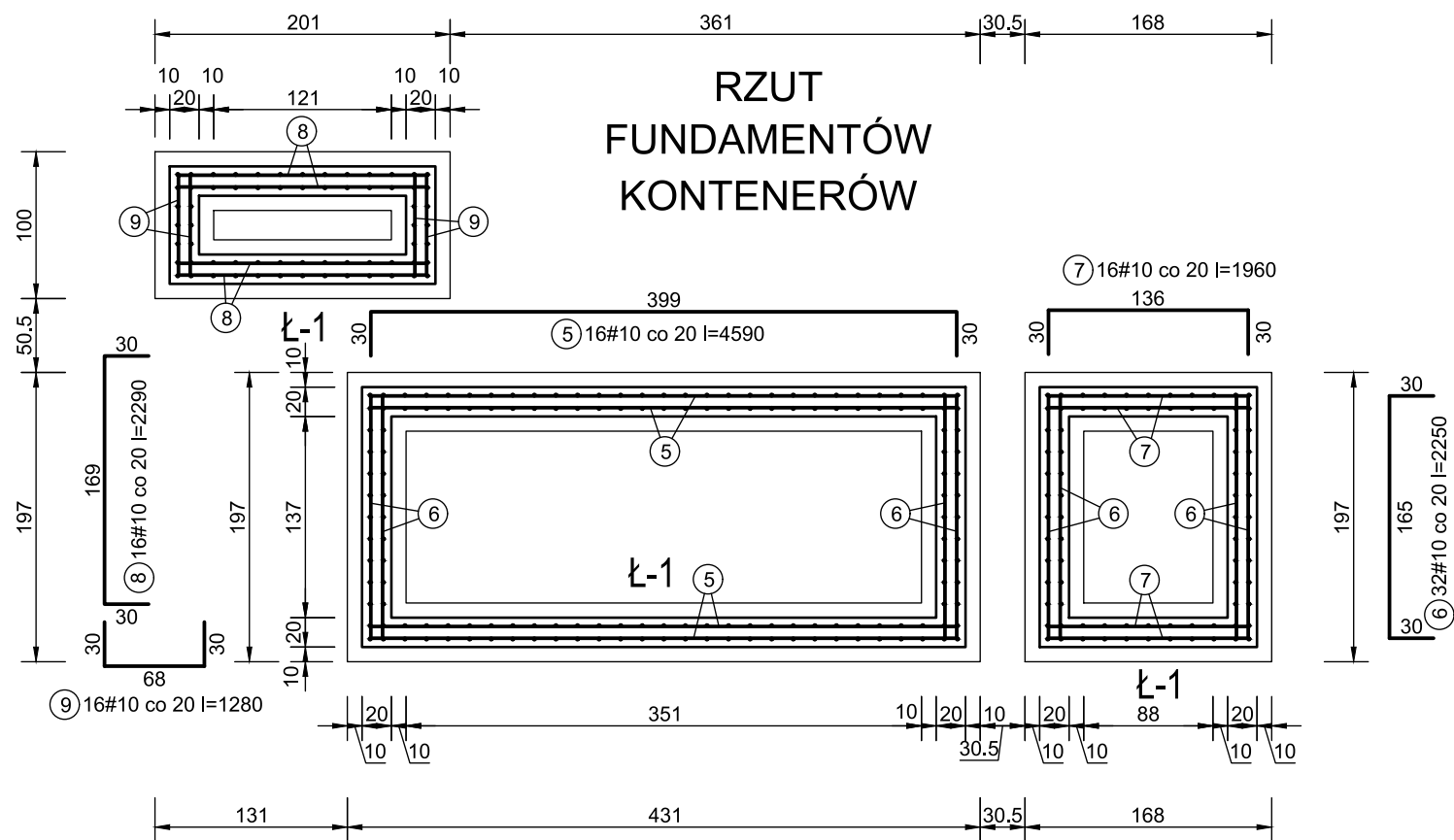


UWAGA:  
W miejscach zbliżeń/kolizji z istniejącymi sieciami, zachować szczególną ostrożność, prace ziemne wykonać ręcznie.  
Należy wykonać wykopy próbne dla dokładnego usytuowania istniejącego uzbrojenia terenu.  
Nie wyklucza się, że w terenie prowadzenia robót ziemnych i montażowych, istnieją sieci i urządzenia podziemne nie wskazane na mapie i na opracowanym profilu podłużnym sieci gazowej, jeśli brak było informacji branżowych i nie zostały one odnalezione w czasie inwentaryzacji geodezyjnej podczas sporządzania mapy do celów projektowych.

JEDNOSTKA PROJEKTOWA:	TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Piaseccy spółka jawna ul. Kołobrzeska 58, 78-200 Białogard tel. 94 312 43 31, e-mail: biuro@tech-gas.com			
INWESTOR:	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne			
ZAMIERZENIE BUDOWLANE:	BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ			
ADRES INWESTYCJI:	obr. 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze, powiat świdwiński Identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5			
TRZĘŚC RYSUNKU:	PROFIL PODŁUŻNY SIECI GAZOWEJ			
ZAKRES OPRACOWANIA:	PROJEKTANT/PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY:	SPECJALNOŚĆ:	NR POSIADANYCH UPRAWNIENI BUDOWLANYCH	PODPIS
ELEMENTY INSTALACYJNE SANITARNE:	PROJEKTANT: inż. WOJCIECH PIASECKI	Instalacyjna	ZAP/0143/PWOS/05	
	PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. AGNIESZKA GARBIAK	Instalacyjna	ZAP/0169/PWOS/14	
STADIUM:	DATA OPRACOWANIA:	SKALA:	FORMAT RYSUNKU:	NR RYSUNKU:
PAB	04.2024 r.	1:100/500	297x600	PAB-03



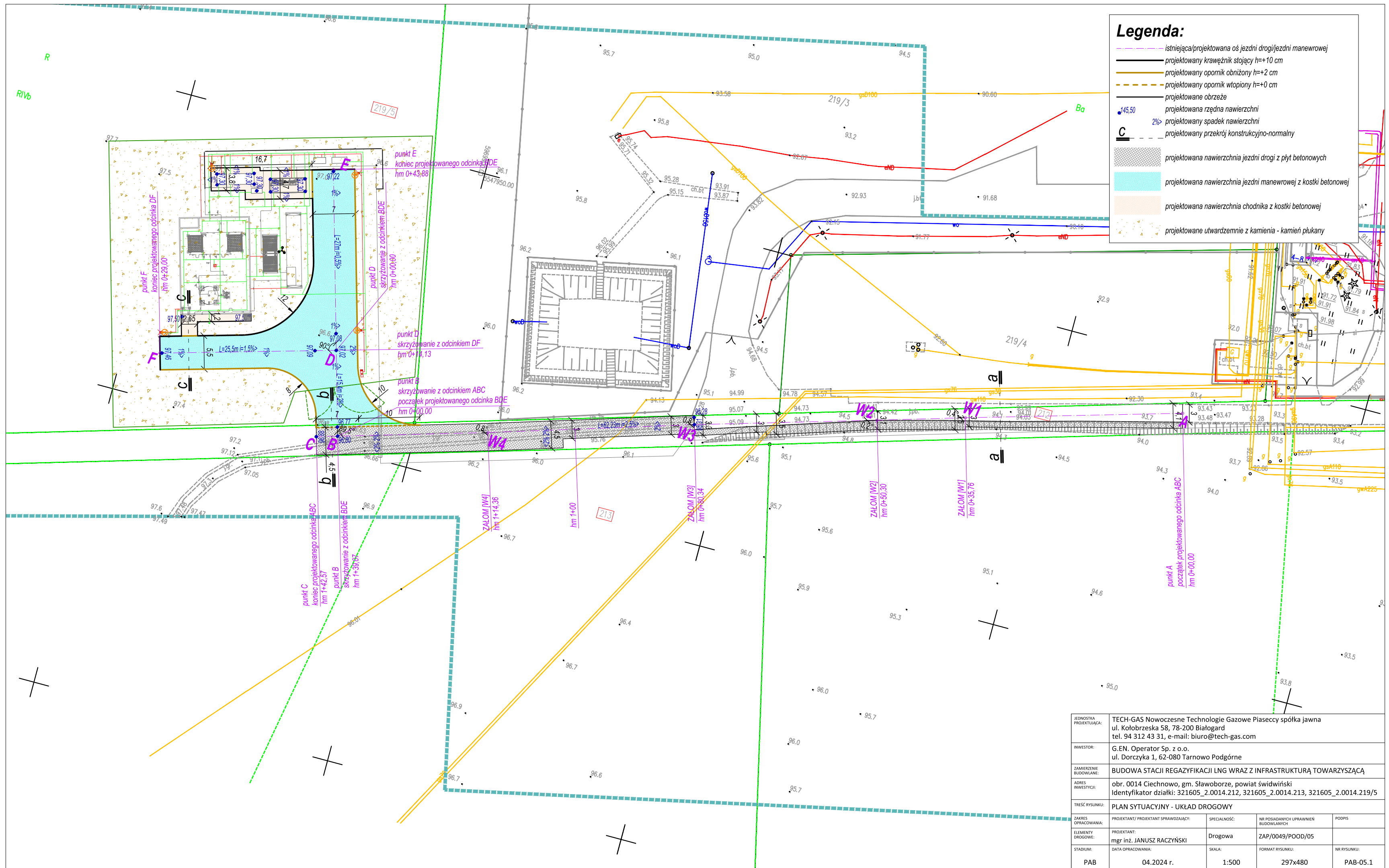
JEDNOSTKA PROJEKTUJĄCA:	TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Pieszczy spółka jawna ul. Kołobrzaska 58, 78-200 Białogard tel. 94 312 43 31, e-mail: biuro@tech-gas.com				
INWESTOR:	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne				
ZAMIERZENIE BUDOWLANE:	BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ				
ADRES INWESTYCJI:	obr. 0014 Ciecznowo, gm. Sławoborze, powiat świdwiński Identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5				
TREŚĆ RYSUNKU:	FUNDAMENT WANNY BEZPIECZEŃSTWA - RZUT I PRZEKRÓJ				
ZAKRES OPRACOWANIA:	PROJEKTANT / PROJEKTANT SPRAWOZDAJĄCY:	SPECJALNOŚĆ:	NA PODSTAWIE INFORMACJI BUDOWLANICH:	PODPIS	
ELEMENTY KONSTRUKCYJNO-BUDOWLANE:	PROJEKTANT: mgr inż. TOMASZ POŻOGA mgr inż. KAROL KRACZEK	Konstrukcyjno-budowlana Konstrukcyjno-budowlana	ZAP/0131/POOK/10 ZAP/0072/PWBKb/18		
STADIUM:	DATA OPRACOWANIA:	SKALA:	FORMAT RYSUNKU:	NR RYSUNKU:	
PAB	04.2024 r.	1:50	A2	PAB-04.1	



Chudy beton klasy C12/15 gr. 10 cm  
wykonać na conajmniej 30 cm-owej  
podsypce piaskowej zagęszczonej do  
ld=0,7

BETON: C30/37 wg PN-EN 206-1 (W8, F200)  
XC4, XF3, Dmax 16  
STAL: A-I St3S-b (Ø)  
A-IIIN RB500W (#)  
OTULENIE: c<sub>nom</sub>=50 mm

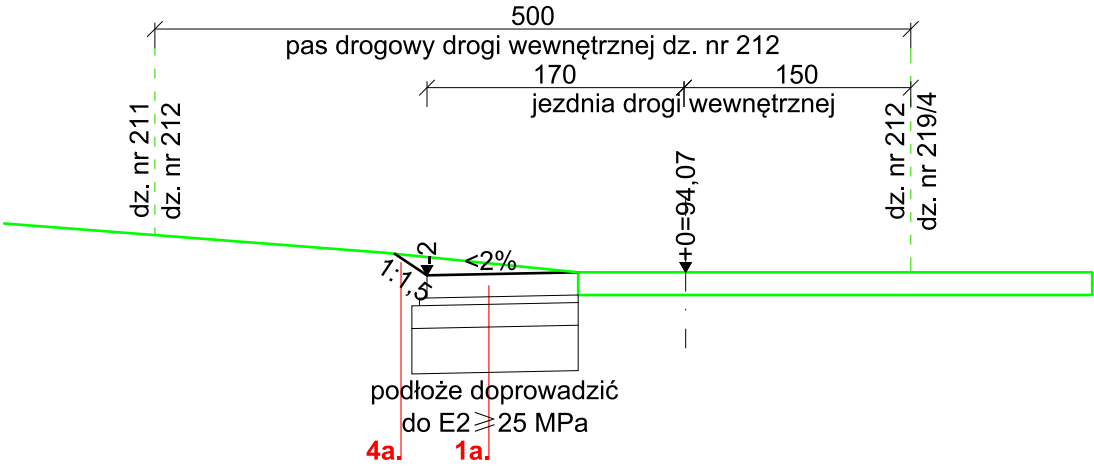
JEDNOSTKA PROJEKTUJĄCA:	TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Piaseccy spółka jawna ul. Kołobrzeska 58, 78-200 Białogard tel. 94 312 43 31, e-mail: biuro@tech-gas.com			
INWESTOR:	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne			
ZAMIERZENIE BUDOWLANE:	BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ			
ADRES INWESTYCJI:	obr. 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze, powiat świdwiński Identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5			
TREŚĆ RYSUNKU:	FUNDAMENTY KONTENERÓW TECHNOLOGICZNYCH			
ZAKRES OPRACOWANIA:	PROJEKTANT/ PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY:	SPECIALNOŚĆ:	NR POSIADANYCH UPRAWNIEN BUDOWLANYCH	PODPIS
ELEMENTY KONSTRUKCYJNO-BUDOWLANE	PROJEKTANT: mgr inż. TOMASZ POŻOGA	Konstrukcyjno-budowlana	ZAP/0131/POOK/10	
	PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. KAROL KRACZEK	Konstrukcyjno-budowlana	ZAP/0072/PWBKb/18	
STADIUM:	DATA OPRACOWANIA:	SKALA:	FORMAT RYSUNKU:	NR RYSUNKU:
PAB	04.2024 r.	1:50	A3	PAB-04.2





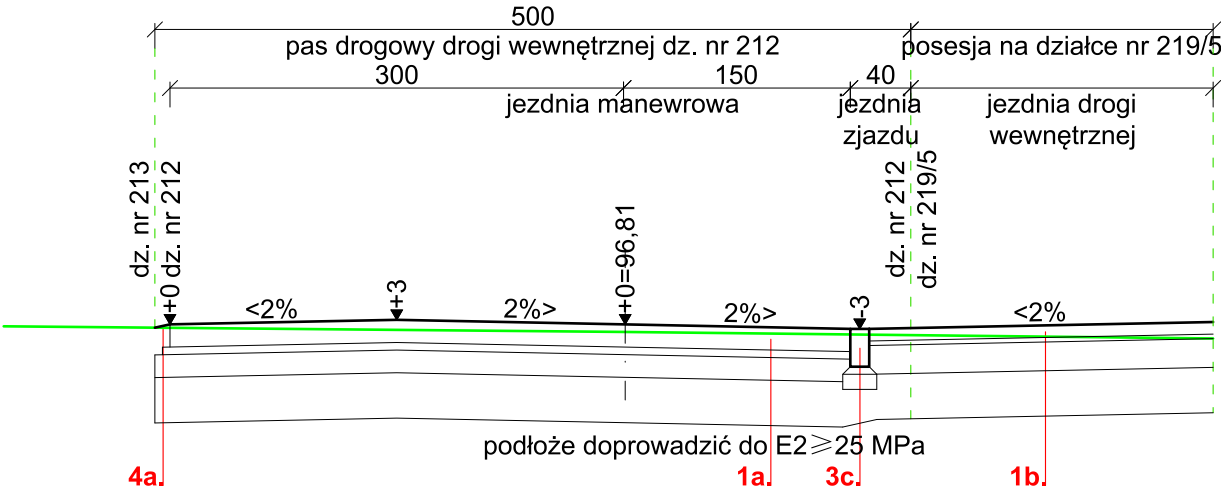
PRZEKRÓJ KONSTRUKCYJNO-NORMALNY a-a

odcinek ABC; hm 0+30,00



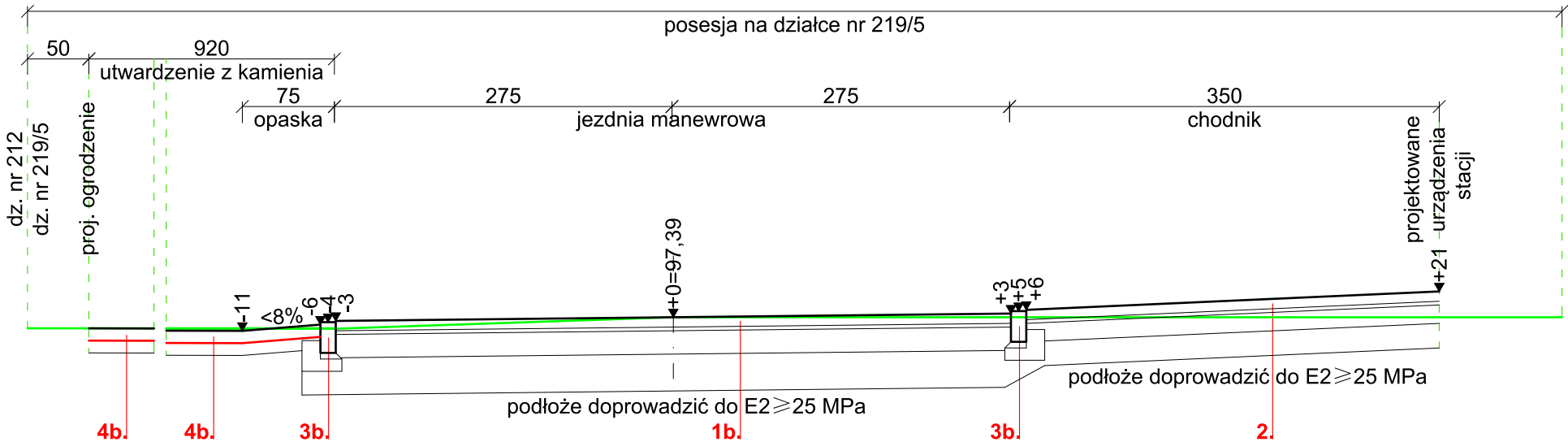
PRZEKRÓJ KONSTRUKCYJNO-NORMALNY b-b

odcinek ABC; hm 1+40,00



PRZEKRÓJ KONSTRUKCYJNO-NORMALNY c-c

odcinek DF; hm 0+24,30



LEGENDA:

1a\* < jezdnia drogi wewnętrznej (KR1) >

- warstwa ścieralna z płyt betonowych pełnych 3,0x1,5/3,0x1,0 grub. 15 cm
- podsypka piaskowa grub. 5 cm
- warstwa podbudowy zasadniczej z mieszanki kruszywa niezwiązanego 0/31,5 C90/3 grub. 15 cm
- warstwa mrozochronna z mieszanki związanej cementem C1,5/2 o  $R_m \leq 4$  MPa grub. 30 cm
- podłoże doprowadzić do  $E2 \geq 25$  MPa

1b\* < jezdnia manewrowa (KR1) >

- warstwa ścieralna z kostki betonowej grub. 8 cm
- podsypka cementowo-piaskowa 1:4 grub. 3 cm
- warstwa podbudowy zasadniczej z mieszanki kruszywa niezwiązanego 0/31,5 C90/3 grub. 19 cm
- warstwa mrozochronna z mieszanki związanej cementem C1,5/2 o  $R_m \leq 4$  MPa grub. 30 cm
- podłoże doprowadzić do  $E2 \geq 25$  MPa

2\* < chodnik >

- warstwa ścieralna z kostki betonowej grub. 8 cm
- podsypka cementowo-piaskowa 1:4 grub. 3 cm
- warstwa podbudowy zasadniczej z mieszanki kruszywa niezwiązanego 0/31,5 C90/3 grub. 15 cm
- warstwa ulepszonego podłoża z gruntu stabilizowanego cementem C1,5/2 o  $R_m \leq 4$  MPa grub. 20 cm
- podłoże doprowadzić do  $E2 \geq 25$  MPa

3a\* - krawężnik betonowy typu ulicznego stojący 15x30x100 cm

- podsypka cementowo-piaskowa 1:4 grub. 5 cm
- ława betonowa z oporem C12/15  $F=0,065$  m<sup>2</sup>
- podłoże doprowadzić do  $I_s \geq 0,97$

3b\* - opornik betonowy obniżony 12,5x25x100 cm

- podsypka cementowo-piaskowa 1:4 grub. 5 cm
- ława betonowa z oporem C12/15  $F=0,055$  m<sup>2</sup>
- podłoże doprowadzić do  $I_s \geq 0,97$

3c\* - opornik betonowy wtopiony 12,5x25x100 cm

- podsypka cementowo-piaskowa 1:4 grub. 5 cm
- ława betonowa zwykła C12/15  $F=0,023$  m<sup>2</sup>
- podłoże doprowadzić do  $I_s \geq 0,97$

3d\* - obrzeże betonowe 8x30x100 cm

- podsypka cementowo-piaskowa 1:4 grub. 5 cm
- ława betonowa z oporem C12/15  $F=0,043$  m<sup>2</sup>
- podłoże doprowadzić do  $I_s \geq 0,97$

4a\* - plantowanie z obsianiem nasionami traw i nawożeniem

- 4b\* - warstwa kamienia płukanego 8/16 grub. 10 cm
- warstwa separacyjna z geowłókniny
- warstwa podsypki piaskowej grub. 10 cm

JEDNOSTKA PROJEKTUJĄCA:	TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Piaseczcy spółka jawna ul. Kołobrzeska 58, 78-200 Białogard tel. 94 312 43 31, e-mail: biuro@tech-gas.com			
INWESTOR:	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne			
ZAKRES BUDOWLANE:	BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ			
ADRES INWESTYCJI:	obr. 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze, powiat świdwiński Identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5			
TREŚĆ RYSUNKU:	PRZEKROJE KONSTRUKCYJNO-NORMALNE			
ZAKRES OPRACOWANIA:	PROJEKTANT/ PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY:	SPECJALNOŚĆ:	NR POSIADANYCH UPRAWNIENI BUDOWLANYCH	PODPIS
ELEMENTY DROGOWE:	PROJEKTANT: mgr inż. JANUSZ RACZYŃSKI	Drogowa	ZAP/0049/POOD/05	
STADIUM:	DATA OPRACOWANIA:	SKALA:	FORMAT RYSUNKU:	NR RYSUNKU:
PAB	04.2024 r.	1:50	A3	PAB-05.2

### 3. DOKUMENTY DOŁĄCZONE DO PROJEKTU ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEGO

L.p.	Nazwa
1	Oświadczenie projektanta o sporządzeniu projektu architektoniczno-budowlanego zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej



## OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA O SPORZĄDZENIU PROJEKTU ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEGO ZGODNIE Z OBOWIĄZUJĄCYMI PRZEPISAMI ORAZ ZASADAMI WIEDZY TECHNICZNEJ

Oświadczam, że zgodnie z art. 34 ust. 3d pkt. 3 ustawy Prawo Budowlane, projekt architektoniczno-budowlany, dla zamierzenia inwestycyjnego:

### **BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ**

zlokalizowanej na działkach nr 212, 123, 219/5 obr. 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze  
sporządzono zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

.....  
inż. WOJCIECH PIASECKI  
Specjalność instalacyjna  
ZAP/0143/PWOS/05

Zgodnie z art. 34 ust. 3e ustawy Prawo Budowlane, wskazuję osoby biorące udział w opracowaniu projektu:

Zakres opracowania	Pełniona funkcja projektowa	Imię i Nazwisko Specjalność i numer uprawnień budowlanych
Elementy instalacyjne sanitarne	Projektant sprawdzający:	mgr inż. AGNIESZKA GARBIAK Specjalność instalacyjna ZAP/0169/PWOS/14
Architektura	Projektant:	mgr inż. arch. KRZYSZTOF HODUN Specjalność architektoniczna 9/ZPOIA/OKK/2012
	Projektant sprawdzający:	mgr inż. arch. PAWEŁ PRZYDANEK Specjalność architektoniczna WP-OIA/OKK/UpB/63/2010
Elementy instalacyjne elektryczne, AKPiA	Projektant:	mgr inż. SEBASTIAN SOKOLIK Specjalność instalacyjna PDL/0139/POOE/11
	Projektant sprawdzający:	mgr inż. MARIUSZ WOROSZYŁ Specjalność instalacyjna PDL/0067/POOE/14
Elementy konstrukcyjno-budowlane	Projektant:	mgr inż. TOMASZ POŻOGA Specjalność konstrukcyjno-budowlana ZAP/0131/POOK/10
	Projektant sprawdzający:	mgr inż. KAROL KRACZEK Specjalność konstrukcyjno-budowlana ZAP/0072/PWBKb/18
Elementy drogowe	Projektant:	mgr inż. JANUSZ RACZYŃSKI Specjalność drogowa ZAP/0049/PWOD/05

04.2024 r.



**egz. 1**

Nazwa elementu projektu budowlanego	<b>III. ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO</b>
Inwestor	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne
Nazwa zamierzenia budowlanego	<b>BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ</b>
Adres i Kategoria obiektu budowlanego	Obr. 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze, powiat świdwiński Identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5 Kategoria obiektu budowlanego: XIX, VIII, XXVI

## SPIS ZAŁĄCZNIKÓW

L.p.	Nazwa	Nr strony
1	Dokumentacja badań podłoża gruntowego i opinia geotechniczna	3
2	Informacja dotycząca bezpieczeństwa i ochrony zdrowia	12
3	Oświadczenie projektanta dotyczące możliwości podłączenia projektowanego obiektu budowlanego do istniejącej sieci ciepłowniczej	15
4	Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko nr AT.V.6220.24.2023 z dnia 02.02.2024 r.	16
5	Decyzja Wójta Gminy Sławoborze nr AT.V.7234.8.2024 z dnia 13.02.2024 r.	25
6	Warunki przyłączenia W(S)/01/24 do podmiotu zajmującego się dystrybucją paliwa gazowego z dnia 31.01.2024 r.	28
7	Odpis Protokołu z narady koordynacyjnej zakończonej w dniu 16.02.2024 r. nr GG.6630.21.2024	30
8	Uzgodnienie ORLEN S.A. Oddział PGNiG w Zielonej Górze nr TK.2122-MB.4(10).24 z dnia 22.01.2024 r.	34
9	Uzgodnienie ORLEN S.A. Oddział PGNiG w Zielonej Górze nr TK.2122-MB.4(19).24 z dnia 05.03.2024 r.	39
10	Decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr AT.V.6733.2.2024 z dnia 25.04.2024 r.	46



## GEOLOGIA GEOTECHNIKA

Grażyna Maciołek

78-200 Białogard, ul. Połczyńska 18/1  
tel.: 784 398 802 e-mail: biuro@geologiageotechnika.pl  
NIP: 672-163-88-13

### DOKUMENTACJA BADAŃ PODŁOŻA GRUNTOWEGO

#### wraz z opinią geotechniczną

dla projektu posadowienia stacji regazyfikacji LNG  
na dz. nr 219/5 w m. Ciechnowo gm. Sławoborze

Zleceniodawca: TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe  
Piaseccy sp. jawna  
ul. Kołobrzeska 58  
78-200 Białogard

Opracował: mgr inż. Andrzej Janowski

Sprawdził: mgr inż. Grażyna Maciołek  
upr. kat. VII - 1949, XIII - 010/POM

**GEOLOG**  
  
mgr inż. Grażyna Maciołek  
Upr. kat. VII-1949, XIII-010/POM

Białogard, listopad 2023 r.

Opinia chroniona ustawą o prawie autorskim i prawach pokrewnych (Dz. U. Nr 80/2000) – wszelkie zmiany,  
powielanie, udostępnianie i wykorzystywanie przez osoby trzecie, bez zgody autora Zabronione.

## **SPIS TREŚCI**

### **Część tekstowa**

I. WSTĘP .....	2
II. ZAKRES PRAC .....	2
III. LOKALIZACJA I MORFOLOGIA TERENU BADAŃ .....	2
IV. BUDOWA GEOLOGICZNA I WARUNKI WODNE .....	3
4.1 Budowa geologiczna .....	3
4.2 Warunki wodne .....	3
V. WARUNKI GEOTECHNICZNE .....	3
VI. WNIOSKI .....	5

### **Część graficzna**

Zał. nr 1	Mapa dokumentacyjna w skali 1:500
Zał. nr 2	Przekroje geotechniczne w skali 1:100/250
Zał. nr 3	Objaśnienia symboli użytych w opracowaniu

### **Dokumentacja badań podłoża gruntowego wraz z opinią geotechniczną**

dla projektu posadowienia stacji regazyfikacji LNG na dz. nr 219/5 w m. Ciechnowo gm. Sławoborze

---

#### **I. WSTĘP**

Niniejszą dokumentację wykonano na zlecenie firmy TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Piaseccy spółka jawna z siedzibą przy ul. Kołobrzeszkiej 58 w Białogardzie.

Celem opracowania jest rozpoznanie i udokumentowanie warunków gruntowo – wodnych na dz. nr 219/5 w m. Ciechnowo gm. Sławoborze dla projektu posadowienia stacji regazyfikacji LNG.

Dokumentację wykonano zgodnie z rozporządzeniem nr 463 Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25.04.2012 r. w sprawie ustalenia geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych (Dz. U. 2012 poz. 463 z dnia 27.04.2012 r.)

#### **II. ZAKRES PRAC**

W ramach prac polowych, w miejscu projektowanej inwestycji wykonano 3 otwory badawcze do głębokości 2,0 – 6,0 m. Otwory badawcze wyznaczono w terenie na podstawie mapy zasadniczej w skali 1:500 dostarczonej przez zleceniodawcę, metodą domiarów prostokątnych dowiązanych do punktów stałych w terenie. Przybliżone rzędne powierzchni terenu w miejscach wykonanych otworów badawczych przyjęto na podstawie ww. mapy i należy je traktować orientacyjnie. Lokalizację oraz głębokość otworów badawczych określił zleceniodawca. W ramach prac kameralnych wykonano:

- mapę dokumentacyjną w skali 1:500, na której zaznaczono miejsca wykonanych otworów badawczych oraz linie przekrojów geotechnicznych (zał. nr 1),
- przekroje geotechniczne w skali 1:100/250, na których przedstawiono przestrzenny układ gruntów, podział na warstwy geotechniczne i stany gruntów oraz poziom wody gruntowej (zał. nr 2),
- objaśnienia symboli użytych w opracowaniu (zał. nr 3),
- część tekstową, którą opracowano w oparciu o wyniki wykonanych prac i badań, dane z literatury oraz aktualne wytyczne i rozporządzenia.

#### **III. LOKALIZACJA I MORFOLOGIA TERENU BADAŃ**

Obszar przeznaczony pod realizację przedmiotowej inwestycji znajduje się na dz. nr 219/5 w m. Ciechnowo gm. Sławoborze. Obecnie jest on niezagospodarowany.

Badany teren jest nachylony w kierunku północnym, a rzędne wysokościowe w miejscach wykonanych odwiertów mieszczą się w zakresie 97,0 – 97,4 m n.p.m. Wg zaktualizowanego podziału przedstawionego przez J. Solona, A. Richlinga, W. Ziąję i in. w czasopiśmie "Geographia Polonica" rejon badań położony jest w obrębie mezoregionu: Równiny Gryfickiej, a makroregionu: Pobrzeża Szczecińskiego. Pod względem geomorfologicznym jest to fragment równiny denno-morenowej zlodowacenia bałtyckiego. Lokalizację terenu badań przedstawiono mapie dokumentacyjnej w skali 1:500 (zał. nr 1).

#### **IV. BUDOWA GEOLOGICZNA I WARUNKI WODNE**

##### **4.1 Budowa geologiczna**

W podłożu do zbadanej głębokości stwierdzono występowanie utworów czwartorzędowych wieku holoceni i plejstoceni. Holocen reprezentowany jest przez przypowierzchniową warstwę gleby o miąższości 0,2 - 0,3 m.

Plejstocen wykształcony jest w postaci lodowcowych piasków gliniastych i wodnolodowcowych piasków drobnych.

##### **4.2 Warunki wodne**

W trakcie prowadzenia prac wiertniczych nie stwierdzono występowania wody gruntowej.

Obraz warunków wodnych odnosi się do okresu wierceń (**11.2023 r.**) i może ulegać okresowym zmianom w zależności od ilości opadów atmosferycznych i pory roku.

Przewiduje się możliwość pojawienia się sączy wody gruntowej na stropie utworów spoistych w okresach wzmożonych opadów atmosferycznych.

Dokładny obraz budowy geologicznej i warunków wodnych podano na załączniku graficznym (zał. nr 2).

#### **V. WARUNKI GEOTECHNICZNE**

Występujące w podłożu grunty zaliczono do 3 warstw geotechnicznych. Do poszczególnych warstw zaliczono grunty o zbliżonych cechach fizyko-mechanicznych. Z podziału na warstwy wyłączono glebę ze względu na niskie parametry.

**Warstwa geotechniczna I** – obejmuje piaski drobne występujące w stanie średnio zagęszczonym. Wartość charakterystyczną stopnia zagęszczenia przyjęto w wysokości  $I_{D/n} = 0,50$ ;

**Warstwa geotechniczna IIa** – obejmuje piaski gliniaste występujące w stanie plastycznym. Wartość charakterystyczną stopnia plastyczności przyjęto w wysokości  $I_{L/n} = 0,35$ ;

**Warstwa geotechniczna IIb** – obejmuje piaski gliniaste występujące w stanie twardoplastycznym. Wartość charakterystyczną stopnia plastyczności przyjęto w wysokości  $I_{L/n} = 0,20$ ;

Grunty warstw IIa i IIb należą do grupy B wg PN - 81/B - 03020

Orientacyjne wartości współczynników wodoprzepuszczalności  $k$  wg Z. Wituna<sup>1</sup> wynoszą dla:

piasku drobnego	$k = 10^{-2} - 10^{-3} \text{ cm/s}$
piasku gliniastego	$k = 10^{-3} - 10^{-4} \text{ cm/s}$

---

<sup>1</sup> Zenon Witun, Zarys geotechniki, Warszawa 1982, Wydawnictwo Komunikacji i Łączności



**Dokumentacja badań podłoża gruntowego wraz z opinią geotechniczną**

dla projektu posadowienia stacji regazyfikacji LNG na dz. nr 219/5 w m. Ciechnowo gm. Sławoborze

Charakterystyczne wartości parametrów geotechnicznych ustalono metodą B i C wg w/w normy i podano w poniższej tabeli.

**Tabela 1. Charakterystyczne wartości parametrów geotechnicznych ustalone metodą B i C wg PN - 81/B - 03020**

Warstwa geotechniczna	Rodzaj gruntu	Stan gruntu	Stopień zagęszczenia	Stopień plastyczności	Grupa	Wilgotność naturalna	Gęstość objętościowa	Kąt tarcia wewnętrzne	Spójność	Moduł pierwotnego odkształcenia gruntu	Edometryczny moduł ścisłości pierwotnej	Współczynnik materiałowy
			$I_p^{(n)}$	$I_L^{(n)}$		$w_n$ [%]	$\rho^{(n)}$ [t/m <sup>3</sup> ]	$\phi_u^{(n)}$ [°]	$c_u^{(n)}$ [kPa]	$E_o$ [kPa]	$M_o^{(n)}$ [kPa]	$\gamma_m$
I	Piasek drobny	średnio zagęszczony	0,50	---	---	16	1,75	30,4	---	46 200	61 900	1±0,1
IIa	Piasek gliniasty	plastyczny	---	0,35	B	16	2,10	15,5	26,3	19 900	26 200	1±0,1
IIb	Piasek gliniasty	twardoplastyczny	---	0,20	B	12	2,20	18,3	31,5	28 000	36 900	1±0,1

Wartości obliczeniowe  $x^{(n)}$  poszczególnych parametrów geotechnicznych należy obliczać wg wzoru:

$$x^{(r)} = x^{(n)} \cdot \gamma_m$$

gdzie:

$x^{(n)}$  – wartość charakterystyczna parametru geotechnicznego

$\gamma_m$  – współczynnik materiałowy

Zgodnie z punktem 3.2 powyższej normy wartość współczynnika materiałowego dla poszczególnych parametrów geotechnicznych gruntów mineralnych należy przyjmować w wysokości  $\gamma_m = 1 \pm 0,1$ .

**Dokumentacja badań podłoża gruntowego wraz z opinią geotechniczną**

dla projektu posadowienia stacji regazyfikacji LNG na dz. nr 219/5 w m. Ciechnowo gm. Sławoborze

---

**VI. WNIOSKI**

1. Występujące w podłożu grunty warstw I, IIa i IIb są nośne. Gleba jest słabonośna.
2. Zgodnie z rozporządzeniem nr 463 Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25.04.2012 r. w sprawie ustalenia geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych (Dz. U. 2012 poz. 463 z dnia 27.04.2012 r.) w miejscach wykonanych otworów badawczych występują **proste warunki gruntowo – wodne**.
3. Zaznacza się, że przedstawione w niniejszej dokumentacji warunki gruntowo - wodne dotyczą miejsc, w których wykonano otwory badawcze. Przebieg poszczególnych warstw pomiędzy otworami stanowi interpretację, może się on miejscami zmieniać i odbiegać od przedstawionego na przekrojach (zał. nr 2).
4. Prace ziemne należy prowadzić w okresie suchym, gdyż występujące w podłożu grunty, mogą ulec szybkiemu uplastycznieniu, na skutek gromadzenia się wody w dnie wykopu. Rozrobione / rozmoczone partie gruntów, powinno się usunąć z podłoża i zastąpić podsypką piaszczysto - żwirową lub chudym betonem. Wykopy należy chronić przed zalaniem wodą i przemarzaniem.
5. Głębokość przemarzania w tym rejonie wynosi 0,8 m wg PN - 81/B - 03020.

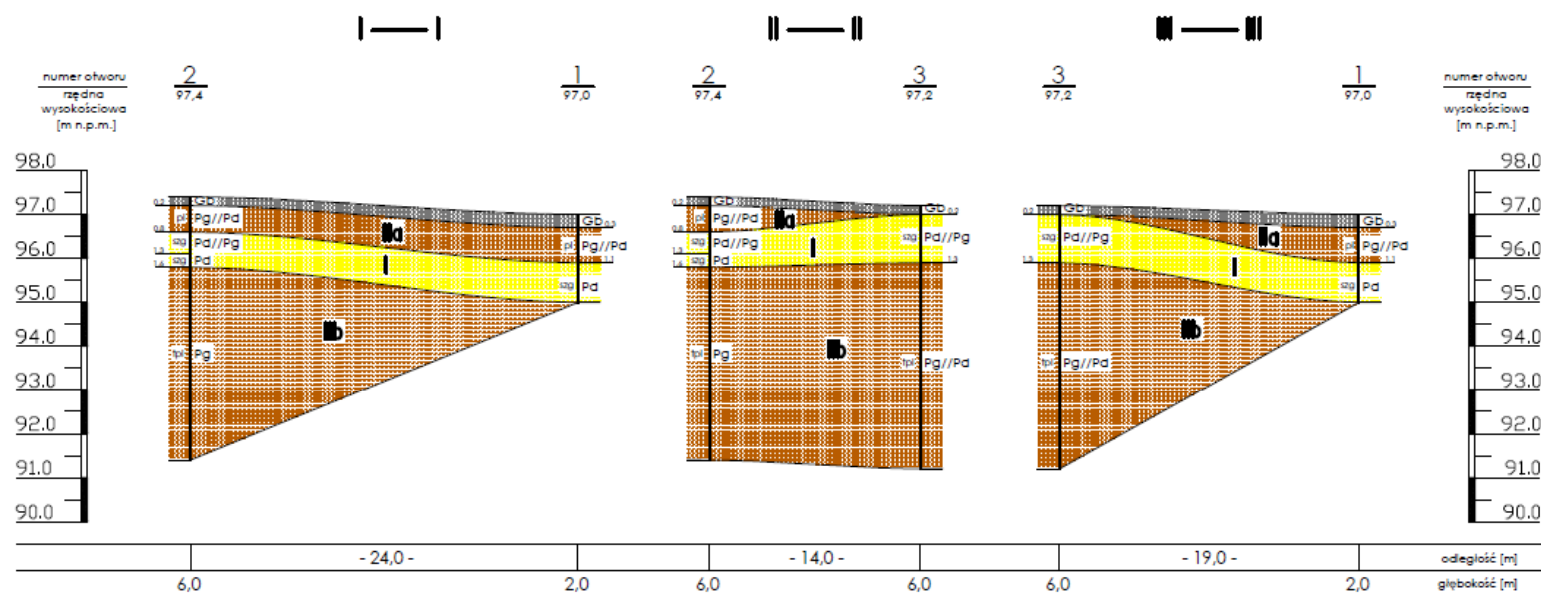
**GEOLOG**  
  
Inż. inż. Grażyna Maciołek  
Upr. kat. VII-1949, XIII-010/POM


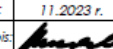


- 

Geolog  
dpis: *[Signature]*  
mgr inż. Grażyna Maciejko  
Lp. kat. VII-1949, XIII-010/POM

Załącznik nr 2



 <b>GEOLOGIA GEOTECHNIKA</b> Grażyna Maciołek ul. Polczyńska 18/1, 78-200 Białogard, tel. 784 398 802			
<b>PRZESKROJE GEOTECHNICZNE</b> SKALA 1:100/250			
Temat:		Ciechnowo gm. Stawoborze dz. nr 219/5 - stacja regazyfikacji LNG	
Opracował(a):	inż. Andrzej Janowski	Data:	11.2023 r.
Sprawdził(a):	mgr inż. Grażyna Maciołek upr. kat. VII - 1949, XIII - 010/PCM	Podpis:	

Podział gruntów budowlanych wg PN-86/B-02480

1 numer otworu  
1,0 rzędna wlotu otworu [m n.p.m.]

Rodzaj gruntu:

	NB	nasyp budowlany
	n	nasyp niekontrolowany
		beton
		bruk
	Gb	gleba, humus
		torf
		namul
		namul piaszczysty
		kreda
		kamienie
	z	żwir
	Po	pospółka
	Pr	piasek gruby
	Ps	piasek średni
	Pd	piasek drobny
	zg	żwir gliniasty
	Pog	pospółka gliniasta
	Pg	piasek gliniasty
	Gp	glina piaszczysta
	G	glina
	Gpz	glina piaszczysta zwięzła
	Gz	glina zwięzła
	Itp	pył piaszczysty
	II	pył
	GII	glina pylasta
	it	il pylasty
	il	il
	itbw	il burowęgłowy

Stan gruntu i jego symbol:

Zagęszczenie

ln - luźny  
 szg - średniozagęszczony  
 zg - zagęszczony

Konsystencja

zw - zwarty  
 pzw - półzwarty  
 tpi - twardoplastyczny  
 pi - plastyczny  
 mpi - miękoplastyczny

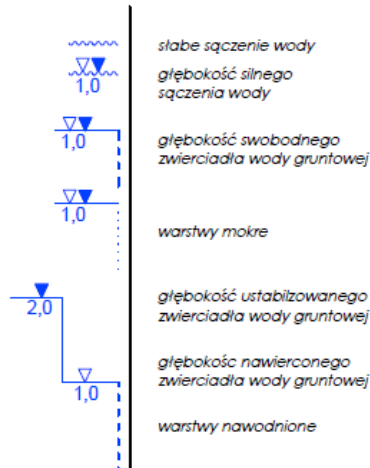
Wilgotność

s - suchy  
 mw - mało wilgotny  
 w - wilgotny  
 m - mokry  
 nw - nawodniony

Symbole dodatkowe:

// przewarstwienie  
 / z pogranicza  
 (+) domieszki  
 la numer warstwy  
 - - - warstwę włączono

Warunki wodne:



Grunty spoiste:

A - morenowe skonsolidowane  
 B - morenowe skonsolidowane  
 i pozostałe skonsolidowane  
 C - nieskonsolidowane  
 D - ility

 GEOLOGIA GEOTECHNIKA Grażyna Maciołek ul. Połczyńska 18/1, 78-200 Białogard, tel. 784 398 802			
OBJAŚNIENIA SYMBOLI UŻYTYCH W OPRACOWNIU			
Temat:	Ciechnowo gm. Sławoborze dz. nr 219/5 - stacja regazyfikacji LNG		
Opracował(a):	mgr inż. Grażyna Maciołek upr. kat. VII - 1949, XIII - 010/POM	Data:	11.2023 r.
		Podpis:	

**INFORMACJA DOTYCZĄCA BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA**

Nazwa zamierzenia budowlanego	<b>BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ</b>
Inwestor	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne
Adres obiektu budowlanego	Obr. 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze, powiat świdwiński Identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5 Kategoria obiektu budowlanego: XIX, VIII, XXVI

Pełniona funkcja projektowa	Imię i Nazwisko	Specjalność i numer uprawnień budowlanych	Podpis
Projektant:	inż. Wojciech Piasecki ul. Truskawkowa 5 78-200 Białogard	Specjalność instalacyjna ZAP/0143/PWOS/05	

04.2024 r.

### **1. Zakres robót dla całego zamierzenia budowlanego oraz kolejność realizacji poszczególnych obiektów**

Informacja dotyczy bezpieczeństwa i ochrony zdrowia dla inwestycji polegającej na budowie stacji regazyfikacji LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą.

- a) Oczyszczenie i przygotowanie terenu:
  - oznakowanie terenu objętego wykonawstwem,
  - urządzenie pomieszczeń higieniczno – sanitarnych oraz socjalnych,
  - urządzenie składowisk materiałów nowych,
  - wyposażenie w sprzęt ppoż.
- b) roboty ziemne i fundamentowe:
  - częściowe zebranie warstwy humusu,
  - wybranie i wywóz gruntu nasypowego,
  - geodezyjne wytyczenie fundamentów,
  - przygotowanie i ustawienie zbrojenia i szalunków,
  - betonowanie fundamentów zbiornika i parownic, kontenerów oraz wanny bezpieczeństwa,
  - demontaż szalunków,
  - ułożenie izolacji przeciwwilgociowej,
  - wykonanie zasyпки fundamentów oraz obsypki ścian oporowych wraz z mechanicznym zagęszczeniem.
- c) montaż zbiorników i parownic, kontenerów SRP, wanny bezpieczeństwa, masztów odgromowych:
  - wyznaczenie miejsca ustawienia dźwigów,
  - przygotowanie sposobu zabezpieczenia obszaru pracy dźwigu zajmowanego w trakcie ustawienia urządzeń,
  - montaż za pomocą żurawia samojezdnego.
- d) wykonanie elementów technologicznych orurowania i opomiarowania oraz zasilania stacji LNG,
- e) wykonanie elementów technologicznych instalacji elektrycznej;
- f) wykonanie prób wytrzymałości i szczelności wykonanych instalacji technologicznych;
- g) wykonanie elementów zagospodarowania stacji takich jak nawierzchnie utwardzone, ogrodzenie;
- h) rozruch technologiczny urządzeń i instalacji;
- i) dopuszczenie do użytkowania.

### **2. Wykaz istniejących obiektów budowlanych**

Istniejąca infrastruktura – na terenie działek nr 213 i 212 zlokalizowane są: gazociąg wysokiego ciśnienia g76, metanociąg i38, gazociąg gw110.

### **3. Elementy zagospodarowania terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi**

Podczas realizacji robót nie występują elementy, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi pod warunkiem wykonania robót zgodnie z warunkami technicznymi wykonywania robót budowlano – montażowych oraz szczegółowymi przepisami i instrukcjami dotyczącymi BHP.

### **4. Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji robót budowlanych**

- a) zagrożenie przysypania ziemią lub wpadnięcia do wykopu - Zagrożenie będzie występować wewnątrz wykopu i na jego obrzeżach, w okresie robót ziemnych i fundamentowych (od wykonania wykopu do zasypania fundamentu); głębokość wykopu pod fundament wynosi maksymalnie 3 m (poniżej istn. poziomu terenu);
- b) zagrożenie upadku z wysokości - zagrożenie będzie występowało szczególnie podczas montażu elementów wyposażenia stacji LNG
- c) zagrożenie wynikające z możliwości spadania przedmiotów z wysokości, takich jak śruby, klucze monterskie itp. - zagrożenie będzie występowało podczas montażu elementów wyposażenia stacji LNG; strefa zagrożenia będzie występowała w odległości do 6 m od najbliższego elementu urządzenia, na którym prowadzone będą prace, a także w zasięgu pracy żurawia.
- d) zagrożenie wynikające z wykorzystywania elementów prefabrykowanych - zagrożenie będzie występowało podczas montażu elem. prefabrykowanych urządzeń wyposażenia stacji LNG - strefa zagrożenia będzie występowała w zasięgu pracy żurawia.
- e) zagrożenie wynikające z posługiwania się urządzeniami elektrycznymi - zagrożenie będzie występowało podczas całego cyklu robót.
- f) zagrożenia występujące podczas realizacji skrzyżowań z istniejącym uzbrojeniem podziemnym – zagrożenie będzie występowało podczas wykonywania wykopów w pobliżu czynnych sieci gazowych.

#### **5. Sposób prowadzenia instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji robót**

Wszelkie instruktaże należy wykonywać zgodnie z obowiązującymi przepisami, instrukcjami i standardami dotyczącymi bezpieczeństwa i higieny pracy.

Na terenie budowy mogą przebywać tylko pracownicy przeszkoleni w zakresie aktualnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy oraz ochrony przeciwpożarowej (kierownik budowy powinien posiadać dokumenty potwierdzające przeszkolenia pracowników odbyte w tym zakresie). Pracownicy powinni posiadać zaświadczenia potwierdzające uprawnienia do wykonywania prac oraz potwierdzenia przejścia okresowych badań lekarskich.

Maszyny i inne urządzenia mechaniczne powinny być obsługiwane przez pracowników o odpowiednich kwalifikacjach zawodowych. Pracownicy zobowiązani są także do brania udziału w dodatkowych szkoleniach, jeśli takie będą organizowane przez inwestora.

#### **6. Środki techniczne i organizacyjne, zapobiegających niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywania robót budowlanych w strefie szczególnego zagrożenia zdrowia lub w ich sąsiedztwie, w tym zapewniających bezpieczną i sprawną komunikację, umożliwiającą szybką ewakuację na wypadek pożaru, awarii i innych zagrożeń**

Środki techniczne i organizacyjne:

- wydzielenie i oznakowanie miejsc prowadzenia robót budowlanych,
- prowadzenie robót budowlanych przez co najmniej dwóch pracowników, jeden jako asekuracja,
- stosowanie środków ochrony indywidualnej, odzieży i obuwia roboczego,
- zapewnienie przenośnego sprzętu gaśniczego, apteczki pierwszej pomocy,
- kierowanie na profilaktyczne badania lekarskie.

Teren budowy powinien być utrzymany w porządku i czystości przez cały czas realizacji inwestycji. Należy zapewnić łatwy i szybki dostęp do środków udzielania pierwszej pomocy medycznej i sprzętu przeciwpożarowego.

Sprzęt mechaniczny, narzędzia należy utrzymywać w sprawności technicznej i używać tylko zgodnie z ich przeznaczeniem. Powinny one posiadać odpowiednie atesty i certyfikaty bezpieczeństwa (o ile takie są dla nich wymagane). Pracownicy obsługujący specjalistyczne narzędzia lub urządzenia powinni zapoznać się z instrukcjami bezpiecznej pracy na nich (wgląd do takich instrukcji powinien być możliwy na placu budowy).

Podczas wszystkich prac należy bezwzględnie przestrzegać obowiązujących przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy oraz ochrony przeciwpożarowej.

**W związku z faktem, że prowadzone roboty podczas realizacji inwestycji będą wykonywane przy użyciu dźwigów, wymagane jest sporządzenie planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia na budowie.**

Opracował:  
inż. Wojciech Piasecki



**OŚWIADCZENIE**  
**projektanta dotyczące możliwości podłączenia**  
**projektowanego obiektu budowlanego do istniejącej sieci ciepłowniczej**

Ja niżej podpisany, **oświadczam**, pod rygorem odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia, wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 roku – Kodeks karny (Dz.U. 2022 poz. 1138),

**że brak jest możliwości podłączenia,**

projektowanego obiektu budowlanego: **BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ**

na działkach: nr 212, 213, 219/5, obręb Ciechnowo, gm. Sławoborze, powiat świdwiński,

do istniejącej sieci ciepłowniczej, zgodnie z warunkami określonymi w art. 7b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz.U.2022, poz. 1385)

**Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.** Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.

.....  
inż. WOJCIECH PIASECKI  
Specjalność instalacyjna  
ZAP/0143/PWOS/05

WÓJT GMINY SŁAWOBORZE  
ul. Kolejowa 8  
78 - 314 Sławoborze  
woj. zachodniopomorskie

Sławoborze, dnia 2 lutego 2024 r.

AT.V.6220.24.2023

## DECYZJA

### o środowiskowych uwarunkowaniach bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.) w związku z art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) a także § 3 ust. 1 pkt. 31 i 37 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku G.EN. Operator Sp. z o.o., ul. Dorczyka 1, 62 – 080 Tarnowo Podgórne, pn. **„Budowa stacji regazyfikacji LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą, Ciechnowo, dz. 219/5, 212 i 213 gm. Sławoborze”** oraz po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie.

## Orzekam

- 1) uzgodnić realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;
- 2) określam warunki realizacji przedsięwzięcia biorąc pod uwagę informacje art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.)
- 3) charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
- 4) jednocześnie uchylam decyzję nr AT.V.6220.16.2023 z dnia 17 sierpnia 2023 r.

## UZASADNIENIE

Dnia 9 października 2023 r. (data wpływu 10 października 2023 r.) G.EN. Operator Sp. z o.o., ul. Dorczyka 1, 62 – 08 0 Tarnowo Podgórne wystąpiła z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia pn. **„Budowa stacji regazyfikacji LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą,**

**Ciechnowo, dz. 219/5, 212 i 213, gm. Sławoborze”.**

Planowane przedsięwzięcie należy do kategorii przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt. 31 i 37 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), tj. „instalacje do przesyłu gazu inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 20 oraz towarzyszące im tłocznie lub stacje redukcyjne, z wyłączeniem gazociągów o ciśnieniu nie większym niż 0,5 MPa i przyłączy do budynków; przy czym tłocznie lub stacje redukcyjne budowane, montowane lub przebudowywane przy istniejących instalacjach przesyłowych nie są przedsięwzięciami mogącymi znacząco oddziaływać na środowisko;” oraz „instalacje do naziemnego magazynowania: ropy naftowej, produktów naftowych, substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi, gazów łatwopalnych, kopalnych surowców energetycznych innych niż wymienione w lit. a-d – inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 22, z wyłączeniem instalacji do magazynowania paliw wykorzystywanych na potrzeby gospodarstw domowych, zbiorników na gaz płynny o łącznej pojemności nie większej niż 10 m<sup>3</sup> oraz zbiorników na olej o łącznej pojemności nie większej niż 3 m<sup>3</sup>, a także niezwiązanych z dystrybucją instalacji do magazynowania stałych surowców energetycznych”.

Zawiadomieniem z dnia 11 grudnia 2023 r., znak: AT.V.6220.24.2023 zostało wszczęte postępowanie w przedmiotowej sprawie i zawiadomiono strony o planowanym przedsięwzięciu.

Na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) Wójt Gminy Sławoborze pismem nr AT.V.6220.24.2023, z dnia 11 grudnia 2023 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Koszalinie, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

W dniu 14 grudnia 2023 r. do tutejszego Urzędu Gminy wpłynęło pismo pełnomocnika Wnioskodawcy, Pani Agnieszki Garbiak reprezentującej firmę Tech-Gas Nowoczesne Technologie Piaseccy Sp. j. w sprawie uzupełnienia danych dotyczących planowanej inwestycji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świdwinie w dniu 20 grudnia 2023 r. (data wpływu 20 grudnia 2023 r.), wydał opinię NZNS.9022.4.41.2023, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem z dnia 27 grudnia 2023 r. (data wpływu 28 grudnia 2023 r.), znak: WST-K.4220.388.2023.MCD wyraził opinię, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie pismem z dnia 27 grudnia 2023 r. (data wpływu 2 stycznia 2024 r.), znak:



SZ.ZZŚ.2.4901.283.2023.DL nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na stan zasobów wodnych i zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych i wskazał konieczność uwzględnienia w decyzji środowiskowej następujących warunków i wymagań:

1. Zachować szczególną ostrożność podczas stosowania wszelkiego rodzaju maszyn podczas realizacji robót. Przede wszystkim sprawdzenia, czy używane maszyny i inne urządzenia techniczne spełniają ustalone wymagania ochrony środowiska, które dopuszczają je do użycia.
2. Należy zapewnić odpowiednią organizację robót tak, aby na skutek braku porządku, niewłaściwego zabezpieczenia materiałów, maszyn, urządzeń i samochodów przed awariami nie doszło do skażeń i zanieczyszczeń gruntu.
3. Należy wyposażyć teren budowy w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych usunąć wyciek np. za pomocą sorbentów. Zużyty sorbent powinien być przekazany do utylizacji.
4. W przypadku skażenia gruntu należy przeprowadzić, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywację skażonego terenu.
5. Na etapie realizacji należy zapewnić pracownikom dostęp do sanitariatów, z których ścieki będą wywożone do oczyszczalni ścieków lub odprowadzane bezpośrednio do kanalizacji.
6. Odpady, powstałe w wyniku realizacji inwestycji, należy gromadzić w wydzielonym miejscu o szczelnym podłożu, skąd powinny być oddawane regularnie do utylizacji.

W toku prowadzonego postępowania do Urzędu Gminy w Sławoborzu wpłynęło pismo z dnia 28 grudnia 2023 r. (data wpływu 2 stycznia 2024 r.) znak: TK.072.40(21).23 ORLEN Spółka Akcyjna – Oddział PGNiG w Zielonej Górze Dział Uzgodnień Zewnętrznych, w którym informuje, że działki, na których projektowana jest inwestycja, zlokalizowane są na obszarze i terenie górniczym „Ciechnowo”, utworzonymi w związku z wydobywaniem gazu ziemnego ze złoża Ciechnowo. ORLEN Spółka Akcyjna – Oddział PGNiG informuje, że na działkach nr 212 i 213 obręb Ciechnowo zlokalizowana jest następująca infrastruktura techniczna należąca do ORLEN S.A. – Oddział PGNiG w Zielonej Górze:

- a) działka nr 212 obręb Ciechnowo:
  - gazociąg wysokiego ciśnienia g76 relacji odwiert Ciechnowo-1 – Ośrodek Grupowy (OG) Ciechnowo, MOP 25 MPa, rok budowy 2000,
  - metanociąg i38 relacji odwiert Ciechnowo-1 – OG Ciechnowo,
  - nieczynny gazociąg g76 relacji odwiert Ciechnowo-5 – OG Ciechnowo,
  - nieczynny metanociąg i38 relacji odwiert Ciechnowo-5 – OG Ciechnowo
- b) działka nr 213 obręb Ciechnowo:
  - odwiert Ciechnowo-1,
  - gazociąg wysokiego ciśnienia g76 relacji odwiert Ciechnowo-1 – OG Ciechnowo, MOP 25 MPa, rok budowy 2000,
  - metanociąg i38 relacji odwiert Ciechnowo-1 – OG Ciechnowo.

Istniejące urządzenia techniczne stanowią ograniczenia w zabudowie tj. posiadają strefę ochronną (dot. czynnego odwiertu) i strefę kontrolowaną (dot. gazociągu wysokiego ciśnienia) które wynoszą odpowiednio:

1. 50 m od czynnego odwiertu gazowego, zgodnie z § 161 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. z 2014 r. poz. 812).

2. 25 m od osi istniejącego gazociągu w/c.

Strefę kontrolowaną wyznacza się w zależności od średnicy gazociągu, ciśnienia w nim panującego oraz roku jego budowy, na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r. poz. 640), załącznik nr 2 „Szerokość stref kontrolowanych dla gazociągów wybudowanych przed dniem wejścia w życie rozporządzenia lub dla których przed dniem wejścia w życie rozporządzenia lub dla których przed tym dniem wydano pozwolenie na budowę”, tabela 1. „Szerokość stref kontrolowanych gazociągów układanych w ziemi o ciśnieniu gazu powyżej 0,4 MPa do 10 MPa wybudowanych przed dniem 12 grudnia 2001 r. lub dla których przed tym dniem wydano pozwolenie na budowę”.

W przypadku obiektów zakładów przemysłowych strefa kontrolowana wynosi 50 m tj. 25 metrów na stronę od osi gazociągu.

Strefa kontrolowana – obszar wyznaczony po obu stronach osi gazociągu, którego linia środkowa pokrywa się z osią gazociągu, w którym przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się transportem gazu ziemnego podejmuje czynności w celu zapobieżenia działalności mogącej mieć negatywny wpływ w trwałość i prawidłowe użytkowanie gazociągu. W strefach kontrolowanych nie należy wznosić obiektów budowlanych, urządzeń stałych składów i magazynów oraz podejmować działań mogących spowodować uszkodzenia gazociągu podczas jego użytkowania.

Ponadto, w bezpośrednim sąsiedztwie projektowanej inwestycji (na dz. nr 219/2 i 219/3 obręb Ciechnowo) zlokalizowany jest Ośrodek Grupy Ciechnowo, który wchodzi w skład Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Karlino.

W związku z powyższym, dokładną lokalizację planowanej inwestycji należy uzgodnić z ORLEN S.A. – Oddział PGNiG w Zielonej Górze.

Po przeanalizowaniu przedłożonych dokumentów, w których inwestor przedstawił parametry techniczne i technologiczne planowanego przedsięwzięcia, tutejszy organ z uwagi na skalę, usytuowanie oraz oddziaływanie na poszczególne komponenty środowiska stwierdza, iż planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, natomiast określone warunki pozwolą zminimalizować ewentualne negatywne oddziaływanie na środowisko przyrodnicze. Mając powyższe na uwadze odstąpiono od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz gruntowo-wodnego.

Integralną częścią decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia jest karta informacyjna przedsięwzięcia (załącznik nr 1) oraz charakterystyka przedsięwzięcia (załącznik nr 2).

Podkreślić należy, że na wniosek pełnomocnika G.EN. Operator Sp. z o.o. uchylona zostaje decyzja nr AT.V.6220.16.2023 z dnia 17 sierpnia 2023 r., zatem nie będzie zachodzić kumulacja oddziaływań z planowanymi przedsięwzięciami.

**Biorąc powyższe pod uwagę oraz mając na względzie spełnienie wymogów w zakresie ochrony środowiska, orzeczono jak w sentencji.**

#### Pouczenie

**Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie, za pośrednictwem Wójta Gminy Sławoborze**

**w terminie 14 dni od jej doręczenia.**

Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie podlega wykonaniu, wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje jej wykonanie.



Z up. WÓJTA  
*[Signature]*  
mgr Sylwia Opteka  
SEKRETARZ GMINY

#### Załączniki.

1. Karta informacyjna przedsięwzięcia
2. Charakterystyka przedsięwzięcia

#### Otrzymują:

1. Agnieszka Garbiak, ul. Kołobrzaska 58, 78 – 200 Białogard – pełnomocnik G.EN. Operator Sp. z o.o., ul. Dorczyka 1, 62 – 080 Tarnowo Podgórne.

#### Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie ul. Mieszka I 24, 75-132 Koszalin,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Drowska 38, 78 – 300 Świdwin,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie, ul. Zwycięstwa 111, 75 – 601 Koszalin,
4. ORLEN Spółka Akcyjna – Oddział PGNiG w Zielonej Górze, ul. Boh. Westerplatte 15, 65-034 Zielona Góra,
5. a/a.

Sporządziła:

Beata Staszyńska, tel. 94 36 47 475



Charakterystyka przedsięwzięcia, załącznik nr 2 do decyzji AT.V.6220.24.2023  
o środowiskowych uwarunkowaniach bez przeprowadzenia oceny oddziaływania  
przedsięwzięcia na środowisko

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie stacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego LNG wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Planowana instalacja będzie składała się z:

- poziomego zbiornika procesowego LNG wraz z parownicą odbudowy ciśnienia, o pojemności netto max.  $43 \pm 5\% \text{ m}^3$ ;
- pionowego zbiornika procesowego LNG wraz z parownicą odbudowy ciśnienia, o pojemności netto max.  $60 \pm 5\% \text{ m}^3$ ;
- czterech atmosferycznych parownic produktowych;
- stacji redukcyjno-pomiarowej średniego podwyższonego ciśnienia o wydajności max.  $2000 \text{ Nm}^3/\text{h}$ , w obudowach kontenerowych, wyposażonej w: dwa ciągi redukcyjne, układ pomiarowy, podgrzew i filtrację gazu oraz nawianialnię kontaktową THT, instalację AKPiA i kotłownię technologiczną;
- stacji redukcyjno-pomiarowej średniego podwyższonego ciśnienia o wydajności max.  $500 \text{ Nm}^3/\text{h}$ , w obudowach kontenerowych, wyposażonej w: dwa ciągi redukcyjne, układ pomiarowy, podgrzew i filtrację gazu oraz nawianialnię kontaktową THT, instalację AKPiA i kotłownię technologiczną;
- instalacji technologicznej: rurociągów fazy ciekłej i fazy gazowej wraz z armaturą zabezpieczającą i odcinającą, instalacji do azotowania, zespołów zaporowo upustowych;
- instalacji elektrycznej, odgromowej (w tym masztów odgromowych) i uziemiającej, oświetlenia oraz systemu telemetrii;
- infrastruktury towarzyszącej, tj.: ogrodzenie, fundamenty, wanny bezpieczeństwa, nawierzchnie utwardzone;
- sieci gazowej średniego ciśnienia.

Ciśnienie wejściowe stacji redukcyjno-pomiarowych wyniesie około 1,6 MPa, natomiast ciśnienie wyjściowe będzie kształtować się na poziomie 0,5 MPa.

LNG jest paliwem produkowanym z gazu ziemnego poprzez usuwanie zanieczyszczeń.

Po skropleniu gazu otrzymuje się bardzo czyste, bezbarwne i bezwonne paliwo, bez właściwości toksycznych i korozyjnych. W skład LNG wchodzi głównie metan oraz niewielkie ilości innych węglowodorów. Skroplony gaz ziemny ma objętość około 600 razy mniejszą niż w stanie gazowym (naturalnym), co czyni go bardziej ekonomicznym w transporcie i magazynowaniu. Transport i magazynowanie LNG polegać będzie w głównej mierze na utrzymaniu jego ciekłego stanu poprzez utrzymanie jego niskiej temperatury. LNG transportowany będzie cysternami i roztankowywany w sposób hermetyczny do zbiorników magazynowych. Po dostarczeniu na miejsce przeznaczenia LNG będzie podawany regazyfikacji czyli ponownemu przekształceniu w gaz poprzez ogrzanie surowca w stanie ciekłym.

Gaz przygotowany w ten sposób będzie przesyłany istniejącą siecią gazową do indywidualnych odbiorców gazu ziemnego z grupy E (GZ50).

Instalację regazyfikacji gazu zaplanowano na terenie działki nr 219/5 obręb Ciechnowo, o powierzchni 5,5135 ha. Przewiduje się, że łączna powierzchnia terenu pod zabudowę projektowanej instalacji wyniesie do 2564 m<sup>2</sup> (0,2565 ha). Zgodnie z mapą ewidencji gruntów ww. działka sklasyfikowana jest jako grunty orne (RIVb, RV).

Z przedłożonych dokumentów wynika, że obszar działki przewidziany pod przedmiotowe przedsięwzięcie aktualnie stanowi grunt nieużytkowany rolniczo. Z kolei na obszarze działek nr 212 i 213 obręb Ciechnowo, stanowiących odpowiednio drogę i grunt nieużytkowany rolniczo, planuje się wykonanie utwardzenia terenu z płyt drogowych. Założono, że łączna powierzchnia utwardzona na analizowanym terenie wyniesie około 750 m<sup>2</sup>.

W najbliższym otoczeniu znajdują się: droga gminna, grunty orne, grunty zadrzewione i zakrzewione oraz instalacja Ośrodka Grupowego Ciechnowo KRNiGZ Karlino (instalacja 3 technologiczna do obróbki gazu ziemnego i ropy naftowej). Najbliższa zabudowa mieszkaniowa (tj. na działce nr 161/2 obręb Ciechnowo) znajduje w odległości ponad 450 m od lokalizacji wnioskowanego przedsięwzięcia. Teren zainwestowania nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Realizacja inwestycji wiąże się z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć materiałów i surowców budowlanych, takich jak np.: beton, piasek, rury. Wykorzystywane maszyny i urządzenia budowlane oraz pojazdy transportowe będą wymagały zaopatrzenia w paliwa (oleje i benzyny). W przypadku pojawienia się konieczności wykorzystania energii elektrycznej do wykonania niektórych prac, zaopatrzenie będzie realizowane za pomocą agregatów prądotwórczych lub w oparciu o istniejącą sieć energetyczną. Mając na względzie rodzaj i skalę planowanego przedsięwzięcia stwierdzono, że realizacja inwestycji nie będzie wiązać się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych.

Zgodnie z zapisami karty informacyjnej przedsięwzięcia, na etapie realizacji inwestycji może wystąpić niewielka emisja substancji do powietrza (faza prowadzenia prac budowlanych). Będzie ona związana z powstawaniem pyłów, w związku z prowadzeniem robót. Źródłem emisji substancji do powietrza będą również procesy spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń pracujących na budowie. Z uwagi na fakt, że emisje te będą miały charakter miejscowy i okresowy oraz ustaną po zakończeniu prac budowlanych, należy uznać je za pomijalne.

Ustalono także, że w trakcie realizacji inwestycji może wystąpić chwilowe niekorzystne oddziaływanie hałasu na środowisko. Będzie to jednak oddziaływanie krótkotrwałe, odwracalne i ustanie wraz z zakończeniem realizacji przedsięwzięcia. Założono, że prace budowlano-montażowe będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach 6<sup>00</sup>-22<sup>00</sup>. Z uwagi na znacznie większy poziom tła akustycznego w porze dnia, roboty ziemne i budowlane nie będą odczuwalne dla okolicznych mieszkańców jako uciążliwe.



Podczas realizacji przedmiotowej instalacji będą produkowane niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych. W związku z tym planuje się zastosowanie kontenerów sanitarnych, które będą regularnie opróżniane przez uprawnione do tego podmioty. Teren przedsięwzięcia na etapie prac budowlanych zostanie zaopatrzone w środki do neutralizacji przypadkowo rozlanych substancji ropopochodnych. W przypadku ich niekontrolowanego wycieku, zanieczyszczenie zostanie niezwłocznie usunięte za pomocą środków do neutralizacji (np. sorbentów), a zebrany materiał przekazany do utylizacji uprawnionemu odbiorcy. Realizacja przedsięwzięcia będzie również wiązała się z wytwarzaniem odpadów

powstających podczas prac budowlano-montażowych. Odpady te będą selektywnie zbierane i gromadzone w zamkniętych pojemnikach lub kontenerach usytuowanych na szczelnym podłożu, w wyznaczonych miejscach na terenie przedsięwzięcia. Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości lub po zakończeniu prac budowlano-montażowych odpady zostaną przekazane firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie gospodarki odpadami.

Na etapie eksploatacji przedmiotowe zbiorniki magazynowe i towarzysząca im infrastruktura nie będą źródłem emisji hałasu. Hałas związany z instalacją będzie występował wyłącznie podczas okresowego napełniania zbiorników (tj. około trzy razy w tygodniu). W ocenie tut. Organu eksploatacja przedsięwzięcia, z uwagi na niewielką częstotliwość dostaw gazu i napełnienia zbiorników, nie będzie niekorzystnie oddziaływać na stan klimatu akustycznego w otoczeniu obszaru zainwestowania, w tym na najbliższą położoną zabudowę mieszkaniową.

Eksploatacja planowanej stacji regazyfikacji gazu nie będzie powodowała emisji substancji do powietrza. Gaz na teren stacji będzie dowożony w przystosowanych do tego cysternach. Przeładunek gazu do zbiorników magazynowych będzie się odbywał w sposób hermetyczny, nie powodując emisji do powietrza. Z uwagi na brak emisji zanieczyszczeń 4 gazowych i pyłowych do powietrza z procesu regazyfikacji gazu oraz minimalną emisję ze spalania paliw w silnikach pojazdów związanych z funkcjonowaniem instalacji, przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na jakość powietrza.

Biorąc pod uwagę powyższe należy również stwierdzić, że przedmiotowa inwestycja nie będzie wpływać negatywnie na klimat i jego zmiany. Przyjęte rozwiązania konstrukcyjno- budowlane ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na postępujące zmiany klimatu. Analizowane przedsięwzięcie w fazie eksploatacji nie będzie wymagało poboru wody, nie będzie źródłem ścieków technologicznych i socjalnych. Wody opadowe z terenu stacji będą odprowadzane powierzchniowo do gruntu w granicach działek inwestycyjnych. Obsługa instalacji prowadzona będzie doraźnie przez osoby uprawnione. Eksploatacja przedsięwzięcia związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów podczas przeprowadzania napraw urządzeń lub prac konserwacyjnych, które zostaną przekazane odpowiednim podmiotom.

Projektowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane w granicach powołanych form ochrony przyrody na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2023 r., poz. 1336ze zm.).

Wnioskowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze krajowego korytarza ekologicznego o kodzie GKPN-21A pn. „Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska”. Należy podkreślić, że migracja średnich i dużych zwierząt zachodzi przede wszystkich wewnątrz terenów leśnych oraz wzdłuż cieków wodnych, które nadal będą dostępne dla zwierząt z uwagi na brak ingerencji ze strony planowanej inwestycji. Co więcej, przekształceniu ulegnie niecałe 4,7% terenu ze 5,5135 ha gruntów ornych zlokalizowanych na działce nr 219/5, które położone są w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru o charakterze przemysłowym. Dodatkowo planowana inwestycja otoczona jest rozległymi agrocenozami oraz gruntami zadrzewionymi i zakrzewionymi, które nadal będą stanowiły dogodne miejsce do bytowania i żerowania zwierząt. Zatem nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na ciągłość ww. korytarza ekologicznego.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na bioróżnorodność analizowanego terenu, gdyż nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów, a także z ingerencją w cenne elementy środowiska przyrodniczego.

Uwzględniając lokalizację przedsięwzięcia w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru o charakterze przemysłowym i zbliżonym przeznaczeniu terenu (tj. zagospodarowanym istniejącymi obiektami i urządzeniami związanymi z obróbką gazu ziemnego i ropy naftowej), brak konieczność realizacji obiektów kubaturowych stwierdzono,

że przedsięwzięcie nie wpłynie znacząco negatywnie na krajobraz.

Przedsięwzięcie nie zalicza się zakładów o dużym czy zwiększonym ryzyku awarii. Układy technologiczne zostaną zaprojektowane z materiałów atestowanych, zapewniając hermetyczną szczelność oraz zostaną wyposażone w zawory bezpieczeństwa. Każdy ze zbiorników magazynowych będzie wyposażony w szczelną tacę, co uniemożliwi przedostanie się tetrahydrotiofenu do gruntu w trakcie awarii. Praca instalacji technologicznej objęta będzie układem czujników sprawdzających ciśnienie i temperaturę gazu przy wykorzystaniu telemetrii, umożliwiającej kontrolę prawidłowego działania procesu technologicznego, co zminimalizuje ryzyko wystąpienia poważnej awarii.

Z up. WÓJTA  
  
mgr Sylwia Opieka  
SEKRETARZ GMINY

WÓJT GMINY SŁAWOBORZE  
ul. Kolejowa 8  
78 - 314 Sławoborze  
woj. zachodniopomorskie

Sławoborze, dnia 13 lutego 2024 r.

AT.V.7234.8.2024

### DECYZJA

Na podstawie art. 29 ust. 1, 3, art. 39 ust. 3 i 3a ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz. U. z 2023 r. poz. 645 ze zm.), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku wniesionego przez TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Piaseccy spółka jawna, ul. Kołobrzeska 58, 78-200 Białogard w imieniu G.EN. Operator Sp. z o.o., ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne, dotyczącego umieszczenia sieci gazowej średniego ciśnienia dn160 mm PE w pasie drogowym drogi gminnej działka nr 212 obręb Ciechnowo, budowy zjazdu z drogi gminnej działka nr 212 na działkę nr 219/5 obręb Ciechnowo oraz przebudowy drogi polegającej na utwardzeniu nawierzchni płytami drogowymi pełnymi, wniesionego dnia 5 lutego 2024 r.

### ZEZWALA SIĘ

Inwestorowi G.EN. Operator Sp. z o.o., ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne, na umieszczenie w pasie drogowym drogi gminnej dz. nr 212 obręb Ciechnowo sieci gazowej średniego ciśnienia dn160 mm PE oraz na przebudowę drogi polegającą na utwardzeniu nawierzchni płytami drogowymi pełnymi oraz na budowę zjazdu z drogi gminnej działka nr 212 na działkę nr 219/5 obręb Ciechnowo z prawem do dysponowania w/w nieruchomością na czas budowy w okresie realizacji inwestycji.

1. Zobowiązuje się wnioskodawcę przed przystąpieniem do prowadzenia robót do uzyskania zezwolenia zarządcy drogi na zajęcie pasa drogowego.
2. Ustala się następujące warunki wykonania inwestycji na terenie nieruchomości oznaczonych dz. nr 212 obręb Ciechnowo (droga gminna) przez Inwestora:
  - 1) Umieszczenie w pasie drogi gminnej dz. nr 212 obręb Ciechnowo, utwardzenie nawierzchni oraz budowę zjazdu wykonać zgodnie z przedłożoną mapą (załącznik nr 1 do decyzji),
  - 2) przejścia pod drogami wykonać przewiertem sterowanym lub przekopem otwartym,
  - 3) naruszony teren na całym odcinku uporządkować i doprowadzić do stanu pierwotnego z uwzględnieniem przy terenach zielonych zasad sztuki ogrodniczej, uzyskać odpowiedni stopień zagęszczenia terenu w drodze i w pasie drogi (określony przepisami dla dróg).
3. Zjazd należy zaprojektować i wykonać zgodnie z warunkami rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 24 czerwca 2022 r. w sprawie przepisów techniczno-budowlanych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1518) oraz zasadami wiedzy technicznej w rozumieniu art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2023 poz. 682 ze zm.).
4. Koszt przebudowy lub modernizacji urządzeń oraz nawierzchni w pasie drogowym związanych z realizacją zadania ponosi wykonawca, na którym spoczywa również obowiązek wykonania wszelkich prac.
5. W przypadku kolizji zjazdów z istniejącymi urządzeniami lub sieciami w pasie drogowym wnioskodawca na własny koszt dokona zabezpieczenia lub przełożenia kolidujących urządzeń lub sieci.



## UZASADNIENIE

W dniu 5 lutego 2024 r. do tutejszego Urzędu Gminy wpłynął wniosek złożony przez TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Piaseccy spółka jawna, ul. Kołobrzeska 58, 78-200 Białogard w imieniu G.EN. Operator Sp. z o.o., ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne o uzgodnienie lokalizacji sieci gazowej średniego ciśnienia dn160 mm PE w pasie drogowym drogi gminnej działka nr 212 obręb Ciechnowo, budowy zjazdu z drogi gminnej działka nr 212 na działkę nr 219/5 obręb Ciechnowo oraz przebudowy drogi polegającej na utwardzeniu nawierzchni płytami drogowymi pełnymi. Po przeanalizowaniu wniosku Organ postanowił zezwolić na powyższe oraz ustalił warunki przedsięwzięcia wyszczególnione w sentencji niniejszej decyzji.

## POUCZENIE

Inwestor przed rozpoczęciem robót budowlanych zobowiązany jest do dokonania czynności wymaganych przepisami ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane.

Zgoda zarządcy drogi wyrażona w niniejszej decyzji nie jest równoznaczna z zezwoleniem na prowadzenie robót w pasie drogowym, o które wykonawca lub inwestor powinien wystąpić do zarządcy drogi. Wniosek o wydanie zezwolenia na zajęcie pasa drogowego w celu prowadzenia robót należy złożyć co najmniej z miesięcznym wyprzedzeniem celem wydania zezwolenia i jego uprawomocnienia się. Do wniosku o wydanie zezwolenia na zajęcie pasa drogowego należy załączyć dokumenty wskazane w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 1 czerwca 2004 r. w sprawie określenia warunków udzielania zezwoleń na zajęcie pasa drogowego (Dz. U. z 2016 r. poz. 1264).

Od niniejszej decyzji stronie służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.



Z up. WŁAŚC.  
*[Signature]*  
mgr Sylwia Opieka  
SEKRETARZ GMINY

### Otrzymują:

1. TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Piaseccy spółka jawna, ul. Kołobrzeska 58, 78-200 Białogard,
2. a/a.

W PŁY N Ę Ł O :	
14-02-2024	
nr dziennika	43
podpis	<i>[Signature]</i>



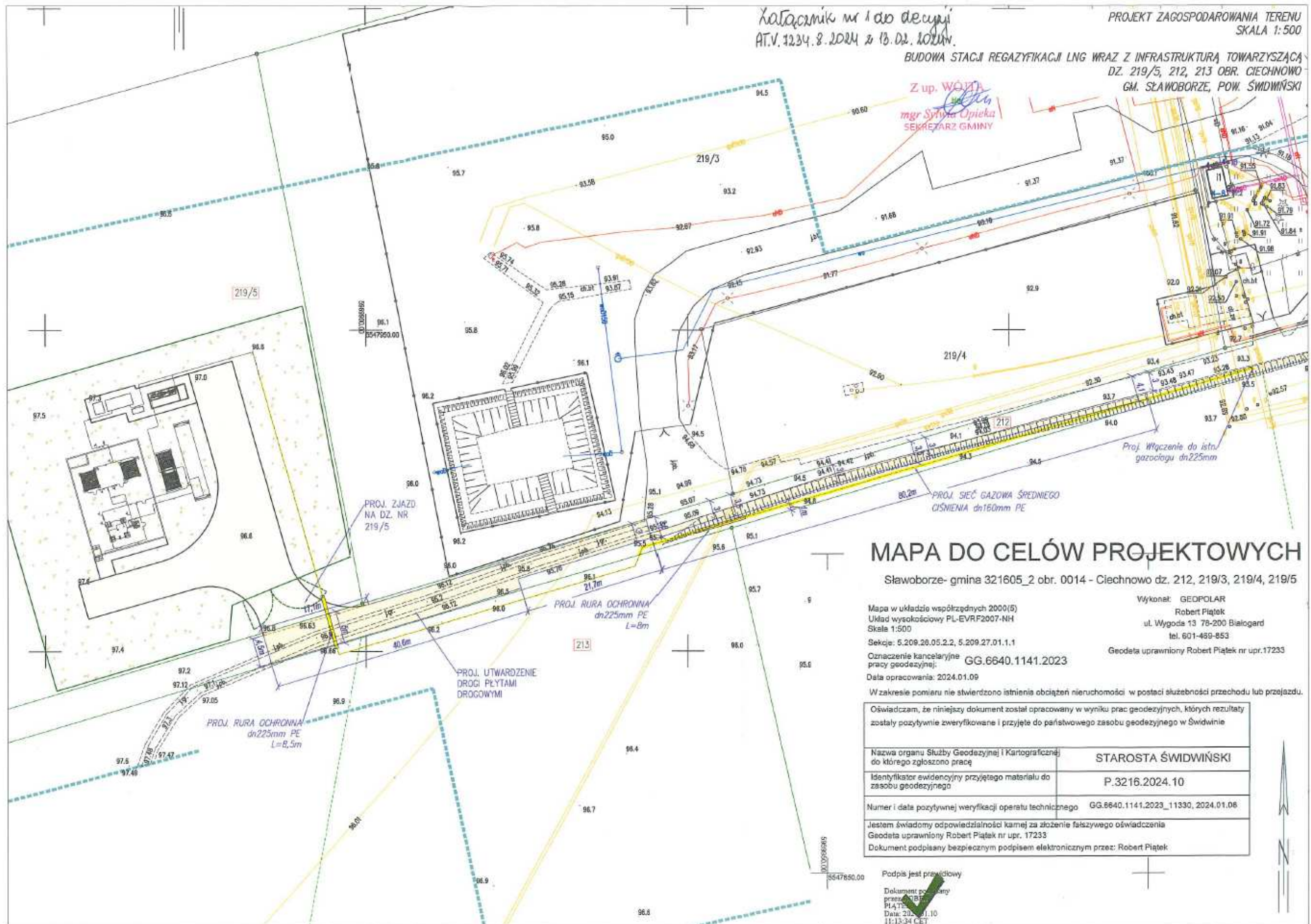
Katastr nr 1 do decyzji  
AT.V.1234.8.2024 z 13.02.2024r.

PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU  
SKALA 1:500

BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ  
DZ. 219/5, 212, 213 OBR. CIECHNOWO  
GM. ŚLAWOBORZE, POW. ŚWIDWIŃSKI

Z up. WÓJTY

mgr Sylwia Opieka  
SEKREZARZ GMINY



## MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Ślawoborze- gmina 321605\_2 obr. 0014 - Ciechnowo dz. 212, 219/3, 219/4, 219/5

Mapa w układzie współrzędnych 2000(5)  
Układ wysokościowy PL-EVRF2007-NH  
Skala 1:500

Sekcje: 5.209.28.05.2.2, 5.209.27.01.1.1

Oznaczenie kancelaryjne  
pracy geodezyjnej: GG.6640.1141.2023

Data opracowania: 2024.01.09

W zakresie pomiaru nie stwierdzono istnienia obciążeń nieruchomości w postaci służebności przechodu lub przejazdu.

Oświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych, których rezultaty zostały pozytywnie zweryfikowane i przyjęte do państwowego zasobu geodezyjnego w Świdwinie

Nazwa organu Służby Geodezyjnej i Kartograficznej do którego zgłoszono pracę	STAROSTA ŚWIDWIŃSKI
Identyfikator ewidencyjny przyjętego materiału do zasobu geodezyjnego	P.3216.2024.10
Numer i data pozytywnej weryfikacji operatu technicznego	GG.6640.1141.2023_11330, 2024.01.08
Jestem świadomy odpowiedzialności kamej za złożenie fałszywego oświadczenia Geodeta uprawniony Robert Piątek nr upr. 17233 Dokument podpisany bezpiecznym podpisem elektronicznym przez: Robert Piątek	

Podpis jest prawdziwy

Dokument podpisany  
przez: ROBERT  
PIĄTEK  
Data: 2024.01.10  
11:13:34 CET

Wykonał: GEOPOLAR

Robert Piątek

ul. Wygoda 13 78-200 Białogard

tel. 601-459-853

Geodeta uprawniony Robert Piątek nr upr.17233



G.EN. Operator Sp. z o.o., ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne

Odbiorca

Tarnowo Podgórne, dnia 31.01.2024r.

G.EN. Operator Spółka z o.o.  
ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne

Warunki przyłączenia

**W(S)/01/24**

dla Podmiotu zajmującego się dystrybucją paliwa gazowego

W odpowiedzi na wniosek z dnia 30.01.2024r. w oparciu o Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dn. 2. lipca 2010r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. 2010 Nr 133 poz. 891) wydaje się warunki przyłączenia do sieci G.EN. Operator Sp. z o.o. dla:

G.EN. Operator Spółka z o.o. - Tarnowo Podgórne, ul. Dorczyka 1

1. miejsce dostawy i odbioru paliwa gazowego
  - miejscowość Ciechnowo
  - gmina Sławoborze
  - województwo zachodniopomorskie
2. rodzaj paliwa gazowego
  - gaz ziemny wysokometanowy wg PN-C-04750:2011 - "Paliwa gazowe. Klasyfikacja, oznaczenie i wymagania", 2-ga rodzina, grupa E;
  - gaz ziemny wysokometanowy wg PN-C-04753:2011 "Gaz ziemny. Jakość gazu dostarczanego odbiorcom z sieci dystrybucyjnej"
3. paliwo gazowe wykorzystywane będzie do następujących celów  
dystrybucja paliwa gazowego
4. miejsce podłączenia do sieci gazowej:
  - miejscowość: Ciechnowo - średnice: 225
  - ciśnienie: średnie - nr działek włączeniowych: 212
  - materiał: PE
5. przewidywany zakres niezbędnej budowy lub rozbudowy sieci gazowej związany z przyłączeniem
  - sieć gazowa rozdzielcza z rur PE 100 RC SDR 17 de 160 x 9,5
  - minimalne i maksymalne ciśnienie dostawy paliwa gazowego w miejscu podłączenia
  - min 0,15 MPa - max 0,50 MPa
6. należy zaprojektować i wykonać sieć gazową rozdzielczą z rur polietylenowych o parametrach:
  - sieć gazowa rozdzielcza z rur PE 100 RC SDR 17 de 160 x 9,5 mm,
7. projekt budowlany sieci gazowej powinien być wykonany zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25.04.2012r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz. U. 2012 nr 0, poz.462 i Dz. U. 2013 nr 0, poz.762),
8. przyjęte rozwiązanie techniczne sieci gazowej, układu redukcyjno-pomiarowego dla odbiorcy gazu powinny być zaprojektowane i wykonane zgodnie z:
  - Ustawą z dnia 27.03.2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (tekst jednolity: Dz.U. z 2012r., poz.647)
  - Ustawą z dnia 07.07.1994 r. prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U.2010 r. nr 243, poz. 1623)
  - Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26.04.2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. 2013, nr 0 poz. 640),
  - Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. 2002 nr 75, poz. 690 z późniejszymi zmianami )
  - innymi przepisami szczególnymi i normami,
9. projekt budowlany sieci gazowej, układu redukcyjno- pomiarowego powinien zawierać niezbędne uzgodnienia i pozwolenia wynikające przepisów szczególnych
10. dokumentację projektową sieci gazowych należy uzgodnić branżowo przed złożeniem wniosku o wydanie decyzji o zatwierdzeniu projektu budowlanego i wydaniu pozwolenia na budowę w G.EN. Operator, przy czym jeden egzemplarz uzgodnionego projektu zostanie w G.EN. Projekt należy opracować w czterech egzemplarzach.

Zarząd: Paweł Chałupka (Prezes Zarządu)  
Sąd Rejonowy Poznań – Nowe Miasto i Wilda, VIII Wydz. Gosp. KRS nr 0000490202  
Kapitał Zakładowy PLN 142.667.550,00 (w pełni wpłacony)  
mBank S.A., nr konta 22 1140 1977 0000 3015 2900 1001

G.EN. Operator Sp. z o.o.  
Siedziba: ul. Dorczyka 1  
PL-62-080 Tarnowo Podgórne  
Sekretariat: +48 61 829 98 98. Fax: +48 61 829 98 22  
e-mail: centrala@genoperator.pl Internet: www.genoperator.pl  
NIP 669-050-27-73 REGON 330017284

strona 1/2

11. osoba sporządzająca projekt budowlany musi posiadać odpowiednie kwalifikacje w tym zakresie określone:



- Rozporządzeniem Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28.04.2006 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. Nr 83, poz. 578 oraz z 2007 r. Nr 210, poz. 1528, ze zmianami)
- Ustawą z dnia 07.07.1994 r. prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. 2010 r. nr 243, poz. 1623 z późniejszymi zmianami),
- 12. zastosowane do budowy gazociągu materiały i urządzenia muszą być zgodne z ustawą o wyrobach budowlanych z dnia 16.04.2004 r. (Dz.U. 92 poz.881) oraz ustawą o systemie oceny zgodności z dnia 30.08.2002 r. (Dz.U. nr 166, poz. 1360 z późniejszymi zmianami)
- Projektowane rury, kształtki i armatura wg. aktualnych norm PN-EN. Wyroby muszą posiadać deklaracje producenta odnośnie zgodności ich wykonania z odpowiednią normą lub aprobatą techniczną.
- 13. Wykonawca musi posiadać odpowiednie uprawnienia określone:
  - Ustawą z dnia 07.07.1994 r. prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. z 2010 r. nr 243, poz. 1623 z późniejszymi zmianami)
  - Ustawą z dnia 15.12.2000 r. o samorządach zawodowych architektów, inżynierów budownictwa oraz urbanistów (Dz. U. 2001 r. nr 5, poz. 42 z późniejszymi zmianami)
  - Rozporządzeniem Ministra Gospodarki Przestrzennej i Budownictwa z dnia 28.04.2006 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. 2006 nr 83, poz. 578)
  - Ustawą z dnia 21.12.2000 r. o dozorcze technicznym (Dz. U. z 2000 nr 122, poz. 1321, tekst jednolity)
  - Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 07.12.2012 r. w sprawie rodzajów urządzeń technicznych podlegających dozorowi technicznemu (Dz. U. z 2012 r. nr 0, poz. 1468)których kserokopie przedłożyć w G.EN. Operator przed przystąpieniem do prac,
- 14. Wykonawca musi posiadać uprawnienia do wykonywania i nadzorowania budowy sieci gazowych wykonywanych z rur polietylenowych. Uprawnienia w/w podlegają weryfikacji i rejestracji w G.EN. Operator
- 15. na podstawie dokonanego przez Wykonawcę zgłoszenia o zakończeniu i wybudowaniu zgodnie z Projektem Budowlanym inwestycji Inwestor dokona odbioru wykonanych prac,
- 16. Sieć gazową układać w zniwelowanym i oczyszczonym wykopie bez kamieni, korzeni i innych części stałych na podsypce o grubości min. 10cm. Materiałem stosowanym do obsypki musi być piasek lub przesiany grunt rodzimy, który nie powinien:
  - zawierać cząstek o wymiarach powyżej 1,5 mm, być zmrożony, zawierać ostre kamienie lub innych materiałów.
- 17. Po ułożeniu gazociągu i przewodu lokalizacyjnego należy wykonać nadsypkę powyżej powierzchni rury, aż do uzyskania warstwy o grubości minimum 10cm po zagęszczeniu. Materiał służący do nadsypki rury powinien spełniać te same wymagania co materiał do wykonania podsypki. Przy obsypywaniu unikać pustych przestrzeni pod rurą i eliminować unoszenie się rury.
- 18. na podstawie dokonanego przez Wykonawcę zgłoszenia o zakończeniu i wybudowaniu zgodnie z Projektem Budowlanym inwestycji Inwestor dokona odbioru wykonanych prac,
- 19. próbę szczelności sieci Wykonawca przeprowadzi w obecności G.EN. Operator
- 20. G.EN. na zlecenie Wykonawcy wykona włączenie do istniejącej sieci gazowej PE de 225 mm oraz dokona zagazowania wybudowanego odcinka sieci gazowej rozdzielczej,
- 21. zasady korzystania przez odbiorcę z innych źródeł energii, w przypadku przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliwa gazowego: przerwy i ograniczenia mogą być wprowadzane w przypadkach określonych w obowiązujących przepisach prawnych i umowie kupna-sprzedaży gazu,
- 22. niezwłocznie po zakończeniu inwestycji Wykonawca dostarczy Inwestorowi inwentaryzację powykonawczą nowego odcinka sieci,
- 23. warunki przyłączenia są ważne przez okres 12 miesięcy od dnia ich wydania,
- 24. określone warunki przyłączenia sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, w tym jeden egzemplarz dla Odbiorcy, drugi egzemplarz dla G.EN. Operator.

Zbigniew Michalak

strona 2/2

GG.6630.21.2024

Świdwin, dn. 16.02.2024 r.

STAROSTA ŚWIDWIŃSKI  
78-300 Świdwin  
ul. Mieszka I 16

Znak sprawy: GG.6630.21.2024

**ODPIS**  
**PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ**  
**zakończoney w dniu 16.02.2024 r.**  
**w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu**

Przedmiot narady:	Budowa sieci gazowej średniego ciśnienia
Lokalizacja:	Ciechnowo, dz.: 212, 213, 219/5
Wnioskodawca:	TECH-GAS NOWOCZESNE TECHNOLOGIE GAZOWE PIASECCY SP. J. ul. Kołobrzeska 58, 78-200 Białogard
Inwestor:	G.EN. GAZ. OPERATOR SP. Z O.O. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne
Projektant:	WOJCIECH PIASECKI Inne upr.: budowlane: ZAP/0143/PWOS/05
Przewodniczący:	Piotr Adamiak, Kierownik Referatu Geodezji
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	02.02.2024 r.

**PODSUMOWANIE NARADY**

Uzgodnione pozytywnie

W wyniku narady koordynacyjnej projekt został wniesiony do bazy GESUT powiatu.

**Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami**

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	ENERGA-OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku Oddział w Koszalinie ul. Morska 10, 75-950 Koszalin elektroniczny	Stanowisko pozytywne Uzgodniono bez uwag	Ireneusz Stawiarz
2	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne elektroniczny	Stanowisko pozytywne Uzgodniono bez uwag w zakresie sieci gazowej G.EN. Operator Sp. z o.o.	Krystian Jaworowski
3	Hawe Telekom S.A. w restrukturyzacji ul. Adama Naruszewicza 12A, 02-627 Warszawa elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Jakub Błażejowski

Dokument wygenerował(a): Piotr Adamiak, dn. 16-02-2024 11:22:05

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.  
Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem



4	ICHB PAN Poznańskie Centrum Superkomputerowo- Sieciowe ul. Jana Pawła II 10, 61-139 Poznań	Uczestnik nieobecny na naradzie	
5	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. Oddział w Poznaniu ul. Grobla 15, 61-859 Poznań elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Janusz Wesołowski
6	ORANGE POLSKA S.A. Dział Zarządzania Zasobami Infrastruktury i Obsługi Klienta w Łodzi ul. Michała Bałuckiego 10/12, 93-273 Łódź	Uczestnik nieobecny na naradzie	
7	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów elektroniczny	Stanowisko pozytywne Brak sieci gazowej PSG sp. z o. o.	Reczko Mirosław
8	Powiatowy Zarząd Dróg w Świdwinie ul. Podmiejska 18, 78-300 Świdwin	Uczestnik nieobecny na naradzie	
9	Regionalne Wodociągi i Kanalizacja Spółka z o.o. w Białogardzie ul. Ustronie Morskie 1, 78-200 Białogard elektroniczny	Stanowisko pozytywne Zakres objęty naradą koordynacyjną znajduje się poza obrębem eksploatacyjnym Spółki RWiK w Białogardzie.	Marta Maciejewska
10	Wodociągi Zachodniopomorskie Spółka z o.o. ul. Brygady Legionów 8-10, 72-100 Goleniów	Uczestnik nieobecny na naradzie	
Wnioskodawca			TECH-GAS NOWOCZESNE TECHNOLOGIE GAZOWE PIASECCY SP. J.

Treść protokołu została uzgodniona z osobami, które uczestniczyły w naradzie wyłącznie za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Na obszarze uzgodnienia znajdują się następujące punkty osnowy geodezyjnej: 332.124-2238\_1.

**Z upoważnienia**  
**Piotr Adamiak, Kierownik Referatu Geodezji**



Signed by /  
Podpisano przez:

Piotr Leon  
Adamiak

Date / Data:  
2024-02-16 11:20

Podpis przewodniczącego narady

#### POUCZENIE:

1. Przedstawiciele instytucji zostali zawiadomieni o sposobie, terminie i miejscu przeprowadzenia narady koordynacyjnej

Dokument wygenerował(a): Piotr Adamiak, dn. 16-02-2024 11:22:05

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

zgodnie z ustawą Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.). W myśl art. 28b ust. 3 pkt 4 tej ustawy w naradzie koordynacyjnej mogą wziąć udział również inne podmioty, które mogą być zainteresowane rezultatami narady koordynacyjnej, w szczególności zarządzające terenami zamkniętymi, w przypadku sytuowania części projektowanych sieci na tych terenach.

2. Niniejsze uzgodnienie wykonano w oparciu o treść mapy zasadniczej, która może nie zawierać projektów wszystkich urządzeń podziemnych nie podlegających uzgodnieniu na mocy art. 28b ust. 2 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.).

3. Znaki geodezyjne, urządzenia zabezpieczające te znaki oraz budowle triangulacyjne podlegają ochronie w myśl art. 15 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.).

Dokument wygenerował(a): Piotr Adamiak, dn. 16-02-2024 11:22:05

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

Strona 3 z 3

# MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Ślawoborze- gmina 321605\_2 obr. 0014 - Ciechnowo dz. 212, 219/3, 219/4, 219/5

Mapa w układzie współrzędnych 2000(5)  
Układ wysokościowy PL-EVRF2007-NH  
Skala 1:500

Sekcje: 5.209.26.05.2.2, 5.209.27.01.1.1

Oznaczenie kancelaryjne  
pracy geodezyjnej: GG.6640.1141.2023

Data opracowania: 2024.01.09

Wykonał: GEOPOLAR

Robert Piątek

ul. Wygoda 13 78-200 Białogard  
tel. 501-469-853

Geodeta uprawniony Robert Piątek nr upr.17233

W zakresie pomiaru nie stwierdzono istnienia obciążeń nieruchomości w postaci służebności przechodu lub przejazdu.

Oświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych, których rezultaty zostały pozytywnie zweryfikowane i przyjęte do państwowego zasobu geodezyjnego w Świdwinie

Nazwa organu Służby Geodezyjnej i Kartograficznej do którego zgłoszono pracę STAROSTA ŚWIDWIŃSKI

Identyfikator ewidencyjny przyjętego materiału do zasobu geodezyjnego P.3216.2024.10

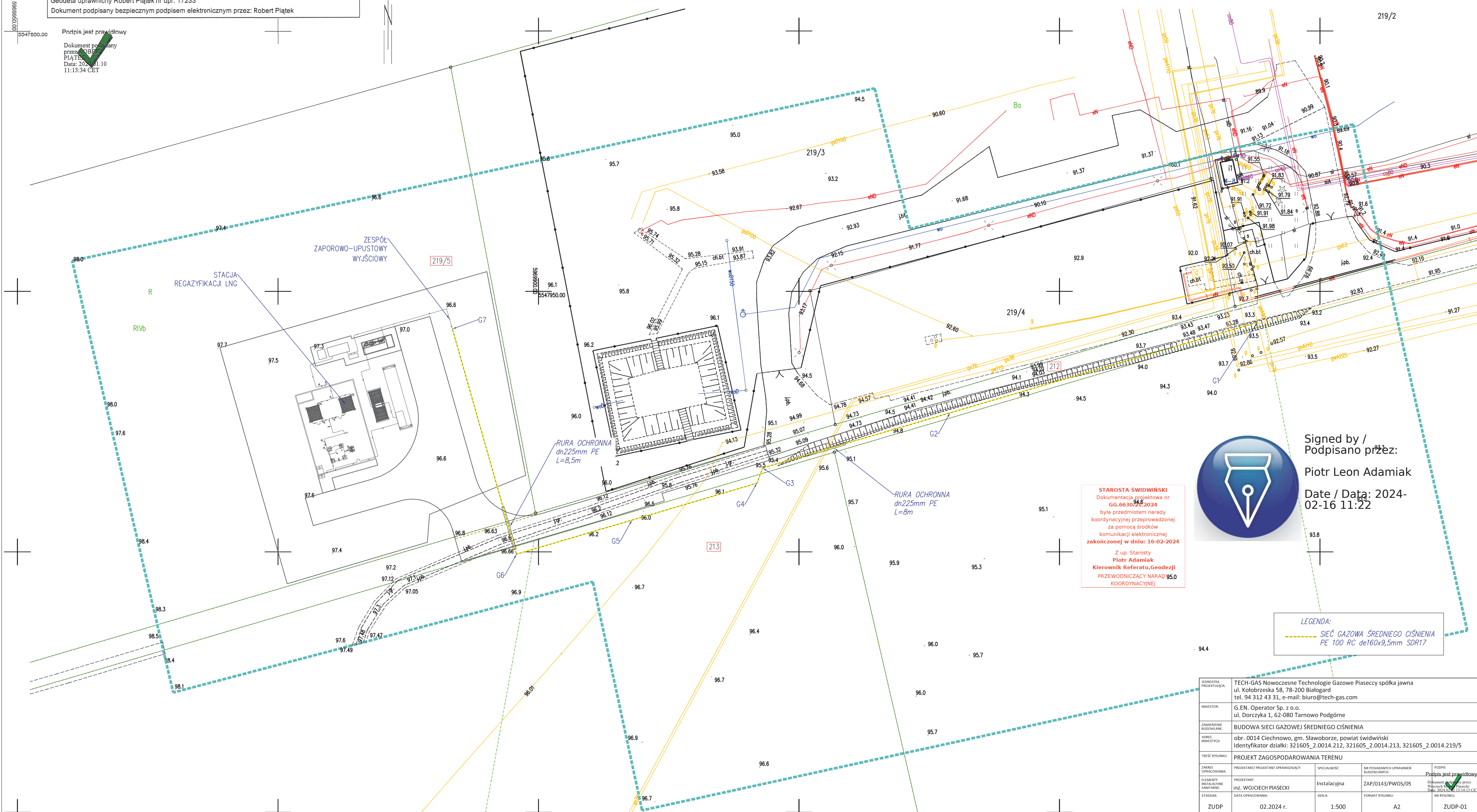
Numer i data pozytywnej weryfikacji operatu technicznego GG.6640.1141.2023\_11330, 2024.01.08

Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia  
Geodeta uprawniony Robert Piątek nr upr. 17233

Dokument podpisany bezpiecznym podpisem elektronicznym przez: Robert Piątek

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez: ROBERT PIĄTEK  
Data: 2024.01.10  
11:13:34 CET



Signed by /  
Podpisano przez:

Piotr Leon Adamiak

Date / Data: 2024-  
02-16 11:22



STAROSTA ŚWIDWIŃSKI  
Dokumentacja projektowa nr  
GG.6630.048.2024  
była przedmiotem narady  
koordynacyjnej przeprowadzonej  
za pomocą środków  
komunikacji elektronicznej  
zakończoney w dniu: 16-02-2024  
Z up. Starosty  
Piotr Adamiak  
Kierownik Referatu, Geodezji  
PRZEWODNICZĄCY NARADY  
KOORDYNACYJNEJ

LEGENDA:  
SIEĆ GAZOWA ŚREDNIEGO CIŚNIENIA  
PE 100 RC de160x9,5mm SDR17

JEDNOSTKA PROJEKTOWA:	TECH-GAS Nowoczesne Technologie Gazowe Piaseccy spółka jawna ul. Kołobrzeka 58, 78-200 Białogard tel. 94 312 43 31, e-mail: biuro@tech-gas.com			
INWESTOR:	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne			
ZAKRES PRAC:	BUDOWA SIECI GAZOWEJ ŚREDNIEGO CIŚNIENIA			
ADRES INWESTYCJI:	obr. 0014 Ciechnowo, gm. Ślawoborze, powiat świdwiński Identyfikator działki: 321605_2.0014.212, 321605_2.0014.213, 321605_2.0014.219/5			
TREŚĆ RYSUNKU:	PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU			
ZAKRES OPRACOWANIA:	PROJEKTANT / PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY:	SPECJALNOŚĆ:	NR POSIADANYCH UPRAWNIEN BUDOWLANICH	PODPIIS
ELEMENTY INSTALACYJNE SANITARNE:	PROJEKTANT:	Instalacyjna	ZAP/0143/PWOS/05	Podpis jest prawidłowy.
STADIUM:	DATA OPRACOWANIA:	SKALA:	FORMAT RYSUNKU:	NR RYSUNKU:
ZUDP	02.2024 r.	1:500	A2	ZUDP-01





ORLEN Spółka Akcyjna - Oddział PGNiG w Zielonej Górze

**Dział Uzgodnień Zewnętrznych**  
ul. Boh. Westerplatte 15, 65-034 Zielona Góra  
tel. (68) 329 13 41,  
[iwona.wantuch@pgniq.pl](mailto:iwona.wantuch@pgniq.pl)

**Pani Agnieszka Garbiak**  
**TECH-GAS**  
**Nowoczesne Technologie Gazowe**  
**Piaseccy Sp. j.**  
ul. Kołobrzeska 58  
**78-200 Białogard**

Wasz znak:  
Nasz znak: TK.2122-MB.4(10).24

Zielona Góra, 22.01.2024 r.

Dot.: projektu budowy stacji regazyfikacji LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą na terenie działek nr 219/5, 212 i 213, obręb 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze.

Szanowna Pani,

Nawiązując do Pani pisma, L.dz. nr 18/AG/01/2024 z dnia 11.01.2024r., uprzejmie informujemy, że przedmiotowa inwestycja leży na obszarze i terenie górniczym „Ciechnowo”, utworzonym w związku z wydobywaniem gazu ziemnego ze złoża Ciechnowo.

Jednocześnie informujemy, że na działkach nr 212 i 213, obręb Ciechnowo zlokalizowana jest następująca infrastruktura techniczna należąca do ORLEN S.A. - Oddział PGNiG w Zielonej Górze:

- a) działka nr 212, obręb Ciechnowo:
  - gazociąg wysokiego ciśnienia g76 relacji odwiert Ciechnowo-1 – Ośrodek Grupowy (OG) Ciechnowo, MOP 25 MPa, rok budowy 2000,
  - metanociąg i38 relacji odwiert Ciechnowo-1 – OG Ciechnowo,
  - nieczyny gazociąg g76 relacji odwiert Ciechnowo-5 – OG Ciechnowo,
  - nieczyny metanociąg i38 relacji odwiert Ciechnowo-5 – OG Ciechnowo;

**ORLEN Spółka Akcyjna**  
Siedziba w Płocku: ul. Chemiczów 7, 09-411 Płock, tel. +48 24 256 00 00  
Wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Łodzi-Śródmieście w Łodzi  
XX Wydział Gospodarczy pod numerem 0000028860  
NIP 774 00 01 454, BDO 000007103, kapitał zakładowy/kapitał wpłacony: 1 451 177 561,25 zł

**Oddział PGNiG w Zielonej Górze**  
ul. Bohaterów Westerplatte 15, 65-034 Zielona Góra  
[www.pgni.g.pl](http://www.pgni.g.pl)

Informujemy, że nieczyny gazociąg g76 oraz metanolociąg i38 jest pozbawiony atmosfery wybuchowej i na działkach, na których uzyskano zgodę ich właściciela, rurociągi zostały już wydobyte z ziemi; na działkach nr 211, 212 i 219/4 nieczne rurociągi pozostają nadal w ziemi;

b) działka nr 213, obręb Ciechnowo:

- odwiert Ciechnowo-1,
- gazociąg wysokiego ciśnienia g76 relacji odwiert Ciechnowo-1 – OG Ciechnowo, MOP 25 MPa, rok budowy 2000,
- metanolociąg i38 relacji odwiert Ciechnowo-1 – OG Ciechnowo.

Dodatkowo informujemy, że w bezpośrednim sąsiedztwie projektowanej inwestycji (na dz. nr 219/2 i 219/3 obręb Ciechnowo) znajduje się Ośrodek Grupowy Ciechnowo, który wchodzi w skład Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Karlino – ORLEN S.A. - Oddział PGNiG w Zielonej Górze.

Istniejące ww. urządzenia techniczne stanowią ograniczenia w zabudowie tj. posiadają strefę ochronną (dot. czynnego odwiertu) i strefę kontrolowaną (dot. gazociągu wysokiego ciśnienia), które wynoszą odpowiednio:

1. **50 m od czynnego odwiertu gazowego**, zgodnie z § 161 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. z 2014 r., poz. 812).

2. **25 m od osi istniejącego gazociągu w/c.**

Strefę kontrolowaną wyznacza się w zależności od średnicy gazociągu, ciśnienia w nim panującego oraz roku jego budowy, na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jaki powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640), załącznik nr 2 „Szerokość stref kontrolowanych dla gazociągów wybudowanych przed dniem wejścia w życie rozporządzenia lub dla których przed dniem wydano pozwolenie na budowę”, tabela 1. „Szerokość stref kontrolowanych dla gazociągów układanych w ziemi o ciśnieniu gazu powyżej 0,4 MPa do 10 MPa wybudowanych przed dniem 12 grudnia 2001 r. lub dla których przed tym dniem wydano pozwolenie na budowę”.

W przypadku obiektów zakładów przemysłowych, strefa kontrolowana wynosi 50 m, tj. 25 metrów na stronę od osi gazociągu.

Strefa kontrolowana – obszar wyznaczony po obu stronach osi gazociągu, którego linia środkowa pokrywa się z osią gazociągu, w którym przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się transportem gazu ziemnego podejmuje czynności w celu zapobieżenia działalności mogącej mieć negatywny wpływ na trwałość i prawidłowe użytkowanie gazociągu. W strefach kontrolowanych nie należy wznosić obiektów budowlanych, urządzać stałych składów i magazynów oraz podejmować działań mogących spowodować uszkodzenia gazociągu podczas jego użytkowania.

Zgodnie z załączoną mapą - projektem zagospodarowania terenu przedmiotowej inwestycji w skali 1:500, powyższe warunki zostały zachowane. W związku powyższym, **nie wnosimy uwag** do planowanej lokalizacji stacji regazyfikacji LNG.

Jednocześnie nadmieniamy, że po zachodniej stronie terenu OG Ciechnowo, w odległości około 16 m od ogrodzenia zakładu zlokalizowana jest flara o wysokości 40 m, służąca do spalania gazu. Natomiast odległość projektowanych elementów infrastruktury technicznej stacji regazyfikacji LNG od ogrodzenia OG Ciechnowo, wynosi około 34 m i tym samym sumaryczna odległość istniejącej flary od projektowanej instalacji wyniesie około 50 m.

Ponadto informujemy, że zgodnie z załączoną ww. mapą, projektowana infrastruktura towarzysząca planowanej stacji, tj. sieć gazowa  $\phi$ /c dn160mm PE, tworzy skrzyżowania z powyższymi rurociągami kopalnianymi. Dodatkowo po wybudowaniu stacji regazyfikacji LNG, cykliczne wówczas transporty gazu do stacji, odbywać się będą nad wiązką czynnych rurociągów kopalnianych, drogą na powierzchni której ułożone zostały przez Oddział płyty betonowe.

Miejsca skrzyżowań zostały zaznaczone kolorem czerwonym na ww. mapie.

**W związku z powyższym:**

1. **Akceptujemy** sposób wykonania miejsca skrzyżowania z czynnym gazociągiem g76 i metanolociągiem i38, poprzez założenie rury ochronnej na projektowanej sieci gazowej, zgodnie z załączoną ww. mapą, pod warunkiem zachowania odległości

pionowej między zewnętrzną ścianką rurociągów kopalnianych, a rurą ochronną, wynoszącą co najmniej **0,2 m**.

W miejscu skrzyżowania z nieczynnym gazociągiem g76 i metanociągiem i38, należy zachować odległość pionową między zewnętrzną ścianką rurociągów kopalnianych, a zewnętrzną ścianką sieci gazowej, wynoszącą co najmniej **0,2 m**.

2. Należy zweryfikować czy obecnie ułożone płyty betonowe zapewnią odpowiednie zabezpieczenie czynnych rurociągów kopalnianych w związku z przejazdami cystern z dostawą gazu do planowanej stacji. Projektant w specjalności inżyniersko - drogowej powinien podjąć ostateczną decyzję.

W przypadku stwierdzenia braku należytego zabezpieczenia rurociągów, należy zaprojektować odpowiednie zabezpieczenie czynnych rurociągów kopalnianych w miejscu przejazdu i przekazać w celu uzgodnienia do ORLEN S.A. – Oddział PGNiG w Zielonej Górze.

3. Warunki prowadzenia prac budowlanych i nadzoru w obrębie czynnych rurociągów kopalnianych zostaną podane w uzgodnieniu ewentualnego zabezpieczenia rurociągów.

Uzgodnienie projektu jest ważne przez okres 2 lat od dnia wydania.

Z poważaniem,

Dyrektor  
Oddziału PGNiG w Zielonej Górze  
Grzegorz Kawka

Załączniki:

1. Projekt zagospodarowania terenu przedmiotowej inwestycji w skali 1:500.
2. Klauzula informacyjna.

Do wiadomości:

1. Kierownik KRNiGZ Karlino - Pan Mirosław Górecki.
2. Kierownik Działu Zarządzania Flotą - Pan Dionizy Stępniewski.



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Ślawoborze- gmina 321605\_2 obr. 0014 - Ciechnowo dz. 212, 219/3, 219/4, 219/5

Mapa w układzie współrzędnych 2000(5)  
Układ wysokościowy PL-EVRF2007-NH  
Skala 1:500

Sekcje: 5.209.26.05.2.2, 5.209.27.01.1.1

Oznaczenie kancelaryjne  
pracy geodezyjnej: GG.6640.1141.2023

Data opracowania: 2024.01.09

Wykonał: GEOPOLAR

Robert Piątek

ul. Wygoda 13 78-200 Białogard

tel. 601-469-853

Geodeta uprawniony Robert Piątek nr upr.17233

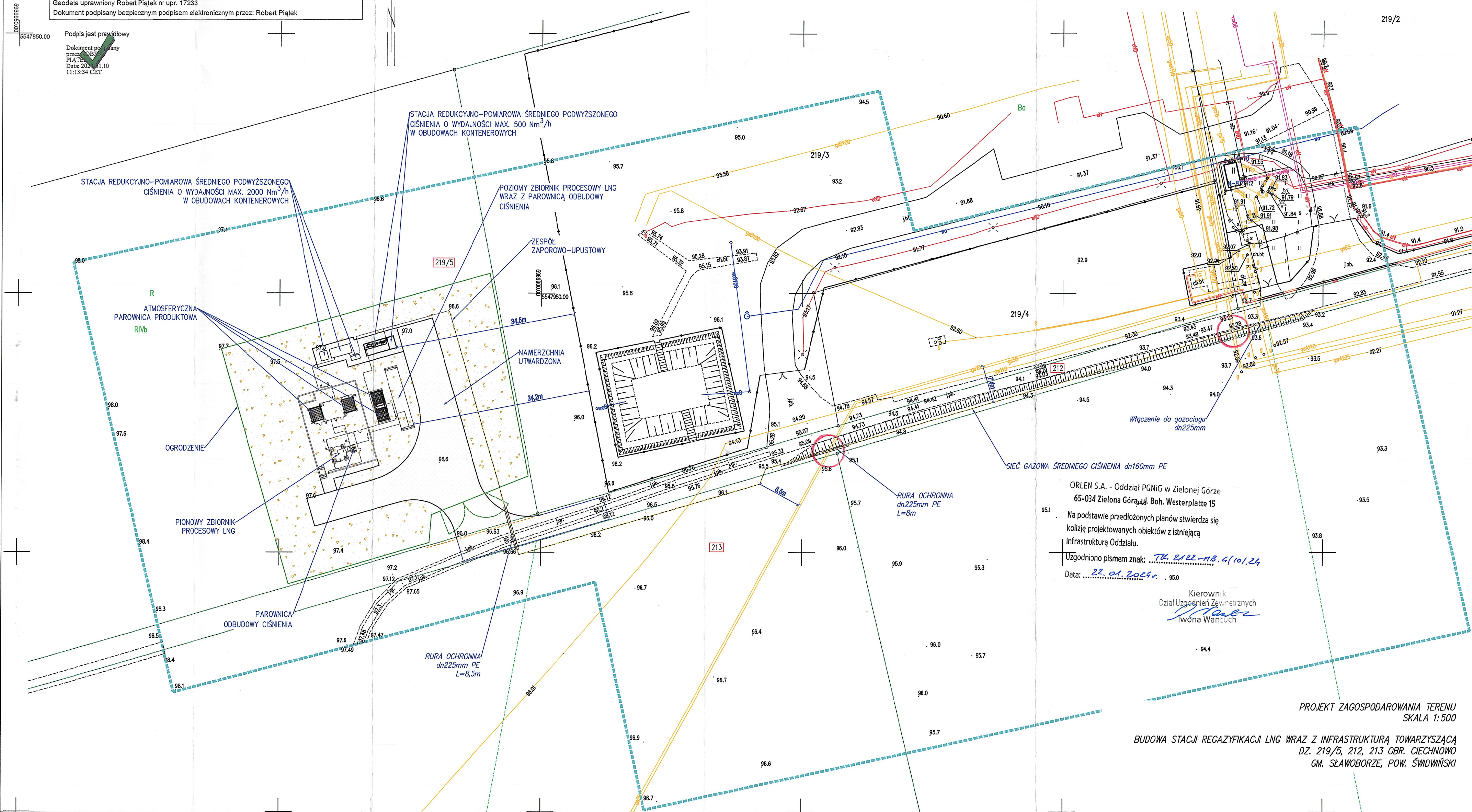
W zakresie pomiaru nie stwierdzono istnienia obciążeń nieruchomości w postaci służebności przechodu lub przejazdu.

Oświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych, których rezultaty zostały pozytywnie zweryfikowane i przyjęte do państwowego zasobu geodezyjnego w Świdwinie

Nazwa organu Służby Geodezyjnej i Kartograficznej do którego zgłoszono pracę	STAROSTA ŚWIDWIŃSKI
Identyfikator ewidencyjny przyjętego materiału do zasobu geodezyjnego	P.3216.2024.10
Numer i data pozytywnej weryfikacji operatu technicznego	GG.6640.1141.2023_11330, 2024.01.08
Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia	
Geodeta uprawniony Robert Piątek nr upr. 17233	
Dokument podpisany bezpiecznym podpisem elektronicznym przez: Robert Piątek	

Podpis jest prawidłowy

Dokument poświadczony  
przez: [Znak]  
PIA: 17233  
Data: 2024.01.10  
11:13:34 CET



ORLEN S.A. - Oddział PGNiG w Zielonej Górze  
65-034 Zielona Góra, ul. Boh. Westerplatte 15  
Na podstawie przedłożonych planów stwierdza się  
kolizję projektowanych obiektów z istniejącą  
infrastrukturą Oddziału.  
Uzgodniono pismem znak: TK. 2122-NB.4/10/24  
Data: 22.01.2024r.  
Kierownik  
Dział Uzgodnień Zewnętrznych  
[Podpis]  
Iwona Wantuch

PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU  
SKALA 1:500  
BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ  
DZ. 219/5, 212, 213 OBR. CIECHNOWO  
GM. ŚLAWOBORZE, POW. ŚWIDWIŃSKI





ORLEN Spółka Akcyjna - Oddział PGNiG w Zielonej Górze

**Dział Uzgodnień Zewnętrznych**  
ul. Boh. Westerplatte 15, 65-034 Zielona Góra  
tel. (68) 329 13 41,  
[iwona.wantuch@pgnig.pl](mailto:iwona.wantuch@pgnig.pl)

**Pani Agnieszka Garbiak**  
**TECH-GAS**  
**Nowoczesne Technologie Gazowe**  
**Piaseccy Sp. j.**  
ul. Kołobrzaska 58  
78-200 Białogard

Wasz znak:  
Nasz znak: TK.2122-MB.4(19).24

Zielona Góra, 05.03.2024 r.

Dot.: projektu budowy stacji regazyfikacji LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą na terenie działek nr 219/5, 212 i 213, obręb 0014 Ciechnowo, gm. Sławoborze.

Szanowna Pani,

Nawiązując do Pani pisma, L.dz. nr 50/AG/02/2024 z dnia 14.02.2024r., uprzejmie informujemy, że w związku z wykonaniem przekopów kontrolnych w celu określenia głębokości posadowienia czynnych rurociągów kopalnianych pod drogą, **akceptujemy** przekazane oświadczenie projektanta Pana Janusza Raczyńskiego, informujące że obecnie ułożone płyty betonowe i głębokość posadowienia zapewnią odpowiednie zabezpieczenie rurociągów kopalnianych w związku z przejazdami cystern z dostawą gazu do planowanej stacji.

Jednocześnie przypominamy, że zgodnie z załączoną mapą - projektem zagospodarowania terenu przedmiotowej inwestycji w skali 1:500, projektowana infrastruktura towarzysząca planowanej stacji, tj. sieć gazowa śr/c dn160mm PE, tworzy skrzyżowania z rurociągami kopalnianymi.

Miejsca skrzyżowań zostały zaznaczone kolorem czerwonym na ww. mapie.

**ORLEN Spółka Akcyjna**  
Siedziba w Płocku: ul. Chemików 7, 09-411 Płock, tel. +48 24 256 00 00  
Wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Łodzi-Sródmieścia w Łodzi  
XX Wydział Gospodarczy pod numerem 0000028860  
NIP 774 00 01 454, BDO 00007103, kapitał zakładowy/kapitał wpłacony: 1 451 177 561,25 zł

**Oddział PGNiG w Zielonej Górze**  
ul. Bohaterów Westerplatte 15, 65-034 Zielona Góra  
[www.pgnig.pl](http://www.pgnig.pl)

**W związku z powyższym:**

1. Miejsca skrzyżowań należy wykonać zgodnie z warunkami podanymi w piśmie ORLEN S.A. – Oddział PGNiG w Zielonej Górze, znak: TK.2122-MB.4(10).24 z dnia 22.01.2024r. Wykonywanie miejsca skrzyżowania z nieczynną wiązką rurociągów kopalnianych nie wymaga pełnienia nadzoru ze strony przedstawiciela KRNIGZ Karlino.
2. Przed przystąpieniem do prac budowlanych należy dokładnie określić przebieg czynnych rurociągów kopalnianych w miejscu skrzyżowania oraz głębokość ich posadowienia poprzez lokalizację słupków oznacznikowych i wykonanie ręcznych przekopów pod nadzorem uprawnionego ich eksploatatora, tj. osoby wskazanej przez Kierownika KRNIGZ Karlino.
3. W pasie o szerokości **15 m** na stronę od osi czynnych rurociągów kopalnianych nie wolno prowadzić jakichkolwiek prac bez zezwolenia i nadzoru ww. eksploatatora.
4. Prace ziemne w obrębie czynnych rurociągów kopalnianych należy wykonywać ręcznie, a praca sprzętu mechanicznego w odległości mniejszej niż **5 m** od osi rurociągu kopalnianego jest możliwa tylko po ustaleniu rzeczywistego jego przebiegu i pod stałym nadzorem eksploatatora.
5. Prace budowlane w miejscu skrzyżowania z czynnymi rurociągami kopalnianymi należy wykonywać z należytą ostrożnością, w sposób niezagrożący uszkodzeniu gazociągu g76 i metanociągu i38 oraz zapewniający bezpieczną i prawidłową ich eksploatację.
6. Zabrania się na trasie przebiegu czynnych rurociągów kopalnianych składowania materiałów budowlanych i ziemi z wykonywanych prac ziemnych oraz poruszania się sprzętem i pojazdami budowlanymi, poza istniejącą drogą utwardzoną płytami betonowymi.
7. Przesłanie oznakowania trasy czynnych rurociągów kopalnianych bez zgody i wiedzy ww. eksploatatora jest zabronione. W przypadku uszkodzenia oznakowania, Wykonawca zobowiązany jest do jego odtworzenia, zgodnie z wymaganiami uzgodnionymi z ORLEN S.A. – Oddział PGNiG w Zielonej Górze.
8. Trasę budowanej sieci gazowej śr/c należy oznakować zgodnie z obowiązującymi przepisami.
9. O terminie rozpoczęcia prac budowlanych w zakresie objętym uzgodnieniem, upoważniony przedstawiciel Inwestora lub Wykonawcy zobowiązany jest powiadomić pisemnie, z co najmniej dwutygodniowym wyprzedzeniem Kierownika KRNIGZ Karlino Pana Mirosława Góreckiego, adres: m. Krzywopłoty, 78-230

Karlino, (tel. 94 3117592, 601850879, e-mail: [mirosław.gorecki@pgni.g.pl](mailto:mirosław.gorecki@pgni.g.pl)) i zlecić **płatny nadzór**, zgodnie z tabelą opłat za nadzór nad robotami budowlanymi, obowiązującą na dzień wykonywania prac.

W powiadomieniu należy podać:

- nr uzgodnienia /znak pisma ORLEN S.A. – Oddział PGNiG w Zielonej Górze/,
- termin rozpoczęcia i zakończenia prac,
- nazwisko osoby odpowiedzialnej z ramienia wykonawcy za prowadzone prace wraz z numerem telefonu kontaktowego.

Kopię powiadomienia/zlecenia dotyczącego nadzoru należy przesłać do ORLEN S.A. – Oddział PGNiG w Zielonej Górze, 65-034 Zielona Góra, Dział Uzgodnień Zewnętrznych, ul. Boh. Westerplatte 15 (e-mail: [uzg.owzg@pgni.g.pl](mailto:uzg.owzg@pgni.g.pl)).

10. Wykonawca zobowiązany jest po zakończeniu prac dostarczyć do ORLEN S.A. – Oddział PGNiG w Zielonej Górze inwentaryzację powykonawczą miejsca skrzyżowania z czynnymi rurociągami kopalnianymi oraz doprowadzić teren do stanu pierwotnego.

Inwentaryzacja powykonawcza powinna zawierać:

- sprawozdanie techniczne,
- szkic polowy,
- wykaz współrzędnych,
- kopię mapy zasadniczej,
- mapę numeryczną w skali 1:250 w systemie EWMAPA lub AutoCad.

Dodatkowo informujemy, że **wyrażamy zgodę** na poszerzenie drogi płytami betonowymi na terenie działki nr 212, obr. 0014 Ciechnowo, zgodnie z załączoną mapą - projektem zagospodarowania terenu przedmiotowej inwestycji w skali 1:500, pod warunkiem nienaruszenia granicy działki nr 219/3 oraz po wcześniejszym ustaleniu terminu wykonywania tych prac z Kierownikiem KRNiGZ Karlino. Prace przy poszerzeniu drogi płytami betonowymi nie powinny powodować utrudnień w poruszaniu się pojazdów do i z OG Ciechnowo, związanych z funkcjonowaniem tego obiektu.

Uzgodnienie projektu jest ważne przez okres 2 lat od dnia wydania.

Z poważaniem,

Dyrektor  
Oddziału PGNiG w Zielonej Górze

Grzegorz Kawka

3

Załączniki:

1. Projekt zagospodarowania terenu przedmiotowej inwestycji w skali 1:500.
2. Tabela opłat za nadzór nad robotami budowlanymi, obowiązująca na dzień uzgodnienia.
3. Klauzula informacyjna.

Do wiadomości:

1. Kierownik KRNiGZ Karlino - Pan Mirosław Górecki.
2. Kierownik Działu Zarządzania Flotą - Pan Dionizy Stępniewski.



**TABELA OPŁAT  
ZA UZGODNIENIE DOKUMENTACJI PROJEKTOWEJ  
ORAZ NADZÓR NAD ROBOTAMI BUDOWLANYMI**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wysokość stawki netto
1.	Uzgodnienie dokumentacji projektowej:  - w przypadku kolizji projektowanej inwestycji z infrastrukturą Oddziału,  - w przypadku braku kolizji projektowanej inwestycji z infrastrukturą Oddziału.		150,00  50,00
1.	Nadzór pełniony przez: Kierownika Działu Sieci Gazowych, Kierownika: KRNiGZ, KGZ, KRN ,PMG, Terminalu Ekspedycyjnego, Odazotowni, oraz Z-cę Kierownika i Kierownika zmiany.	zł/rg*	126,00
2.	Nadzór pełniony przez: Specjalistę ds. sieci gazowych, Specjalistę elektryka, Specjalistę energetyka, Specjalistę automatyka, Branżowego inspektora nadzoru, Specjalistę ds. remontów, Specjalistę ds. koordynacji, Specjalista ds. technicznych.	zł/rg*	108,00
3.	Nadzór pełniony przez: Mistrza zmiany.	zł/rg*	89,00
4.	Cena jednostkowa w przypadku transportu z kierowcą.	zł/km**	2,61
5.	Cena jednostkowa w przypadku transportu bez kierowcy.	zł/km**	1,08

\* rg - roboczogodzina  
\*\* zł/km - zł za 1 kilometr

**Klauzula informacyjna dla osób wnioskujących o udzielenie informacji /kierujących korespondencją dotyczącą uzgodnień inwestycji**

- 1) Administratorem Państwa danych osobowych jest ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku, ul. Chemików 7 (dalej: **ORLEN S.A.**).
- 2) Kontaktowe numery telefonów do administratora danych: (24) 256 00 00, (24) 365 00 00, (22) 778 00 00. Z Administratorem danych możecie Państwo skontaktować się także:
  - a) listownie na adres: ul. Chemików 7; 09-411 Płock,
  - b) przez e-mail: daneosobowe@orlen.pl.
- 3) Do kontaktu z Inspektorem ochrony danych w ORLEN S.A. służy następujący adres email: daneosobowe@orlen.pl. Z Inspektorem ochrony danych można skontaktować się także pisemnie na adres siedziby ORLEN S.A., wskazany w pkt 1, z dopiskiem „Inspektor Ochrony Danych”. Dane dot. Inspektora Ochrony Danych dostępne są również na stronie [www.orlen.pl](http://www.orlen.pl) w zakładce „Kontakt”.
- 4) Pani/Pana dane osobowe w niezbędnym zakresie będą przetwarzane w celu:
  - a) prowadzenia z Panią/Panem korespondencji i załatwienia sprawy, której ona dotyczy, w tym udzielenia odpowiedzi na zgłoszone zapytanie/przesłane pismo – podstawą prawną przetwarzania jest uzasadniony interes ORLEN S.A. (art. 6 ust. 1 lit. f Rozporządzenia ogólnego o ochronie danych osobowych 2016/679 – RODO); prawnie uzasadnionym interesem realizowanym przez ORLEN S.A. jest udzielenie odpowiedzi na zgłoszone zapytanie/przesłane pismo;
  - b) ewentualnego ustalenia lub dochodzenia roszczeń lub obrony przed roszczeniami – podstawą prawną przetwarzania jest prawnie uzasadniony interes ORLEN S.A. (art. 6 ust. 1 lit. f RODO); prawnie uzasadniony interes polega na umożliwieniu ORLEN S.A. dochodzenia lub obrony przed roszczeniami.
- 5) Pani/Pana dane osobowe mogą być przekazywane dostawcom systemów informatycznych i usług IT oraz podmiotom świadczącym na rzecz ORLEN S.A. usługi pocztowe lub kurierskie. Ponadto, dostęp do Pani/Pana danych osobowych mogą uzyskać podmioty uprawnione na podstawie obowiązujących przepisów prawa.
- 6) Pani/Pana dane będą przetwarzane przez okres prowadzenia korespondencji i załatwienia sprawy, której ona dotyczy. Okres przetwarzania może zostać każdorazowo przedłużony o okres przedawnienia roszczeń, jeżeli przetwarzanie Pani/Pana danych osobowych będzie niezbędne dla ustalenia lub dochodzenia ewentualnych roszczeń lub obrony przed takimi roszczeniami przez ORLEN S.A.
- 7) Przysługuje Pani/Panu prawo dostępu do treści danych oraz żądania ich sprostowania, usunięcia, ograniczenia przetwarzania oraz prawo wniesienia sprzeciwu względem przetwarzania danych.
- 8) Przysługuje Pani/Panu także prawo wniesienia skargi do organu nadzorczego zajmującego się ochroną danych osobowych (Prezes Urzędu Ochrony Danych Osobowych), gdy uzna Pani/Pan, że przetwarzanie Pani/Pana danych osobowych narusza przepisy RODO.
- 9) Przysługuje Pani/Panu prawo wniesienia sprzeciwu względem przetwarzania danych osobowych w celach wskazanych w punkcie 4 powyżej, z przyczyn związanych z Pani/Pana szczególną sytuacją.
- 10) Dane ujawnione przez Panią/Pana w treści przesłanego do ORLEN S.A. zapytania/pisma, zostały przez Panią/Pana podane dobrowolnie.



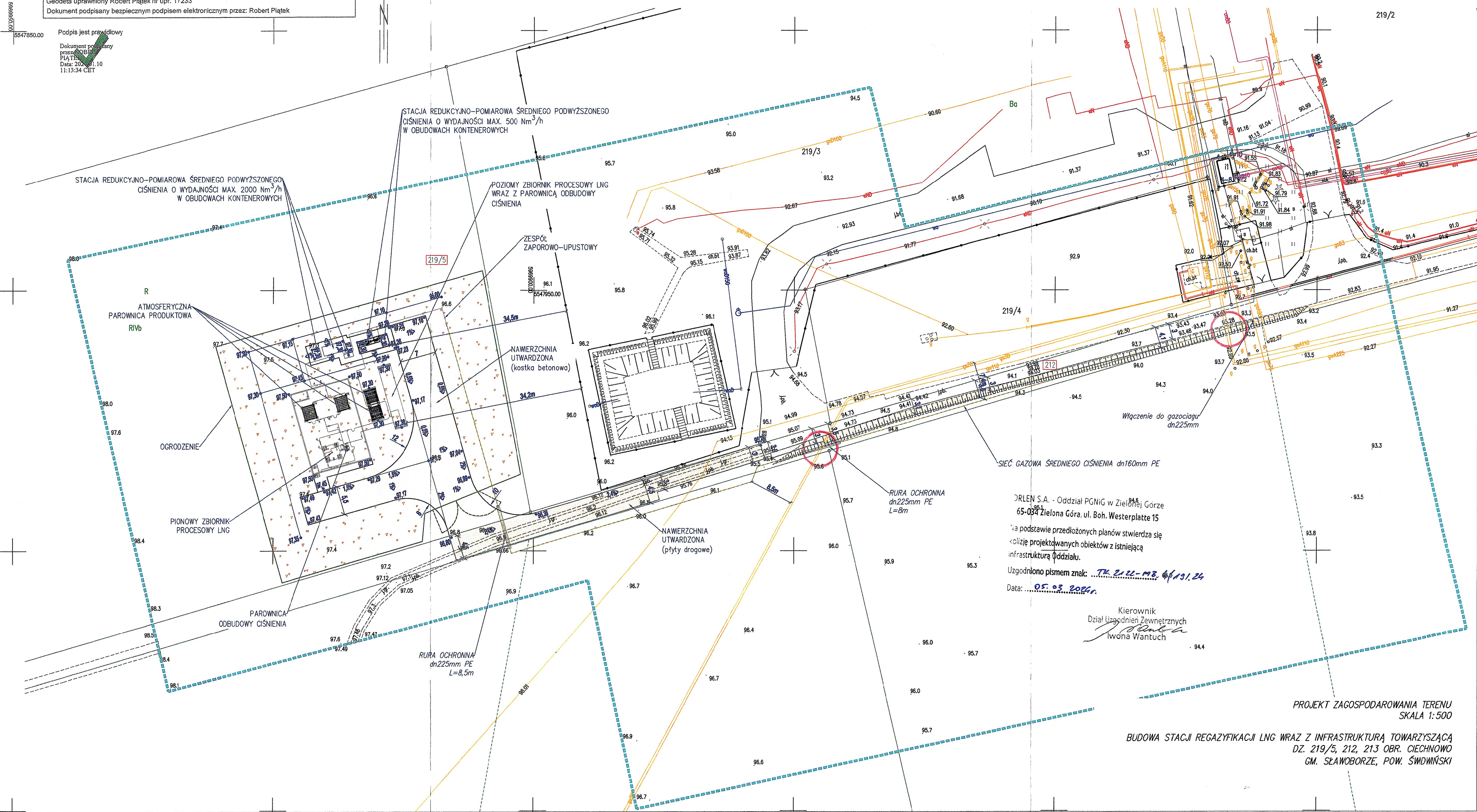
MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Sławoborze- gmina 321605\_2 obr. 0014 - Ciechnowo dz. 212, 219/3, 219/4, 219/5

Mapa w układzie współrzędnych 2000(5)  
Układ wysokościowy PL-EVRF2007-NH  
Skala 1:500  
Sektory: 5.209.28.05.2.2, 5.209.27.01.1.1  
Oznaczenie kancelaryjne GG.6640.1141.2023  
pracy geodezyjnej:  
Data opracowania: 2024.01.09  
Wykonano: GEOPOLAR  
Robert Piątek  
ul. Wygoda 13 78-200 Białogard  
tel. 601-469-853  
Geodeta uprawniony Robert Piątek nr upr.17233  
W zakresie pomiaru nie stwierdzono istnienia obciążeń nieruchomości w postaci służebności przecho- du lub przejazdu.

Oświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych, których rezultaty zostały pozytywnie zweryfikowane i przyjęte do państwowego zasobu geodezyjnego w Świdwinie	
Nazwa organu Służby Geodezyjnej i Kartograficznej do którego zgłoszono pracę	STAROSTA ŚWIDWIŃSKI
Identyfikator ewidencyjny przyjętego materiału do zasobu geodezyjnego	P.3216.2024.10
Numer i data pozytywnej weryfikacji operatu technicznego	GG.6640.1141.2023_11330, 2024.01.08
Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia Geodeta uprawniony Robert Piątek nr upr. 17233 Dokument podpisany bezpiecznym podpisem elektronicznym przez: Robert Piątek	

Podpis jest prawidłowy  
Dokument podpisany przez: ROBERT PIĄTEK  
Data: 2024.01.10 11:13:34 CET



DRLEN S.A. - Oddział PGNiG w Zielonej Górze  
65-034 Zielona Góra, ul. Boh. Westerplatte 15  
Na podstawie przedłożonych planów stwierdza się  
kolizję projektowanych obiektów z istniejącą  
infrastrukturą Oddziału.  
Uzgodniono pismem znak: TR. 21.22-M.8. 05.03.2024  
Data: 05.03.2024

Kierownik  
Dział Uzgodnień Zewnętrznych  
*[Signature]*  
Iwona Wantuch

PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU  
SKALA 1:500

BUDOWA STACJI REGAZYFIKACJI LNG WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ  
DZ. 219/5, 212, 213 OBR. CIECHNOWO  
GM. SŁAWOBORZE, POW. ŚWIDWIŃSKI



WÓJT GMINY SŁAWOBORZE  
ul. Kolejowa 8  
78 - 314 Sławoborze  
woj. zachodniopomorskie

Decyzja niniejsza jest prawomocna  
Urząd Gminy Sławoborze

Z up. WÓJTA

mgr Sylwia Opieka  
SEKRETARZ GMINY

Sławoborze, dnia 15.04.2024 r.

AT.V. 6993, 2. 1024

## DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.) art.60 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r. poz. 977 ze zm.) oraz art.59 ust.2 ustawy z dnia 27 lipca 2023 r. o zmianie ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz niektórych innych ustaw (Dz.U.2023.1688) po rozpatrzeniu wniosku G.E.N.Operator, ul. Stanisława Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne i po dokonaniu analizy warunków wynikających z przepisów odrębnych oraz stanu faktycznego i prawnego

### USTALAM LOKALIZACJĘ INWESTYCJI CELU PUBLICZNEGO:

1. **Rodzaj inwestycji:** budowa stacji regazyfikacji LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą.
2. **Teren inwestycji:** obręb Ciechnowo, części działek nr 219/5, 212 i 213 - zgodnie załącznikiem graficznym do niniejszej decyzji.
3. **Ustalenia dotyczące warunków i wymagań kształtowania ład przestrzennego:**
  - 1) wielkość powierzchni zabudowy: do 25% w stosunku do powierzchni działki nr 219/5 objętej decyzją,
  - 2) powierzchnia nieutwardzona (przepuszczalna): 40% do 95% w stosunku do powierzchni działki nr 219/5 objętej decyzją,
  - 3) ustalenia dotyczące obiektów budowlanych: parametry zgodnie z wymaganiami technologicznymi,
  - 4) nieprzekraczalne linie zabudowy: nie mniej niż 6,0 m od granicy z drogą gminną (dz. 212).
4. **Ustalenia dotyczące ochrony środowiska, przyrody, krajobrazu i zdrowia ludzi:**  
należy uwzględnić zalecenia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak AT.V.6220.24.2023 z dnia 2 lutego 2024 r.
5. **Ustalenia dotyczące ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej:** nie dotyczy; inwestycja nie leży w obszarze objętym ochroną prawną w zakresie ochrony zabytków.
6. **Ustalenia dotyczące obsługi w zakresie komunikacji i infrastruktury technicznej:**
  - 1) zjazd z drogi gminnej (dz. 212) włączonej do drogi wojewódzkiej (dz. nr 159/1); na terenie inwestycji zapewnić miejsce do postoju autocysterny podczas przeładunku gazu do zbiorników,
  - 2) włączenie do sieci gazowej zgodnie z warunkami technicznymi.
7. **Wymagania dotyczące ochrony interesów osób trzecich:**
  - 1) prace budowlane prowadzić z zachowaniem wszelkich środków ostrożności zapewniających bezpieczeństwo osób trzecich i mienia.
  - 2) w przypadku konieczności remontu bądź konserwacji sieci właściciel nieruchomości umożliwi dostęp do tych urządzeń,
  - 3) Przedmiotowa inwestycja położona jest na obszarze i terenie górniczym „Ciechnowo”.
  - 4) Na działce nr 213 obręb Ciechnowo znajdują się następujące urządzenia techniczne należące do ORLEN S.A. – Oddział PGNiG w Zielonej Górze:
    - czynny odwiert eksploatacyjny Ciechnowo-1 wraz ze strefą przyodwiertową,
    - gazociąg g76 wraz z metanolociągiem i38 relacji odwiert Ciechnowo-1 – Ośrodek Grupowy (OG) Ciechnowo, MOP 25,0 MPa, rok budowy 2000.
- 5) Przedmiotowa inwestycja będzie tworzyć na działce nr 212 obręb Ciechnowo kolizje z następującymi rurociągami:
  - skrzyżowanie i dalej przebieg współbieżny z gazociągiem g76 i metanolociągiem i38 relacji odwiert Ciechnowo-1 – OG Ciechnowo,
  - skrzyżowanie z nieczynnym gazociągiem g76 i nieczynnym metanolociągiem i38 relacji zlikwidowany odwiert Ciechnowo-5 – OG Ciechnowo.
- 6) przy projektowaniu obiektów terenowych należy zachować:
  - a) strefę ochronną od czynnego odwiertu Ciechnowo-5, której promień zgodnie z § 161 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. z 2014 r. poz. 812) wynosi 50 m. W strefie tej zabrania się wznoszenia jakichkolwiek obiektów;
  - b) nienaruszoną strefę kontrolowaną, która zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r. poz. 640) dla gazociągu g76 wynosi:
    - w przypadku obiektów zakładów przemysłowych – 50,00 m (po 25,00 m w obie strony od osi gazociągu),



- w przypadku parkingów dla samochodów – 40,00 m (po 20,00 m w obie strony od osi gazociągu),
- w przypadku przewodów kanalizacyjnych, kanałów sieci ciepłej, wodociągów, kanalizacji kablowej, kabli elektroenergetycznych, telekomunikacyjnych niemających połączenia z pomieszczeniami dla ludzi i zwierząt – 10,00 m (po 5,00 m w obie strony od osi gazociągu).

### UZASADNIENIE

W dniu 5 lutego 2024 r. G.EN. Operator Sp. z o.o., ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne złożył wniosek o ustalenie lokalizacji celu publicznego dotyczący budowy stacji regazyfikacji LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą na terenie działek nr 219/5, 212 i 213 obręb Ciechnowo. Przedmiotowy wniosek został rozstrzygnięty na podstawie art. 50 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Z uwagi na brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego została wydana decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego. W toku prowadzonego postępowania dokonano uzgodnień projektu niniejszej decyzji na podstawie art. 53 ust. 4 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. W treści orzeczenia uwzględnione zostały uwagi wniesione przez ORLEN Spółka Akcyjna – Oddział PGNiG w Zielonej Górze Dział Uzgodnień Zewnętrznych. W dniu 1 kwietnia 2024 r. zawiadomiono strony o zakończeniu postępowania dowodowego oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów. Zgodnie z art. 107 §4 Kpa odstępuje się od uzasadnienia niniejszej decyzji, gdyż uwzględnia ona w całości żądanie strony.

Niniejsza decyzja o warunkach zabudowy nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.

### POUCZENIE:

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie za pośrednictwem Wójta Gminy Sławoborze w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. Odwołanie od decyzji powinno zawierać zarzuty odnoszące się do decyzji, określać istotę i zakres żądania będącego przedmiotem odwołania oraz wskazywać dowody uzasadniające to żądanie. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.



Z up. WOJTA  
mgr Sylwia Opieka  
SEKRETARZ GMINY

Integralną częścią decyzji są załączniki:

Załącznik graficzny w skali 1: 1000

Otrzymują:

1. Wnioskodawca,
2. Strony postępowania,
3. a/a.

Projekt decyzji sporządziła osoba posiadająca uprawnienia do sporządzania projektów decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu - zgodnie z art. 50 ust. 4 oraz art. 5 pkt. 1 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym

