

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
 Oddział Zakład Gazowniczy w Krakowie
 ul. Gazowa 16, 31-060 Kraków
 tel. 12 628 11 11, faks 12 430 70 29

Sekcja Zarządzania Majątkiem Sieciowym
 ul. Bandrowskiego 16, 31-060 Tarnów
 Email: rafal.liro@psgaz.pl
 Tel: 14 632 33 56, 885 883 139

Firma Projektowa PROJEKT
 sp. z o.o.
 ul. Piłsudskiego 24/29
 39-200 Dębica

Wasz znak:

Nasz znak: **PSGKR.ZMSZ.763.1168544.1.25**

Tarnów, 05.02.2025

WARUNKI TECHNICZNE

Przebudowy odcinków istniejących gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

I. CHARAKTERYSTYKA OBIEKTU

Miejscowość/Gmina / dzielnica: Kryg, gm. Lipinki, pow. gorlicki, woj. MAŁOPOLSKIE
 Ulica / nr działki / inne określenia miejsca: Kryg
 Jednostka eksploatująca: Gazownia w Gorlicach
 Rodzaj paliwa gazowego wg grupy (ST-IGG 4401, ST-IGG 4403) E

II. STAN ISTNIEJĄCY OBIEKTU

Typ elementu infrastr.	Ciśnienie	Średnica	Materiał	Miejscowość Ulica	Oznaczenie na mapie	Uwagi
GAZOCIĄG	Ś/C	DN 100	Stal	Kryg	odc. 1-2	Wybudowany w 1986 r. Istniejący gazociąg z rur stalowych DN 100 w przekroczeniu poprzecznym drogi. Do przebudowy w niezbędnym zakresie na PE dn 160.
GAZOCIĄG	N/C	DN 100	Stal	Kryg	odc. 3-4	Wybudowany w 1986 r. Istniejący gazociąg z rur stalowych DN 100 w przekroczeniu poprzecznym drogi. Do przebudowy w niezbędnym zakresie na PE dn 110.
GAZOCIĄG	N/C	DN 50	Stal	Kryg	odc. 5-6	Wybudowany w 1986 r. Istniejący gazociąg z rur stalowych DN 50 w przekroczeniu poprzecznym drogi. Do przebudowy w niezbędnym zakresie na PE dn 110.
GAZOCIĄG	N/C	DN 65	Stal	Kryg	odc. 7-8	Wybudowany w 1986 r. Istniejący gazociąg z rur stalowych DN 65 w przekroczeniu poprzecznym drogi zabezpieczony jest rurą ochronną z rur stalowych DN 125. Do przebudowy w niezbędnym zakresie na PE dn 110.

III. STAN DOCELOWY OBIEKTU

Typ elementu infrastr.	Ciśnienie	Średnica	Materiał	Miejscowość Ulica	Oznaczenie na mapie	Uwagi
GAZOCIĄG	Ś/C	dn 160 SDR17	PE100RC TYP 2	Kryg	odc. 1-2	Odcinek gazociągu ś/c z rur PE dn160 wykonać w niezbędnym zakresie
GAZOCIĄG	N/C	dn 110 SDR17	PE100RC TYP 2	Kryg	odc. 3-4 odc. 5-6 odc. 7-8	Odcinki gazociągu ś/c z rur PE dn110 wykonać w niezbędnym zakresie

UWAGA:

Przebudowa odcinka oznaczonego na mapie jako 1-2 powinna być zaprojektowana w taki sposób aby projektowany gazociąg PE dn160 nawiązywał zarówno do istniejącego gazociągu jak i projektowanej trasy uwidocznionej na mapie.

IV. WYMAGANIA DOTYCZĄCE REALIZACJI

1. Wymagania ogólne

Gazociąg należy projektować zgodnie z wymaganiami określonymi w Rozporządzeniu 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) oraz Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Tekst jednolity, Dz. U. 2022 poz. 1225.).

Sieć gazowa powinna być budowana z zastosowaniem wyrobów budowlanych wprowadzonych do obrotu lub udostępnionych na rynku krajowym zgodnie z wymaganiami Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o wyrobach budowlanych (Dz. U. z 2004 r. nr 92, poz. 881 z późn. zm.).

2. Wymagania dot. technologii budowy

Rury układane w otwartym wykopie metodami wąskowykopowymi lub bezwykopowymi przy przekroczeniach przeszkód terenowych.

3. Gazociągi

Gazociągi należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacjami PSG:

- Zasady budowy, technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych. (wprowadzone do stosowania od dnia 1 stycznia 2025 roku Zarządzeniem Nr 98 Prezesa Zarządu Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. w Tarnowie z dnia 16 grudnia 2024 roku);
- Zasady projektowania gazociągów stalowych niskiego i średniego ciśnienia oraz gazociągów polietylenowych (wprowadzone do stosowania od dnia 24 października 2022 roku Zarządzeniem Nr 76 Prezesa Zarządu Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. w Tarnowie z dnia 10 października 2022 roku);
- Zasady budowy, technologii zgrzewania i napraw polietylenowych sieci gazowych. (wprowadzone do stosowania od dnia 20 września 2022 roku Zarządzeniem Nr 67 Prezesa Zarządu Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z

o.o. w Tarnowie z dnia 8 września 2022 roku).

3.1. Gazociągi należy zaprojektować zgodnie z poniższymi uwagami:

1. Gazociągi oznaczone na mapie jako 1-2, 3-4, 5-6, 7-8 w przekroczeniu poprzecznym drogi należy zabezpieczyć rurą osłonową PE 100 RC SDR17 typ 2. Średnica rury osłonowej powinna być większa o co najmniej 3 dymensje od średnicy rury przewodowej. Końce rury osłonowej należy wyprowadzić min. 0,5 m poza krawężniki/ obrzeża/ rów przydrożny/ pobocze/ ściek korytkowy.
2. Odległość pionowa mierzona od górnej tworzącej projektowanego gazociągu/ rur osłonowych na gazociągu powinna wynosić nie mniej niż 1,0 m licząc do nawierzchni terenu przy czym nie mniej niż 0,5 m do spodu konstrukcji nawierzchni/fundamentów krawężników/obrzeży/ dna rowu przydrożnego projektowanego ścieku liniowego/ studzienek ściekowych/ kanalizacyjnych.
3. Przy przebiegu równoległym odległość pozioma mierzona od zewnętrznej ścianki projektowanego gazociągu do krawędzi drogi wewnętrznej/ krawężników/ obrzeży/ fundamentów ogrodzenia/ słupków balustrady U-11/ granicy działki powinna wynosić nie mniej niż 0,5 m.
4. Przy przebiegu równoległym odległość pozioma liczona od skrajnego obrysu obcych elementów sieci uzbrojenia terenu/ projektowanego ścieku liniowego/ studzienek ściekowych/ studni kanalizacyjnych/ umocnienia wlotu/ wylotu przepustu/ obiektów budowlanych, do zewnętrznej ścianki projektowanego gazociągu powinna wynosić min. 0,5 m.
5. Skrzyżowania elementów sieci uzbrojenia terenu/ dróg z projektowanym gazociągiem należy wykonać pod kątem zbliżonym do 90°, lecz nie mniejszym niż 60° (z kablami nie mniejszym niż 20°).
6. W skrzyżowaniach odległość pionowa mierzona od skrajnego obrysu projektowanego gazociągu do skrajnego obrysu innej sieci uzbrojenia terenu powinna wynosić min. 0,2 m.
7. Nawierzchnia terenu i jej podbudowa w części nad projektowanymi gazociągami (z wyjątkiem miejsc zabezpieczonych rurą osłonową) powinna być rozbieralna i przepuszczająca gaz.

4. Wymagania w zakresie stosowanych wyrobów:

- Wyroby budowlane powinny być oznakowane oznakowaniem CE lub znakiem budowlanym B zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o wyrobach budowlanych (Dz. U. 2004 r. nr 92, , poz. 881 z późn. zm.) i posiadać deklaracje właściwości użytkowych sporządzone przez producenta lub jego upoważnionego przedstawiciela.
- Właściwości materiałowe i wytrzymałościowe wyrobów budowlanych metalowych powinny być potwierdzone w dokumentach kontroli, świadectwie odbioru 3.1 zgodnie z PN-EN 10204 Wyroby metalowe - Rodzaje dokumentów kontroli.

5. Wymagania dla dokumentacji projektowej.

Dokumentacja musi spełniać wymagania:

- Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2021r. poz. 2351, z 2022 r. poz. 88.)

- Rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz.U. z 2020r. poz. 1609),
- Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Technologii z dnia 20 grudnia 2021r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy dokumentacji projektowej, specyfikacji technicznych wykonania i odbioru robót budowlanych oraz programu funkcjonalno-użytkowego (Dz.U. z 2021 r. poz. 2454).

V. UZGODNIENIA

1. Należy opracować projekt przełożenia odcinków istniejących gazociągów niskiego/średniego ciśnienia w niezbędnym zakresie w miejscowości Kryg, gmina Lipinki oraz należy uzyskać wymagane prawem budowlanym uzgodnienia i decyzje.
2. Przebudowę gazociągów należy zaprojektować w sposób niekolidujący z istniejącymi i projektowanymi obiektami budowlanymi oraz istniejącą i projektowaną infrastrukturą techniczną.
3. Trasę projektowanych gazociągów należy ustalić z Gazownią w Gorlicach, a następnie w przypadku kolizji z innym podziemnym uzbrojeniem terenu uzgodnić z właścicielem krzyżującej się infrastruktury lub na naradzie koordynacyjnej organizowanej przez właściwego terenowo Starostę. Szczegóły techniczne przebudowy odcinków gazociągów, likwidację wyłączonych z eksploatacji odcinków gazociągów oraz ewentualne wydobycie ustalać z Gazownią w Gorlicach.
4. Projekt uzgodnić w Sekcji Zarządzania Majątkiem Sieciowym w Tarnowie, ul. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów. Dokumentację projektową należy dostarczyć w wersji papierowej i cyfrowej.

VI. DANE INWESTORA I WARUNKI FINANSOWANIA

1. Dane Inwestora: Powiatowy Zarząd Drogowy w Gorlicach, Józefa Michalusa 18, 38-300 Gorlice.
2. W ślad za wydanymi warunkami technicznymi zostanie wystawiona faktura VAT.
3. Projekt przebudowy sieci gazowej należy wykonać kosztem i staraniem Inwestora.
4. Uzgodnienie projektu zostanie dokonane odpłatnie wg obowiązującego w PSG sp. z o.o. Cennika Usług Pozataryfowych.
5. Wszelkie prace wykonywane w sąsiedztwie sieci gazowej prowadzić ręcznie w uzgodnieniu i pod nadzorem Gazowni w Gorlicach, ul. Kolejowa 2, 38-300 Gorlice. Prace związane z nadzorem zostaną wykonane odpłatnie na pisemne zlecenie Inwestora. O terminie prowadzenia prac należy powiadomić pisemnie Gazownię z 14-sto dniowym wyprzedzeniem.
6. Włączenie przebudowywanego gazociągu do czynnej sieci gazowej zostanie wykonane przez Gazownię w Gorlicach odpłatnie, na pisemne zlecenie Inwestora. Wykonany gazociąg należy przygotować do włączenia zgodnie z wymogami Gazowni. Gazociąg wyłączony z eksploatacji należy odgazować poprzez przedmuchanie gazem obojętnym.
7. Kalkulacja kosztów związanych z nadzorem oraz włączeniem przebudowywanych gazociągów do czynnej sieci gazowej zostanie sporządzona zgodnie z zasadami obowiązującymi w PSG sp. z o. o. Oddział Zakład Gazowniczy w Krakowie.

VII. UWAGI KOŃCOWE

1. Inwestor uzyska prawo do dysponowania gruntem którego nie jest właścicielem, w celu przebudowy sieci gazowej z wykorzystaniem wzorów dokumentów obowiązujących w PSG.
2. Przebudowa gazociągów wiązała się będzie z koniecznością uregulowaniu tytułu prawnego do nieruchomości na zasadach określonych w porozumieniu.
3. Odpowiedzialność za uszkodzenie istniejącej sieci gazowej podczas robót ponosi Inwestor. Ewentualne zniszczenia oznakowania istniejącej sieci gazowej należy odnowić po zakończeniu robót. Ewentualne uszkodzenia izolacji antykorozyjnej sieci gazowej należy uzupełnić/naprawić powłoką polietylenową lub równoważną, klasa min B30.
4. Prowadzenie prac budowlanych może nastąpić po zawarciu porozumienia pomiędzy Inwestorem budowy, a właścicielem sieci gazowej tj. PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Krakowie, na zasadach i warunkach zawartych w tym porozumieniu, którego wzór dołączamy do niniejszego pisma.
5. Nowo wykonane odcinki gazociągu zostaną przyjęte do eksploatacji przez PSG sp. z o.o. na podstawie porozumienia opracowanego na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej.
6. Ważność warunków technicznych określa się na 24 miesiące od dnia ich wystawienia.
7. Instrukcje obowiązujące w PSG sp. z o.o. dostępne są na stronie internetowej <https://www.psgaz.pl/regulacje-wewnetrzne>.
8. Standardy Techniczne IGG są do nabycia w Izbie Gospodarczej Gazownictwa ul. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa oraz do wglądu w Sekcji Zarządzania Majątkiem Sieciowym w Tarnowie, ul. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów.
9. Wszelkie zmiany w Warunkach Technicznych może dokonać tylko jednostka wydająca niniejszy dokument na pisemny wniosek strony zainteresowanej.

Administratorem danych osobowych jest PSG sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie, ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów. Szczegółowa informacja nt. przetwarzania danych osobowych znajduje się na stronie [psgaz.pl](https://www.psgaz.pl) w zakładce o nas

Sprawę prowadzi: Rafał Liro tel. 14 632 33 56, 885 883 139
Sekcja Zarządzania Majątkiem Sieciowym, Email: rafal.liro@psgaz.pl

Otrzymują:

- Adresat + zał.
- Gazownia w Gorlicach
- Sekcja Zarządzania Majątkiem Sieciowym a/a

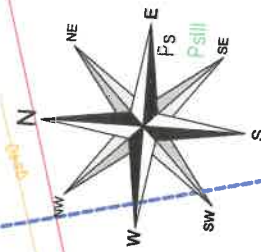
Załączniki:

- Wzór porozumienia.
- Wzór protokołu zdawczo-odbiorczego.
- Wzorcowy wykaz dokumentacji technicznej i formalno-prawnej
- Informacja nt. przetwarzania danych osobowych
- załącznik graficzny x1

Starszy Specjalista
ds. Zarządzania Majątkiem Sieciowym
Paweł Roszkowicz

PLAN SYTUACYJNY

SKALA 1:500



Km W = 3+737.17
Wsp. N = 5503955.6631
Wsp. E = 7518271.4925
R = 850.00[m]
L = 49.28[m]
 $\alpha = 3.6909[g]$
T = 24.65[m]
Zo = 0.36[m]

Km W = 3+827.10
Wsp. N = 5503866.2790
Wsp. E = 7518281.5203
R = 820.00[m]
L = 105.79[m]
 $\alpha = 8.2133[g]$
T = 52.97[m]
Zo = 1.71[m]

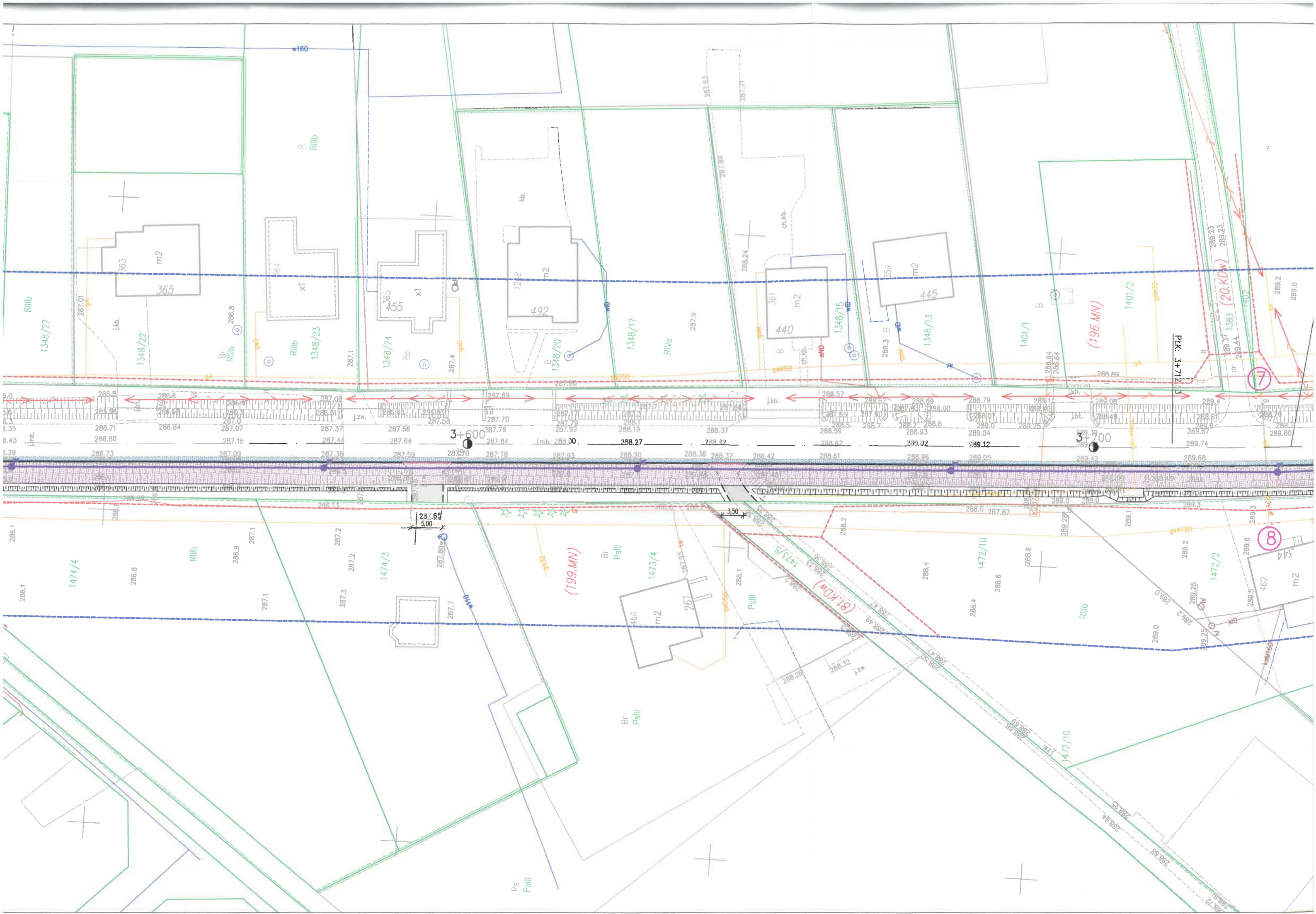
P.K.T.
km 3+898.8
Wsp. N = 5503796.01
Wsp. E = 7518296.44

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów
Oddział Zakład Gazowniczy w Krakowie
ul. Gazowa 16, 31-060 Kraków
tel. 12 628 11 11, faks 12 628 11 12
NIP 525 24 96 411
KRS 0000374001 REGON 142739519

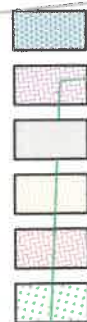
Załącznik
do pisma znak: P.6.6.2.5.7.63.1.16.8544.1.25
z dnia: 05.03.2025

Pracownia projektowa: TTS PROJEKT SPÓŁKA Z O.O. UL. PIŁSUDSKIEGO 24/29, 39-200 DĘBICA	Investor: Powiat Gorlicki – Powiatowy Zarząd Drogowy w Gorlicach ul. Michałusa 18 38–300 Gorlice
Rodzaj projektu: PROJEKT KONCEPCYJNY	Temat: Przebudowa drogi powiatowej nr 1485K Libusza – Kryg od km 3+172 do km 3+898.80 w m. Kryg
Tytuł rysunku: PLAN SYTUACYJNY	
Opracowała: inż. Anna Bartuś	Podpis: <i>Bartuś</i>
Projektował (branża drogowa): mgr inż. Tomasz Passoń upr. nr PDK/0199/PWOD/14	Podpis: <i>Passoń</i>
Prawa autorskie zastrzeżone. © TTS PROJEKT spółka z o.o.	Data: 01.2025
Skala: 1:500	Rewizja: 1.0
Nr rys.: 2	Nr ark.: 1

Nieautoryzowane kopiowanie, modyfikowanie, rozpowszechnianie oraz wykorzystywanie do innych opracowań zabronione.



OZNACZENIA:



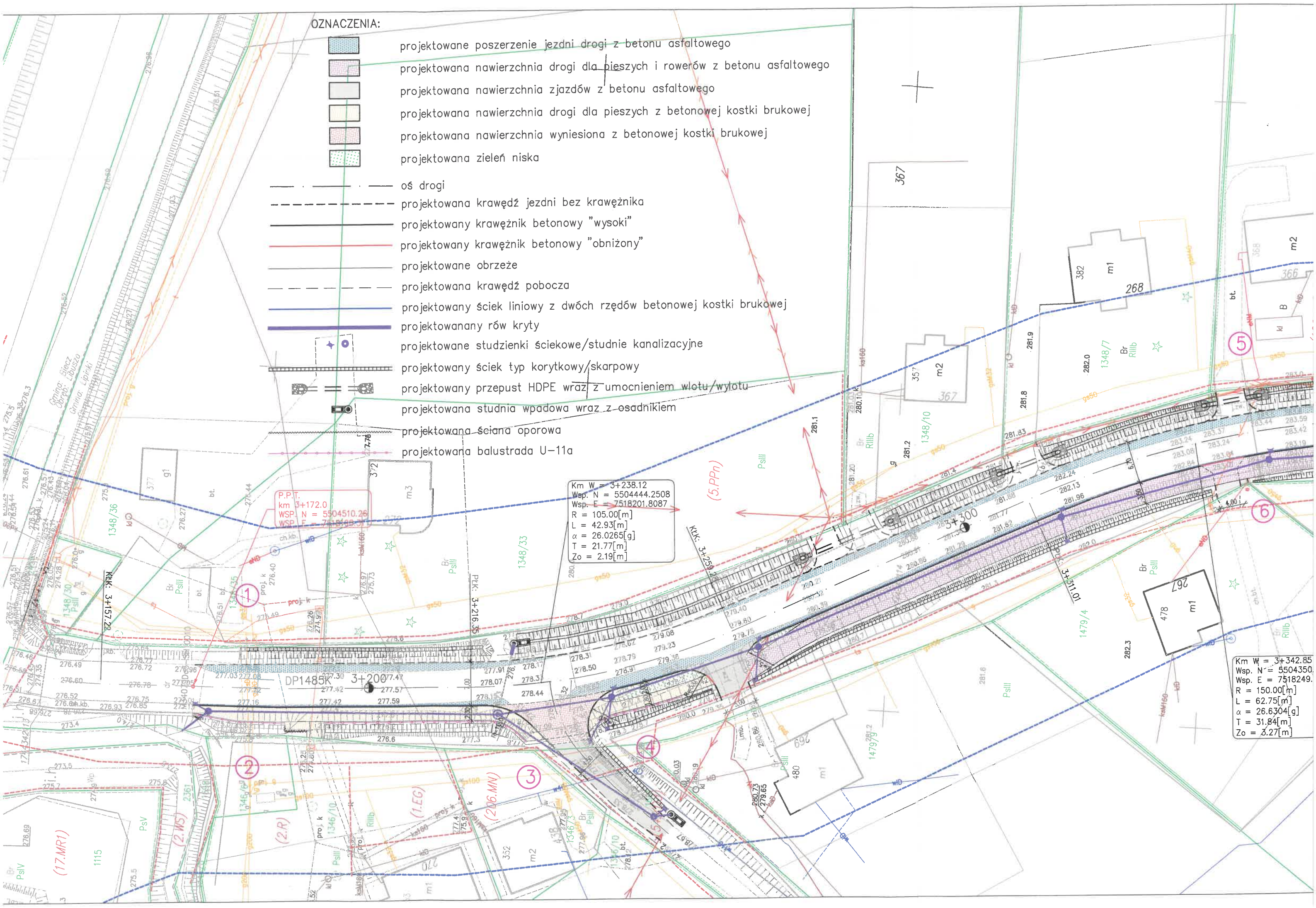
- projektowane poszerzenie jezdni drogi z betonu asfaltowego
- projektowana nawierzchnia drogi dla pieszych i rowerów z betonu asfaltowego
- projektowana nawierzchnia zjazdów z betonu asfaltowego
- projektowana nawierzchnia drogi dla pieszych z betonowej kostki brukowej
- projektowana nawierzchnia wyniesiona z betonowej kostki brukowej
- projektowana zieleń niska

- oś drogi
- projektowana krawędź jezdni bez krawężnika
- projektowany krawężnik betonowy "wysoki"
- projektowany krawężnik betonowy "obniżony"
- projektowane obrzeże
- projektowana krawędź pobocza
- projektowany ściek liniowy z dwóch rzędów betonowej kostki brukowej
- projektowany rów kryty
- projektowane studzienki ściekowe/studnie kanalizacyjne
- projektowany ściek typ korytkowy/skarpowy
- projektowany przepust HDPE wraz z umocnieniem wlotu/wylotu
- projektowana studnia wpadowa wraz z osadnikiem
- projektowana ściana oporowa
- projektowana balustrada U-11a

P.P.T.
km 3+172.0
Wsp. N = 5504510.26
Wsp. E = 7518438.31

Km W = 3+238.12
Wsp. N = 5504444.2508
Wsp. E = 7518201.8087
R = 105.00[m]
L = 42.93[m]
 $\alpha = 26.0265[g]$
T = 21.77[m]
Zo = 2.19[m]

Km W = 3+342.85
Wsp. N = 5504350.
Wsp. E = 7518249.
R = 150.00[m]
L = 62.75[m]
 $\alpha = 26.6304[g]$
T = 31.84[m]
Zo = 3.27[m]



Porozumienie nr

zawarte w dniu r. pomiędzy

Polską Spółką Gazownictwa spółką z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie, ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów, Oddział Zakład Gazowniczy w Krakowie, adres: ul. Gazowa 16, 31-060 Kraków wpisaną do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000374001, NIP 525 24 96 411, REGON 142739519, o kapitale zakładowym 10.488.917.050,00 zł,

reprezentowaną przez:

1.
2.

zwaną dalej „**PSG**”

a

zwaną/zwanym dalej „**Inwestorem**”

zwane łącznie „**Stronami**”,

Preambuła

Zważywszy, że:

- 1) Inwestor realizuje zamierzenie inwestycyjne polegające na..... zwane dalej „**Inwestycją**”,
- 2) Na terenie planowanej Inwestycji zlokalizowana jest sieć gazowa..... zwana dalej „**Gazociągiem**”, będącym własnością PSG, z którym koliduje planowana Inwestycja.
- 3) Realizacja Inwestycji powoduje konieczność usunięcia kolizji, poprzez przełożenie odcinka/odcinków gazociągu oznaczonego/oznaczonych jako:..... **zlokalizowanego w pasie drogowym**, zawartego/zawartych w projekcie budowlanym pn.: „.....” opracowanym przez..... (dalej: „**Przebudowa**”).

Strony zawierają niniejsze porozumienie (zwane dalej: „**Porozumieniem**”), którego przedmiotem są zasady wzajemnej współpracy i warunki udostępnienia Inwestorowi Gazociągu, w celu usunięcia kolizji w zakresie niezbędnym do realizacji Inwestycji, o następującej treści:

§ 1

PRZEDMIOT UMOWY

1. PSG jako właściciel Gazociągu oświadcza, że wyraża zgodę na jego przełożenie i likwidację wyłączonych z eksploatacji odcinków Gazociągu na warunkach technicznych określonych w piśmie znak:..... z dnia..... r. pod warunkiem spełnienia wszelkich obowiązków nałożonych w Porozumieniu na Inwestora.
2. Inwestor oświadcza, że w ramach przygotowania formalno-prawnego Przebudowy Gazociągu uzyskał wszelkie niezbędne uzgodnienia, opinie, zezwolenia i pozwolenia w zakresie wymaganych przez obowiązujące przepisy prawa na przeprowadzenie prac związanych z Przebudową Gazociągu oraz tytuły prawne do dysponowania nieruchomością na cele budowlane i na dalszą eksploatację przełożonych odcinków Gazociągu.
3. Inwestor jako podmiot odpowiedzialny za realizację Inwestycji, zobowiązany jest do uzyskania zgody PSG na wykonanie Przebudowy Gazociągu przez wskazanego przez Inwestora wykonawcę branżowego, który wykona Przebudowę Gazociągu (dalej zwany: „**Wykonawcą**”). Inwestor zobowiązuje się do pisemnego poinformowania PSG na co najmniej 14 dni przed realizacją robót związanych z Przebudową Gazociągu o wykonawcy branżowym, oraz ewentualnych podwykonawcach, którzy mają wykonywać Przebudowę Gazociągu na warunkach

określonych w §1 ust. 1 Porozumienia. Ewentualne zastrzeżenia zostaną przedstawione w wersji pisemnej w terminie do 5-ciu dni roboczych od chwili poinformowania PSG.

4. Inwestor może przystąpić do robót związanych z Przebudową po sporządzeniu i zatwierdzeniu przez PSG reprezentowane przez Dział/Sekcję Zarządzania Majątkiem Sieciowym w Oddziale w Krakowie karty technologicznej wykonania Gazociągu oraz instrukcji technologicznej spawania. Inwestor realizuje Przebudowę Gazociągu, w tym wszystkie roboty, czynności świadczenia zobowiązania na koszt własny na podstawie umowy o roboty budowlane z Wykonawcą (dalej zwaną: „**Umową**”).
5. Inwestor zobowiązuje się do powstrzymania od działań sprzecznych z interesem PSG.

§ 2

ZASADY I TERMINY REALIZACJI

1. Przedmiot Umowy tj. Przebudowa Gazociągu zostanie wykonana przez Wykonawcę zgodnie z dokumentacją projektową i zasadami wiedzy technicznej, a także obowiązującymi przepisami prawa i innymi normami które mają zastosowanie. Użyte do wykonania przedmiotu Umowy materiały, urządzenia i wszelkie inne wyroby winny być fabrycznie nowe, dopuszczone do obrotu, posiadać jakość zgodną z obowiązującymi normami, certyfikaty i atesty oraz zgodnie z prawem budowlanym i właściwymi przepisami powinny być dopuszczone do stosowania w budownictwie.
2. Inwestor zobowiązany jest do przedstawienia PSG harmonogramu prac co najmniej na tydzień przed podjęciem działań związanych z Przebudową Gazociągu. Przy czym realizacja Przebudowy Gazociągu nie może trwać dłużej niż do dnia upływu ważności uzgodnienia projektu budowlanego Przebudowy Gazociągu.
3. Dla potrzeb Przebudowy Gazociągu, PSG zapewni niezbędne z punktu widzenia technologii prac wyłączenia Gazociągu, zgodnie ze zgłoszonym przez Wykonawcę i zatwierdzonym przez PSG terminem wyłączenia. Akceptacja zaproponowanego terminu uzależniona jest od pory roku oraz zakresu wyłączenia ciągłości dystrybucji gazu dla odbiorców. Propozycje terminów wyłączenia Inwestor winien zgłaszać PSG z odpowiednim, co najmniej 2 tygodniowym wyprzedzeniem.
4. W zakresie w jakim przełożone odcinki Gazociągu znajdują się poza pasem drogowym, Inwestor zobowiązuje się do zapewnienia zawarcia z właścicielami, wieczystymi użytkownikami oraz niezależnie od tego z innymi osobami dysponującymi nieruchomościami, na których zostanie posadowiony przełożone odcinki Gazociągu umów, według obowiązujących w PSG wzorów, na posadowienie, utrzymanie i eksploatację sieci gazowej, przy czym jakiegokolwiek zmiany tych wzorów wymagają zgody PSG. PSG może uzależnić zgodę na prowadzenie prac od przedłożenia prawidłowo zawartych umów, o których mowa w zdaniu poprzednim lub od uprzedniego ustanowienia stosownej służebności na rzecz PSG, w tym także na koszt i za wynagrodzeniem świadczonym przez Inwestora. Inwestor zapewnia i gwarantuje ustanowienie takiej służebności na żądanie PSG także po realizacji przedmiotu Umowy.
5. Inwestor pisemnie powiadomi PSG z zachowaniem co najmniej 7-dniowego okresu wyprzedzenia o gotowości do przeprowadzenia odbioru technicznego oraz podpisania protokołu zdawczo-odbiorczego przełożonych odcinków Gazociągu z uwzględnieniem uczestnictwa przedstawicieli PSG. Wzór protokołu zdawczo-odbiorczego stanowi **Załącznik nr 1** do niniejszego Porozumienia. Odbiór techniczny powinien być przeprowadzony co najmniej 10 dni przed planowanym terminem przełączenia Gazociągu. Przełączenie Gazociągu może mieć miejsce po przeprowadzonym bez zastrzeżeń ze strony PSG odbiorze technicznym.
6. Odbiór końcowy winien być przeprowadzony w terminie do 7 dni od daty przełączenia Gazociągu. Z odbioru końcowego zostanie spisany przez strony protokół odbioru końcowego.
7. Inwestor zobowiązuje się do likwidacji wyłączonych odcinków gazociągu zgodnie z rozwiązaniami przedstawionymi w dokumentacji projektowej oraz innymi uzgodnieniami poczynionymi na tę okoliczność.
8. Inwestor zobowiązuje się do nieodpłatnego, protokolarnego przekazania, w dniu dokonania odbioru technicznego, na własność PSG przełożonych odcinków Gazociągu będących zamiennikiem istniejących odcinków Gazociągu i oświadcza, że nie wnosi i nie będzie wnosił z tego tytułu żadnych roszczeń wobec PSG w przyszłości.
9. Inwestor zobowiązuje się do protokolarnego przekazania najpóźniej w dniu powiadomienia o którym mowa w ust. 5 powyżej, na rzecz PSG kompletnej dokumentacji technicznej i formalno-prawnej dotyczącej przekładanych odcinków Gazociągu wyszczególnionej w **Załączniku nr 2** do niniejszego Porozumienia, a także inne dokumenty określone w przepisach prawa oraz inne wskazane przez PSG. Wraz z dokumentacją Inwestor przekaze oświadczenia własne oraz właścicieli, użytkowników wieczystych, jak również innych osób dysponujących

nieruchomościami, na których został wybudowany Gazociąg, że nie wnoszą i nie będą wnosili w przyszłości wobec PSG żadnych roszczeń z tytułu posadowienia i eksploatacji przebudowanych odcinków Gazociągu na należących do nich lub przez nich użytkowanych nieruchomościach. Wraz z dokumentami przekazane zostaną stosowne wypisy i wyrisy z ewidencji gruntów.

§ 3

PRAWA AUTORSKIE

1. Inwestor oświadcza, że posiada autorskie prawa majątkowe do dokumentacji projektowej. Z chwilą odbioru dokumentacji projektowej PSG nabywa nieodpłatnie, chyba że strony ustalą warunki płatności, własność nośników, na których ją utrwalono oraz autorskie prawa majątkowe do dokumentacji projektowej i jej poszczególnych części w zakresie, w jakim stanowią one utwory w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 4 lutego 1994 r. o prawie autorskim i prawach pokrewnych (**Prawo autorskie**). Przeniesienie autorskich praw majątkowych obejmuje wszystkie pola eksploatacji, o których mowa w art. 50 Prawa autorskiego. W szczególności PSG będzie uprawnione do stosowania dokumentacji projektowej oraz jej poszczególnych elementów w toku procesu inwestycyjnego i eksploatacji, w tym realizacji na podstawie dokumentacji projektowej przedsięwzięcia inwestycyjnego, udostępnienie dokumentacji wykonawcy projektu ewentualnego remontu, modernizacji, przebudowy lub rozbudowy obecnego przedsięwzięcia inwestycyjnego, realizacji koncepcji, projektu i wykonawstwa modernizacji, remontu i przebudowy lub rozbudowy przedmiotu dokumentacji.
2. Inwestor:
 - a. zezwala PSG na wykonywanie zależnego prawa autorskiego, to jest na rozporządzanie i korzystanie z opracowań części lub całości obiektów objętych dokumentacją projektową (w szczególności modyfikacji, twórczych przeróbek, adaptacji) w ramach realizacji przedmiotu dokumentacji, a także przenosi na PSG prawo do zezwalania na wykonanie zależnego prawa autorskiego w stosunku do części lub całości obiektów objętych dokumentacją projektową,
 - b. wyraża zgodę na wprowadzanie zmian, uzupełnień lub poprawek przez PSG do dokumentacji projektowej, pod warunkiem, że proponowane zmiany, uzupełnienia lub poprawki nie będą naruszały obowiązujących przepisów prawa.

§ 4

OBOWIĄZKI INWESTORA I WYKONAWCY

1. Inwestor zobowiązuje się do należytego wykonania przedmiotu Porozumienia z zachowaniem najwyższej staranności, a w szczególności do:
 - a. realizacji prac zgodnie z treścią uzgodnionej w PSG dokumentacji technicznej dotyczącej przebudowy sieci gazowej opracowanej na podstawie wydanych przez PSG warunków technicznych, o których mowa w §1 ust. 1 Porozumienia,
 - b. przedstawienia do akceptacji PSG wszelkich zmian i odstępstw od uzgodnionego projektu wykonawczego,
 - c. przekazania do PSG gwarancji udzielonych przez wykonawców robót, dostawców materiałów i urządzeń,
 - d. udziału przy przekazaniu przebudowywanych odcinków Gazociągu oraz podpisania protokołu zdawczo - odbiorczego. Przedstawiciel Inwestora, który będzie podpisywał protokół zdawczo - odbiorczy musi posiadać pisemne pełnomocnictwo do wykonania tej czynności,
 - e. przekazania po zakończeniu Inwestycji, jednak nie później niż w terminie 60 dni po podpisaniu protokołu zdawczo – odbiorczego, o którym mowa w § 2 ust. 5 Porozumienia, inwentaryzacji powykonawczej przełożonych odcinków Gazociągu z klauzulą właściwego Ośrodka Dokumentacji Geodezyjno – Kartograficznej (trzy egzemplarze w wersji papierowej i jeden w wersji elektronicznej),
 - f. przekazania do PSG kopii nw. dokumentów potwierdzonych za zgodność z oryginałem:
 - i. zgłoszenia do organu Nadzoru Budowlanego o zakończeniu prac związanych z realizacją robót polegających na Przebudowie Gazociągu,
 - ii. decyzji o pozwoleniu na użytkowanie przełożonego Gazociągu,

- iii. dokumentów potwierdzających dopuszczenie materiałów, urządzeń i wyrobów do obrotu i do stosowania w budownictwie,
 - g. przekazania dokumentów potwierdzających uporządkowanie terenu działek na których prowadzone były prace związane z Przebudową Gazociągu,
 - h. przekazania dokumentów, o których mowa w § 2 ust. 8 Porozumienia,
 - i. zapewnienia PSG prawa korzystania z nieruchomości, na których prowadzone były prace związane z przebudową odcinków Gazociągu oraz uregulowania roszczeń lub spraw spornych zgłaszanych przez ich właścicieli, użytkowników wieczystych lub innych osób dysponujących nieruchomością w zakresie związanym z realizacją Inwestycji bez względu na moment ich zgłoszenia, w tym po zakończeniu Inwestycji.
 - j. udzielania PSG niezwłocznie kompletnych informacji o realizacji przedmiotu Porozumienia w formie wskazanej przez PSG,
 - k. posiadania ubezpieczenia w uznanym zakładzie ubezpieczeń, posiadającym zezwolenie na prowadzenie takiej działalności na terenie Polski, zapewniającym pokrycie szkód, jakie zostałyby wyrządzone PSG w ramach realizacji przedmiotu Porozumienia.
2. W przypadku niezachowania standardów jakościowych robót objętych Porozumieniem naruszania innych warunków Porozumienia, dotyczących w szczególności terminowego wykonania, realizacji przełożenia Gazociągu bez należytej staranności, niezgodnie z zasadami sztuki budowlanej, normami obowiązującymi przepisami, zasadami BHP, dokumentacją projektowo-techniczną, lub sprzecznie z umową, PSG ma prawo, niezależnie od innych uprawnień służących jej na mocy Porozumienia lub przepisów prawa do:
- a. żądania przedłożenia aktualnych dokumentów potwierdzających posiadanie aktualizację lub uzyskanie kwalifikacji, uprawnień, legalizacji lub kalibracji, lub dopuszczenie materiałów do obrotu i stosowania w budownictwie, ich pochodzenie i legalność nabycia,
 - b. wstrzymania realizacji Przebudowy Gazociągu lub odmowy dokonania odbioru przełożonego Gazociągu,
 - c. odstąpienia od Porozumienia po bezskutecznym wezwaniu do zaniechania naruszeń i do usunięcia skutków we wskazanym terminie,
 - d. powierzenia poprawienia lub wykonania robót objętych umową innym podmiotom na koszt i niebezpieczeństwo Inwestora.
3. Inwestor udziela PSG gwarancji należytego wykonania Przebudowy Gazociągu na okres 36 miesięcy, obejmującej zrealizowane prace i materiały. PSG może wykonać uprawnienia z udzielonej gwarancji także w ten sposób, że Inwestor przeniesie na PSG wszelkie prawa wynikające z udzielonej przez Wykonawcę na rzecz Inwestora gwarancji na wykonanie przełożenia Gazociągu na okres 36 miesięcy, obejmującej zrealizowane prace i materiały. Bieg gwarancji Inwestora i Wykonawcy rozpocznie się od daty włączenia Gazociągu do sieci dystrybucyjnej PSG.
4. Niezależnie od udzielonej gwarancji Inwestor odpowiada za wady realizowanych na podstawie Porozumienia robót polegających na Przebudowie Gazociągu na zasadach rękojmi, przy czym wady fizyczne objęte są trzyletnim okresem rękojmi licząc od daty włączenia Gazociągu do sieci dystrybucyjnej PSG. W przypadku wystąpienia wad PSG ma prawo, bez uszczerbku dla innych uprawnień, żądania w pierwszej kolejności skutecznego usunięcia wad we wskazanym terminie oraz pokrycia kosztów zastępczego ich usunięcia. Inwestor zobowiąże Wykonawcę do usuwania wad w okresie gwarancji na własny koszt.
5. Inwestor samodzielnie lub przy pomocy Wykonawcy będzie usuwał wady wykonanych robót polegających na Przebudowie Gazociągu we wskazanym przez PSG terminie, pod rygorem zastępczego ich usunięcia.
6. Wszelkie koszty związane z przebudową i włączeniem do czynnej sieci gazowej przebudowywanego odcinków Gazociągu ponosi Inwestor.
7. Zwrot poniesionych kosztów, o których mowa w ustępie 4, nastąpi w terminie 30 dni od daty wystawienia przez PSG faktury, w drodze przelewu na wskazany na fakturze rachunek bankowy.
8. Inwestor zobowiązuje się do pokrycia udokumentowanych roszczeń PSG powstałych w związku z Przebudową Gazociągu, w tym również, zgłoszonych po odbiorze przez PSG przełożonego odcinka/odcinków Gazociągu w terminie 30 dni od daty wystawienia przez PSG faktury w drodze

przelewu na wskazany na fakturze rachunek bankowy, jednak nie później niż do dnia upływu okresu gwarancji.

9. Inwestor zobowiązuje się zagwarantować, w szczególności, że Inwestor lub Wykonawca:
- zapewni we własnym zakresie wszelkie materiały, maszyny i urządzenia niezbędne do wykonania robót budowlanych,
 - powierzy funkcję kierownika budowy oraz funkcje kierowników robót branżowych wyłącznie osobom posiadającym stosowne uprawnienia budowlane w odpowiedniej specjalności,
 - będzie informować PSG na piśmie o innych okolicznościach, mogących przeszkodzić prawidłowemu i terminowemu wykonaniu Przebudowy Gazociągu pod rygorem utraty prawa do powoływania się na te okoliczności w późniejszym terminie,
 - będzie koordynować realizowane roboty budowlane,
 - naprawi i doprowadzi do stanu poprzedniego elementy robót budowlanych lub infrastruktury, które uległy zniszczeniu lub uszkodzeniu, na skutek okoliczności, za które odpowiedzialność ponosi Wykonawca lub inne osoby, za które odpowiada,
 - będzie składować wszelkie urządzenia, materiały i odpady w sposób zgodny z przepisami prawa i normami ochrony środowiska,
 - będzie wywozić odpady i gruz z terenu budowy, jak również utylizować odpady, materiały urządzenia i instalacje zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
 - dołoży wszelkich starań w celu minimalizacji uciążliwości wynikających z prowadzonych robót na jakie narażeni będą mieszkańcy i użytkownicy sąsiednich nieruchomości;
 - zabezpieczy plac budowy przed dostępem osób niepowołanych.
10. W trakcie realizacji zadania dopuszcza się uzgodnienie dokumentacji uzupełniającej w wypadku wprowadzenia istotnych zmian w zmiennych zasadniczych. Zmiany te muszą zostać zatwierdzone przez PSG.
11. Inwestor gwarantuje wykonanie powyższych obowiązków przez Wykonawcę.

§5

ZABEZPIECZENIE TERENU BUDOWY

- Inwestor zapewnia realizację Przebudowy Gazociągu z zachowaniem obowiązujących przepisów BHP, ppoż. oraz przepisów ochrony środowiska. Inwestor przekaze PSG na jej żądanie wszelkie informacje na temat realizacji zobowiązania, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym jak również umożliwi PSG przeprowadzenie kontroli sposobu realizacji Porozumienia w tym zakresie.
- Inwestor zapewnia wykonywanie robót zgodnie z przepisami i zasadami BHP oraz przepisami ochrony przeciwpożarowej oraz zapewnienia ich przestrzegania na terenie budowy, w tym:
 - przestrzegania „Wymagań w zakresie BHP, Ppoż. i OŚ oraz klauzuli etycznej dla Wykonawców świadczących usługi na rzecz i terenie PSG sp. z o.o.” z dnia 19 kwietnia 2018 r. (**Wymagania**), dostępnych na stronie internetowej PSG pod adresem www.psgaz.pl, w zakładce: *Dla kontrahenta / Pliki do pobrania*. Inwestor oświadcza, że zapoznał się z Wymaganiami przed zawarciem Porozumienia, nie wnosi do nich zastrzeżeń oraz akceptuje je w całości, jak również zobowiązuje się do zapoznania z Wymaganiami Wykonawcę, swoich i Wykonawcy pracowników oraz inne osoby, przy pomocy których będzie realizował Przebudowę Gazociągu,
 - zapoznania pracowników swoich i Wykonawcy z „Kartą potencjalnych zagrożeń dla Wykonawców prac na sieciach” z dnia 16.10.2017 r., dostępnej na stronie internetowej PSG pod adresem www.psgaz.pl, w zakładce: *Dla kontrahenta / Pliki do pobrania*; Inwestor oświadcza, że zapoznał się, Wykonawcę i pracowników Wykonawcy z ww. Kartą,
 - przestrzegania przepisów prawa powszechnie obowiązującego w zakresie prac niebezpiecznych i *gazoniebezpiecznych* oraz obowiązujących regulacji wewnętrznych w PSG w tym zakresie: „Zasady organizacji, wykonywania i dokumentowania prac gazoniebezpiecznych w Polskiej Spółce Gazownictwa”
 - prowadzenia prac na rzecz PSG w sposób zapewniający zabezpieczanie mienia w obszarze prac przed uszkodzeniem.

3. W okresie obowiązywania Porozumienia Inwestor informować będzie PSG o wypadkach przy pracy i wszelkich innych zdarzeniach, których wynikiem mógł być taki wypadek, którym uległy osoby wykonujące przedmiot umowy, a które wystąpiły podczas realizacji Porozumienia na terenie PSG.
4. Inwestor będzie ponosił odpowiedzialność z tytułu szkód spowodowanych uszkodzeniami jakichkolwiek nieruchomości sąsiednich, dróg lub innego mienia powstałych w związku z realizacją Porozumienia. Inwestor ponosi także pełną odpowiedzialność za ruch swojego przedsiębiorstwa, oraz ruch przedsiębiorstwa Wykonawcy, szkody i krzywdy wyrządzone osobom w szczególności swoim i Wykonawcy pracownikom oraz innym osobom którym pośrednio lub bezpośrednio powierzył wykonywanie Przebudowy Gazociągu.
5. Przed odbiorem robót Przebudowy Gazociągu Inwestor zapewni uporządkowanie terenu budowy przywracając go do stanu pierwotnego. Niewykonanie lub nienależyte wykonanie obowiązku uporządkowania terenu budowy uprawnia PSG, po uprzednim wyznaczeniu odpowiedniego dodatkowego terminu, do wykonania wszelkich prac porządkowych na koszt i ryzyko Inwestora. Przed odbiorem Przebudowy Gazociągu Inwestor zobowiązany jest dostarczyć PSG pisemne oświadczenia od właścicieli, użytkowników wieczystych i innych podmiotów dysponujących nieruchomościami, że nie wnoszą zastrzeżeń do przeprowadzonego uporządkowania terenu i przywrócenia do stanu pierwotnego.
6. Inwestor odpowiada za wywóz odpadów (gruzu i złomu) i utylizację materiałów zgodnie z obowiązującymi przepisami i wymaganiami ISO: norma PN - EN - ISO 14001 i za ewentualne szkody w środowisku obejmujące szkody w chronionych gatunkach i siedliskach przyrodniczych w wodach, w powierzchni ziemi, a także spowodowane działalnością stwarzającą ryzyko wystąpienia szkody (m.in. obejmującej gospodarowanie odpadami komunalnymi, odpadami niebezpiecznymi oraz innymi niż niebezpieczne, emisję do powietrza, wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi, pobór wód, gospodarowanie odpadami wydobywczymi, stosowanie i transport substancji i mieszanin niebezpiecznych, środków ochrony roślin); wywołane swoim zachowaniem a także zachowaniem Inwestora, Wykonawcy i podwykonawców, jeżeli korzysta z ich pomocy; w szczególności odpowiedzialność Inwestora i Wykonawcy obejmuje również pokrycie ewentualnych kar za wskazane zachowania, jeśli zostaną nałożone.
7. Inwestor zapewni uzyskanie w imieniu i na rzecz Inwestora wymaganych przez przepisy prawa decyzji, zezwoleń itd. dotyczących ochrony środowiska, których posiadanie jest niezbędne do prawidłowego wykonania Umowy, w tym również dokona stosownych uzgodnień z właściwymi organami w przypadku wszelkiej ingerencji w zieleń (drzewa, krzewy, trawniki itp.) lub kolizji na trasie sieci gazowej z drzewostanem. Wszelkie prace w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów oraz w bliskim otoczeniu drzew Wykonawca obowiązany jest prowadzić zgodnie z ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.
8. Inwestor zapewnia przekazanie PSG listy zdemontowanych i sprawnych urządzeń w trakcie realizacji Przebudowy Gazociągu wraz z określeniem ich znaków identyfikacyjnych celem określenia dalszego postępowania. PSG w terminie nie dłuższym niż 7 dni od otrzymania zawiadomienia zobowiązany jest wskazać magazyn, do którego należy dostarczyć ww. urządzenia lub przestać pismo z żądaniem utylizacji. Wszelkie koszty w tym zakresie pokrywa Inwestor.

§ 6

ZACHOWANIE POUFNOŚCI I OCHRONA DANYCH OSOBOWYCH

1. Wszelkie informacje dotyczące Porozumienia oraz informacje przekazane drugiej Stronie z zastrzeżeniem poufności, w związku z realizacją niniejszego Porozumienia, druga Strona zobowiązuje się traktować jako Tajemnicę Przedsiębiorstwa, której ujawnienie przez którąkolwiek ze Stron bez uprzedniej pisemnej zgody drugiej Strony, jest zabronione.
2. Wymóg pisemnej zgody, o której mowa w ust. 1 nie ma zastosowania do informacji które:
 - a. staną się publiczne dostępne bez naruszenia postanowień niniejszego Porozumienia,
 - b. zostaną ujawnione jakiegokolwiek osobie trzeciej po uzyskaniu uprzedniej pisemnej zgody Strony, której ta informacja dotyczy,
 - c. ich ujawnienie będzie wymagane przepisami prawa, decyzją administracyjną lub orzeczeniem właściwego sądu,
 - d. są upowszechnione na podstawie obowiązujących przepisów prawa.
3. Postanowienia zawarte w ust. 1 nie stanowią przeszkody dla Inwestora w ujawnieniu informacji niezbędnych do należytej realizacji Umowy przez Wykonawcę, z zastrzeżeniem ust. 4.

4. Strony gwarantują i odpowiadają za podjęcie i zapewnienie niezbędnych środków gwarantujących dochowanie wyżej wymienionej klauzuli przez swoich pracowników oraz Wykonawcę i jego pracowników.
5. Inwestor oświadcza, że zapoznał się z zasadami przetwarzania jego danych osobowych zgodnie z treścią **Załącznika nr 3** do Porozumienia.

§ 7

ODPOWIEDZIALNOŚĆ INWESTORA

1. W przypadku niewykonania przez Inwestora któregokolwiek z zobowiązań określonych w niniejszym Porozumieniu będzie on zobowiązany do zapłaty na rzecz PSG odszkodowania na zasadach ogólnych wynikających z kodeksu cywilnego.

§ 8

POSTANOWIENIA KOŃCOWE

1. W sprawach nie uregulowanych niniejszym Porozumieniem stosuje się właściwe przepisy prawa w tym w szczególności przepisy kodeksu cywilnego. Prawem właściwym jest prawo polskie.
2. Wszelkie zmiany postanowień niniejszego Porozumienia wymagają dla swej ważności zgody obu Stron wyrażonej w formie pisemnej.
3. Porozumienie zostało sporządzone w trzech jednobrzmiących egzemplarzach, jeden dla Inwestora i dwa dla PSG.
4. Porozumienie wchodzi w życie z dniem jego zawarcia i obowiązuje do czasu wypełnienia przez Strony wszystkich zobowiązań z niego wynikających.
5. Każda ze stron może rozwiązać niniejsze Porozumienie, przed rozpoczęciem prac z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia.
6. Załączniki stanowią integralną część niniejszego Porozumienia.

Załączniki:

1. Wzór protokołu zdawczo - odbiorczego
2. Wykaz dokumentacji technicznej i formalno – prawnej
3. Informacja na temat przetwarzania danych osobowych

PSG

Inwestor

.....
(podpisy + pieczęć firmowa)

.....
(podpisy + pieczęć firmowa)

Protokół zdawczo-odbiorczy [wzór]

spisany w dniu..... w sprawie przekazania - przejęcia przełożonego odcinka gazociągu

1. Przekazującym jest, reprezentowany(a) przez:
- 1)
 - 2)

zwany(a) dalej „Przekazującym”

2. Przejmującym jest Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. ul. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów, Oddział Zakład Gazowniczy w Krakowie reprezentowany przez:
- 1)
 - 2)

na podstawie Polecenia odbioru Nr..... z dnia r.

zwany dalej „Przejmującym”

3. Przedmiot przekazania:

- 1) odcinek gazociągu [w/c, s/c, n/c] o łącznej długości m wykonany z rur¹..... o średnicy ..., zlokalizowany na działkach o nr ewid. w miejscowości ..., gmina ..., stanowiący odcinek istniejącego gazociągu o numerze inwentarzowym
- 2) protokół odbioru technicznego przebudowy gazociągu
- 3) ²

4. Przekazujący przekazuje z dniem Przejmującemu przełożony odcinek gazociągu zgodnie z §2 ust. 4 Porozumienia zawartego w dniu

5. Przekazania-przejęcia przełożonego odcinka gazociągu dokonano w związku z zakończeniem jego przebudowy przez Przekazującego, mającej na celu usunięcie kolizji w związku z budową ³ na podstawie [decyzji nr z dnia wydanej przez Starostwo Powiatowe w/zgłoszenia rozpoczęcia robót z dnia ...]⁴

¹ Podać charakterystykę materiałową z jakiej wykonany został przebudowany gazociąg.

² Pozostałe dokumenty formalno – prawne wymienione w załączniku nr 2 do Porozumienia

³ Podać rodzaj zamierzenia inwestycyjnego, zgodnie z pkt. 1) preambuły Porozumienia

⁴ Niewłaściwe skreślić

6. Przekazujący oświadcza że:

- 1) przedmiot przekazania został wykonany w pełnym zakresie rzeczowym, zgodnie z warunkami technicznymi znak: z dnia ..., wydanymi przez Oddział Zakład Gazowniczy w Krakowie, projektem budowlanym i wykonawczym oraz prawomocną decyzją pozwolenia na budowę.
- 2) w przewidzianym w ustawie Prawo Budowlane terminie, organ Nadzoru Budowlanego nie zgłosił sprzeciwu do dokonanego przez przekazującego zgłoszenia o zakończeniu robót związanych z wykonaniem przedmiotu przekazania / wydał decyzję o pozwoleniu na użytkowanie przebudowanych odcinków gazociągu.
- 3) przedmiot przekazania jest wolny od jakichkolwiek obciążeń i zobowiązań natury rzeczowej, finansowej i prawnej, dotyczących okresu przygotowania i wykonania przedmiotu przekazania.

7. Z chwilą przejęcia przełożonego odcinka gazociągu o jakim mowa w pkt. 3.1) niniejszego protokołu na Przejmującego, przypadają wszelkie naturalne i rzeczowe pożytki płynące z przełożonych odcinków gazociągu oraz wszelkie ciężary i świadczenia obciążające majątek, a związane z jego użytkowaniem i eksploatacją.

8. Dokumenty odbiorowe, będą przechowywane w siedzibie Przejmującego.

9. Protokół niniejszy sporządzono w 3 jednobrzmiących egzemplarzach, jeden dla Inwestora i dwa dla PSG.

Na tym protokół zakończono i podpisano.

Strona przekazująca:

1.

2.

Strona przejmująca:

1.

2.

Wykaz dokumentacji technicznej i formalno – prawnej [wzór]

1. Prawomocne pozwolenie na budowę lub zgłoszenie budowy
2. Protokół przekazania terenu budowy
3. Wykaz personelu zaangażowanego na budowie
4. Uprawnienia personelu merytorycznego budowy:
 - a) kierownika budowy
 - b) inspektora nadzoru
 - c) projektanta sprawującego nadzór autorski
 - d) geodetów
 - e) wykonawcy kontrolnych badań nieniszczących
 - f) nadzoru spawalniczego
 - g) spawaczy i / lub zgrzewaczy
5. Projekt budowlany/wykonawczy z wymaganymi uzgodnieniami z wprowadzonymi zmianami powykonawczymi naniesionymi przez projektanta i potwierdzonymi przez inspektora nadzoru.
6. Dziennik budowy
7. Kopie pism powiadamiających o rozpoczęciu robót budowlanych
8. Karta technologiczna zatwierdzona przez Dział/Sekcję Zarządzania Majątkiem Sieciowym (przed rozpoczęciem robót)
9. Karty kontrolne zgrzewów w zakresie ustalonym w uzgodnieniu karty technologicznej
10. Protokoły zgrzewania lub wydruki ze zgrzewarek
11. Dziennik Zgrzewania - szkic montażowy z naniesionymi zgrzewami o numeracji odpowiadającej protokołom zgrzewania
12. Dziennik robót spawalniczych.
13. Protokół badań kwalifikowania technologii spawania (WPQR), uzgodniona kartę technologiczną spawania (WPS)
14. Dla rur stalowych, protokoły z badań nieniszczących a przypadku przeprowadzania badań radiograficznych dodatkowo radiogramy.
15. Świadectwo powłoki antykorozyjnej (dla odcinków stalowych)
16. Protokół odbioru izolacji i badań szczelności antykorozyjnych powłok izolacyjnych
17. Zbiorczy protokół robót zanikowych
18. Protokół kontroli wykonania oznakowania trasy gazociągu
19. Protokół z badań czynnika lokalizacyjnego na sieci PE, ciągłość elektryczna drutu znacznikowego, lub taśmy znakującej z wkładką.
20. Protokół z oczyszczenia wnętrza gazociągu /przedmuchania/
21. Protokół ze sprawdzenia prawidłowości działania zamontowanej armatury.
22. Procedura wykonania próby wytrzymałości i szczelności wraz z wykazem manometrów do prób i ze świadectwami ich sprawdzenia.
23. Protokół z głównej próby wytrzymałości i szczelności, świadectwo sprawdzenia manometru rejestrującego i manometru dokładnego

24. Świadectwa odbioru, protokoły odbioru, zaświadczenia, atesty, certyfikaty, deklaracje zgodności dla wyrobów i materiałów zastosowanych do budowy gazociągu
25. Deklaracja zgodności wydana przez wykonawcę
26. Oświadczenie kierownika budowy o:
 - a) zgodności wykonania gazociągu z projektem budowlanym, pozwoleniem na budowę, przepisami i obowiązującymi Polskimi Normami
 - b) zgodności użytych materiałów i urządzeń do budowy gazociągu z dokumentacją i deklaracjami, ewentualnie certyfikatami oraz załączonymi atestami
 - c) przeprowadzeniu kontroli robót spawalniczych
 - d) doprowadzeniu do należytego stanu i porządku terenu budowy
27. Wykaz właścicieli gruntów, przez które przebiega gazociąg z pasem tymczasowego zajęcia na budowę oraz ich zgody na budowę
28. Pisemne oświadczenia właścicieli gruntów o doprowadzeniu ich działek do należytego stanu.
29. Geodezyjna inwentaryzacja powykonawcza sieci gazowej:
 - a) analogowa mapa sytuacyjno-wysokościowa
 - b) szkice polowe wraz ze współrzędnymi punktów
 - c) elektroniczny wykaz współrzędnych punktów
 - d) elektroniczna postać mapy na płycie CD lub DVD
30. Akt notarialny lub inny dokument regulujący stosunek prawny do zajętego trwale terenu pod gazociąg.
31. Inne ...

INFORMACJA NA TEMAT PRZETWARZANIA DANYCH OSOBOWYCH PRACOWNIKÓW I PRZEDSTAWICIELI INWESTORA

Inwestor zobowiązuje się zapewnić, aby wszyscy jego przedstawiciele i pracownicy, których dane są przetwarzane przez administratora w związku z zawarciem i wykonywaniem ww. Porozumienia, zapoznali się z informacjami, o których mowa poniżej:

1. Zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. o ochronie danych osobowych (RODO), Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. jest administratorem (dalej: „Administrator”) danych osobowych przedstawicieli i pracowników Inwestora, pozyskanych w związku z zawarciem i wykonywaniem Porozumienia.

Dane adresowe Administratora: ul. W. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów.

Dane kontaktowe do Inspektora Ochrony Danych Zamawiającego: iodo@psgaz.pl.

2. Dane osobowe, o których mowa powyżej obejmować będą: dane identyfikacyjne i dane kontaktowe.
3. Dane osobowe przedstawicieli i pracowników Inwestora będą przetwarzane:
 - 1) na podstawie mających zastosowanie wymagań prawnych nakładanych na Administratora (art. 6 ust. 1.c) RODO) w celu:
 - a) rejestracji i obsługi incydentów bezpieczeństwa informacji - i będą przetwarzane przez okres 5 lat od daty wystąpienia incydentu,
 - b) wypełnienia innych obowiązków prawnych ciążyących na Administratorze – i będą przetwarzane przez okres wymagany przepisami prawa nakładanymi na Administratora;
 - 2) ze względu na prawnie uzasadniony interes realizowany przez Administratora (art. 6 ust. 1.f) RODO) w celu:
 - a) windykacji należności, realizacji zajęć wierzytelności (jeżeli zajdzie taka potrzeba) – i będą przetwarzane przez okres 10 lat od końca roku kalendarzowego, w którym należność została uregulowana;
 - 3) ze względu na konieczność realizacji umowy pomiędzy Inwestorem a Administratorem (art. 6 ust. 1.b) RODO) w celu:
 - a) zawierania i realizacji umowy - i będą przetwarzane przez okres obowiązywania i realizacji Umowy oraz dochodzenia roszczeń związanych z Umową,
 - b) monitorowania zabezpieczeń - i będą przetwarzane przez okres obowiązywania i realizacji Umowy lub okres wymagany przepisami prawa nakładanymi na Administratora.
4. Dane osobowe przedstawicieli i pracowników Inwestora, mogą zostać udostępnione upoważnionym podmiotom oraz kancelariom prawnym, firmom doradczym, organom egzekucyjnym i dostawcom systemów informatycznych, z którymi współpracuje Administrator.
5. Przedstawiciele i pracownicy Inwestora posiadają prawo dostępu do treści swoich danych oraz prawo ich sprostowania, usunięcia, ograniczenia przetwarzania, prawo do przenoszenia danych i prawo do wniesienia sprzeciwu.
6. Przedstawiciele i pracownicy Inwestora mają prawo do wniesienia skargi do właściwego organu nadzorczego w zakresie ochrony danych osobowych w razie uznania, iż przetwarzanie ich dotyczących danych osobowych narusza przepisy RODO.

