

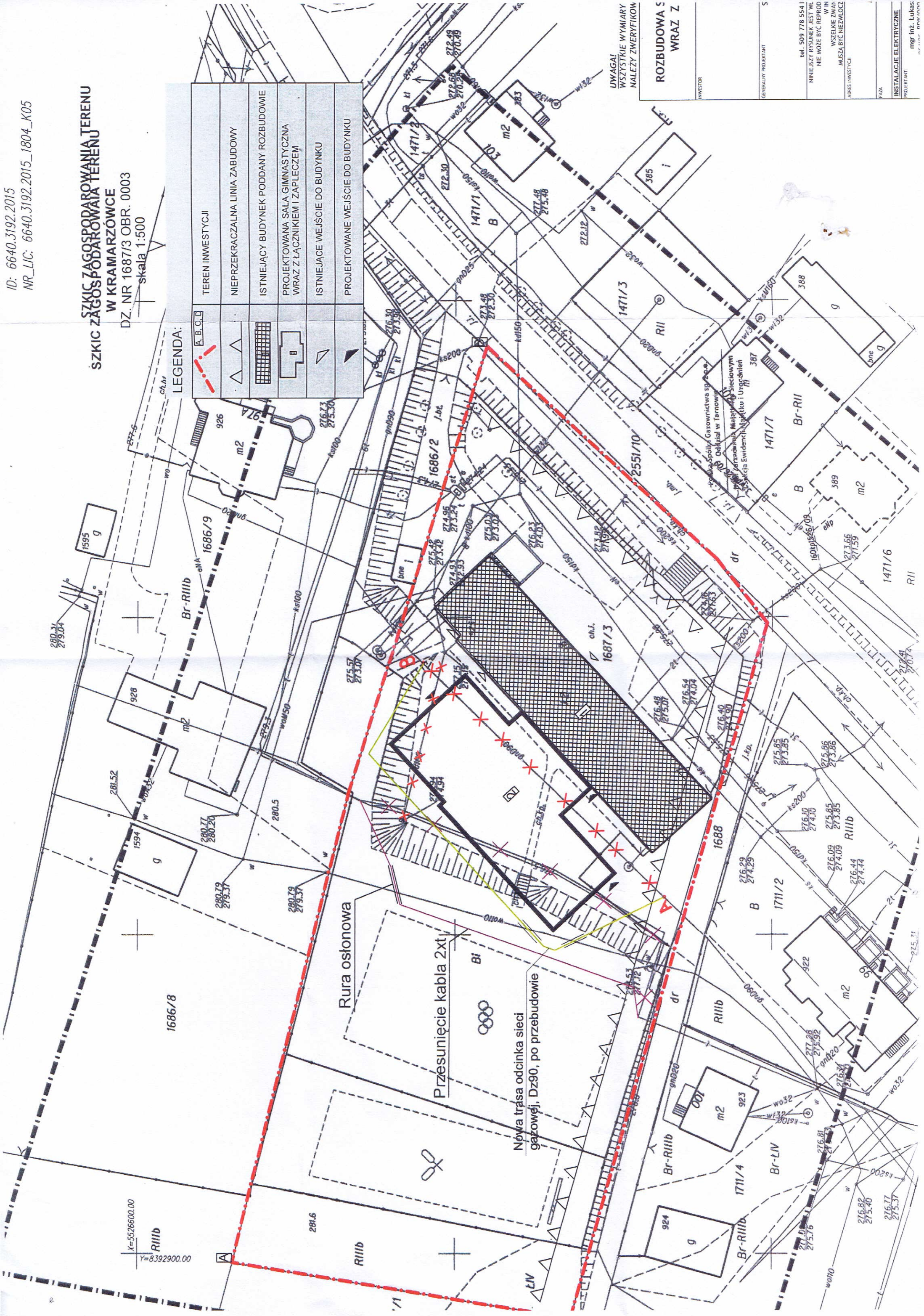
SZKIC ZAGOSPODAROWANIA TERENU
W KRAMARZÓWCE

DZ. NR 1687/3 OBR. 0003

skala 1:500

LEGENDA:

	TEREN INWESTYCJI
	NIEPRZEKRACZALNA LINIA ZABUDOWY
	ISTNIEJĄCY BUDYNEK PODDANY ROZBUDOWIE
	PROJEKTOWANA SALA GIMNASTYCZNA WRAZ Z ŁĄCZNIKIEM I ZAPLECZEM
	ISTNIEJĄCE WEJŚCIE DO BUDYNKU
	PROJEKTOWANE WEJŚCIE DO BUDYNKU



UWAGA!
WSZYSTKIE WYMIARY
NALEŻY ZWERYFIKOWAĆ

ROZBUDOWA S
WRAZ Z

INWESTOR	GENERALNY PROJEKTANT	tel. 509 778 5541
		NINIEJSZY RYSUNEK JEST WŁASNOŚCIĄ INWESTORA
		NIE MOŻE BYĆ REPRODUCOWANY
		WŻELKIE ZMIANY W PROJEKcie
		MUSZĄ BYĆ NIEZŁOŻYWE
		ADRES INWESTYCJI
		FAZA
		INSTALACJE ELEKTRYCZNE
		PROJEKTANT
		mgr inż. Łukasz

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

Oddział w Tarnowie

ul. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów
tel. 14 632 31 00 faks. 14 632 31 11

Zakład w Rzeszowie

ul. Wspólna 5, 35-205 Rzeszów
tel. 17 865 92 19, faks 17 865 92 23
zaklad.rzeszow@tarnow.psgaz.pl

STUDIO ARCHITEKTURY

ARTUR OSTAFIJCZUK

UL. PODZAMCZE 41

37-500 JAROSŁAW

Wasz znak:

Nasz znak: PSG6III/ZIU/18W/394781/16 - 124/1/16

Rzeszów, 08.03.2016

Dot.: **Wydanie warunków technicznych przebudowy sieci ś/c PE90 w związku z budową hali sportowej przy Szkole Podstawowej w Kramarzówce 98 dz. 1687/3.**

W nawiązaniu do wniosku w sprawie j/w Zakład w Rzeszowie informuje, że przedmiotowa inwestycja koliduje z siecią gazową, której jesteśmy operatorem.

W związku z tym podajemy warunki techniczne przebudowy sieci gazowej:

1. Realizacja zadania możliwa po zawarciu porozumienia, określającego szczegółowe obowiązki stron. (wzór w załączeniu).
2. Przebudowę należy objąć istniejącą sieć gazową o następujących parametrach:

Typ elementu infrastr.	Ciśnienie	Średnica	Materiał	Długość [m]	Miejscowość Ulica	Ilość sztuk	Uwagi
GAZOCIĄG	Ś/C	dn 90	PE	55	Kramarzówka		Do likwidacji

W/w odcinki sieci gazowej po realizacji przedmiotowej przebudowy gazociągów, należy wyłączyć z eksploatacji i zlikwidować.

Przy projektowaniu i realizacji przedmiotowej inwestycji związanej z budową hali sportowej (wraz z infrastrukturą techniczną oraz pozostałymi elementami towarzyszącymi) należy wziąć pod uwagę, że wszystkie jej elementy naziemne i podziemne w stosunku do istniejącej sieci gazowej (niewchodzącej w zakres przebudowy) winny spełniać wymogi obowiązujących przepisów prawa budowlanego, a w szczególności Rozporządzenia ministra gospodarki z dnia 26.04.2013r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowania (Dz. U. R. P. 2013 poz. 640) z uwzględnieniem §110.

15

3. Przebudowywaną sieć gazową należy wykonać zgodnie z poniższym zakresem:

Typ elementu infrastr.	Ciśnienie	Średnica	Materiał	Długość [m]	Miejscowość Ulica	Ilość sztuk	Uwagi
Gazociąg A - B	Ś/C	dn 90	PE100 SDR17,6	---	Kramarzówka Dz.1687/3	---	Projektowany

4. Sieć gazową należy zaprojektować i przebudować z uwzględnieniem przepisów prawa budowlanego, obowiązujących norm oraz zasad wiedzy technicznej, ze szczególnym uwzględnieniem przepisów:

- Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26.04.2013 w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. R.P. 2013 poz. 640),
- Instrukcji „Warunki techniczne projektowania, budowy i odbioru gazociągów wykonanych z polietylenu” (Tarnów, czerwiec 2014),
- Instrukcji „Warunki techniczne wykonania i odbioru gazociągów i urządzeń gazowniczych stalowych o MOP ≤ 5 bar – prace spawalnicze” (Tarnów, czerwiec 2014),
- Standardów Technicznych ST-IGG-1001-1004:2011, ST-IGG-1101:2011.
- Standardu Technicznego ST-IGG-0301:2012 próby ciśnieniowe gazociągów z PE o maksymalnym ciśnieniu roboczym do 0,5 MPa włącznie.

5. Sieć gazową układać w odległości poziomej min. 0,5 m od krawędzi jezdni, krawężników oraz krawędzi rowów drogowych.

6. Głębokość posadowienia sieci gazowej powinna być taka, aby była zachowana odległość pionowa od górnej ścianki rury do powierzchni terenu ok. 0,9 m, do powierzchni jezdni ok. 1,0 m oraz do dolnej warstwy podbudowy drogi min. 0,5 m. Nawierzchnia nad siecią gazową (za wyjątkiem jezdni) powinna być rozbitalna, przepuszczająca gaz.

7. Na przebudowę sieci gazowej należy opracować projekt budowlany podlegający uzgodnieniu na Naradzie Koordynacyjnej oraz w Dziale Zarządzania Majątkiem Sieciowym Zakładu w Rzeszowie.

8. Projekt oraz przebudowę sieci gazowej należy wykonać kosztem i staraniem Inwestora.

9. Sieć gazową poddać próbie wytrzymałości i szczelności zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26.04.2013 w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. R.P. 2013 poz. 640) oraz ST-IGG-0301:2012.

10. Wszelkie prace wykonywane w sąsiedztwie sieci gazowej prowadzić ręcznie w uzgodnieniu i pod nadzorem RDG Jarosław. Prace związane z nadzorem zostaną wykonane odpłatnie na pisemne zlecenie Inwestora. O terminie prowadzenia prac należy powiadomić pisemnie RDG z 7-sto dniowym wyprzedzeniem.

11. Ewentualne zniszczenia oznakowania istniejącej sieci gazowej należy odnowić po zakończeniu robót.

12. Włączenie przebudowywanego gazociągu do czynnej sieci gazowej zostanie wykonane przez RDG w Jarosławiu odpłatnie na zlecenie Inwestora, poza sezonem grzewczym, po załatwieniu wszystkich spraw formalno-prawnych, związanych z przebudową oraz po dostarczeniu kompletnych dokumentów odbiorowych wraz z inwentaryzacją powykonawczą. Wykonany gazociąg należy przygotować do włączenia zgodnie z wymogami RDG.

13. Ważność warunków określa się do dnia realizacji inwestycji.


14. Niniejsze warunki są ważne jedynie z załącznikiem graficznym.

Z poważaniem

ZASTĘPCA DYREKTORA ZAKŁADU
ds. Technicznych


Paweł Rzażelowski

Załączniki:

- 
1. Szkic zagospodarowania terenu w skali 1:500 z zakresem przebudowy gazociągu
 2. Wzór porozumienia dotyczącego przebudowy
 3. Wzór protokołu zdawczo-odbiorczego
 4. Wykaz dokumentów odbiorowych

Otrzymują:

1. Adresat
2. RDG w Jarosławiu.
3. ZTI/ZIU a/a

Porozumienie nr [wzór]

zawarte w dniu pomiędzy

Polską Spółką Gazownictwa sp. z o. o. Oddział w Tarnowie Zakład
w Rzeszowie, ul. Wspólna 5, 35-205 Rzeszów, KRS0000374001, Sąd Rejonowy dla m.
Warszawy w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy KRS, NIP 525 24 96 411, REGON
142739519, Kapitał Zakładowy: 10 454 206 550 zł, reprezentowanym przez :

1.

2.

zwanym dalej „**Zakładem**”

a

.....

zwanym(a) dalej „**Inwestorem**”

zwanymi łącznie „**Stronami**”

Preambuła

Zważywszy że :

1) Inwestor realizuje zamierzenie inwestycyjne polegające na¹

zwane dalej „**Inwestycją**”;

2) Na terenie planowanej Inwestycji zlokalizowany jest czynny gazociąg²
.....zwany dalej „**Gazociągiem**”, będący własnością Zakładu, który koliduje
z planowaną Inwestycją;

3) Realizacja Inwestycji powoduje konieczność usunięcia kolizji poprzez przełożenie
odcinka Gazociągu na warunkach technicznych określonych w piśmie znak:
z dnia, które stanowią załącznik nr 1 do niniejszego Porozumienia;

Strony zawierają niniejsze Porozumienie, 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

1. Zakład jako właściciel Gazociągu oświadcza, że wyraża zgodę na jego
przełożenie i likwidację wyłączonego z eksploatacji odcinka Gazociągu na

¹ Podać rodzaj zamierzenia inwestycyjnego, z którym koliduje czynny gazociąg/

² Podać charakterystykę gazociągu (materiał, ciśnienie, średnica, długość)

warunkach technicznych przywołanych w piśmie o którym mowa w pkt 3) preambuły niniejszego porozumienia.

2. W ramach przygotowania formalno-prawnego usunięcia kolizji, Inwestor uzyska wszelkie niezbędne uzgodnienia, opinie, zezwolenia i pozwolenia w zakresie wymaganym przez obowiązujące przepisy prawa na przeprowadzenie prac związanych z usunięciem kolizji. Inwestor oświadcza, iż dokonał zgłoszenia robót budowlanych/uzyskał decyzję nr z dnia r. Usunięcie kolizji zostanie wykonane zgodnie z dokumentacją techniczną³:
- Uzgodniony Projekt Budowlany.
3. Inwestor jako podmiot odpowiedzialny za realizację zamierzenia budowlanego, o którym mowa w pkt 1) preambuły niniejszego Porozumienia informuje Zakład, że Wykonawcą przedmiotowego zamierzenia budowlanego, który wykona przełożenie gazociągu na warunkach określonych w pkt 3) preambuły niniejszego Porozumienia jest firma; zobowiązuje się do pisemnego poinformowania Zakładu o rozpoczęciu robót budowlanych na 7 dni przed ich realizacją.
4. Inwestor zobowiązany jest do uzyskania zgody Zakładu na wykonanie przełożenia Gazociągu przez wskazanego przez Inwestora wykonawcę branżowego, który wykona przełożenie Gazociągu.

§ 2

1. Dla potrzeb usunięcia kolizji Zakład zapewni niezbędne z punktu widzenia technologii prac wyłączenia Gazociągu, zgodnie ze zgłoszonym przez Wykonawcę i zatwierdzonym przez Zakład terminem wyłączenia.
2. Inwestor zobowiązuje się do protokolarnego przekazania na własność Zakładu przełożonego odcinka Gazociągu będącego zamiennikiem istniejącego odcinka Gazociągu w dniu dokonania odbioru końcowego i oświadcza, że nie będzie z tego tytułu wnosił żadnych roszczeń wobec Zakładu w przyszłości. Wzór protokołu zdawczo - odbiorczego stanowi załącznik nr 2 do niniejszego Porozumienia.
3. Inwestor zobowiązuje się z dniem odbioru końcowego do protokolarnego przekazania na rzecz Zakładu kompletnej dokumentacji technicznej i formalno – prawnej wyszczególnionej w załączniku nr 3 do niniejszego porozumienia w zakresie Gazociągu. Inwestor oświadcza, że nie będzie z tytułu przekazania dokumentacji wnosił żadnych roszczeń wobec Zakładu w przyszłości.
4. Inwestor pisemnie powiadomi Zakład z zachowaniem co najmniej 7 dniowego okresu wyprzedzenia o gotowości do przeprowadzenia odbioru technicznego oraz odbioru końcowego przełożonego odcinka Gazociągu z uwzględnieniem uczestnictwa przedstawicieli Zakładu. Odbiór techniczny powinien być przeprowadzony co najmniej 10 dni przed planowanym terminem przełączenia Gazociągu. Odbiór końcowy winien być przeprowadzony w terminie do 7 dni od daty przełączenia Gazociągu.

³ Zapis właściwy w sytuacji gdy na przełożenie gazociągu jest już opracowana dokumentacja techniczna na podstawie uprzednio wcześniej wydanych warunków technicznych przełożenia gazociągu.

5. Inwestor zobowiązuje się do likwidacji wyłączanego odcinka gazociągu, zgodnie z rozwiązaniami przedstawionymi w dokumentacji projektowej oraz innymi uzgodnieniami poczynionymi na tę okoliczność.

§ 3

Inwestor zobowiązuje się do:

1. Uzgodnienia dokumentacji technicznej dotyczącej przebudowy sieci gazowej w Zakładzie opracowanej na podstawie wydanych przez Zakład warunków technicznych o jakich mowa w pkt 3) preambuły niniejszego Porozumienia.
2. Umożliwienia Zakładowi dostępu do wszystkich miejsc usuwania kolizji oraz wglądu do materiałów i dokumentów związanych z jego realizacją
3. Zapewnienia sprawowania nadzoru przez Inspektora Nadzoru nad pracami związanymi z przełożeniem odcinka Gazociągu i usunięciem wyłączanego z eksploatacji odcinka Gazociągu oraz odbioru robót z wykorzystaniem obowiązujących w Zakładzie procedur.
4. Umożliwienia sprawowania kontroli przez przedstawiciela Zakładu, zgodności realizacji usuwania kolizji z dokumentacją techniczną, zgłoszeniem robót budowlanych/decyzją, właściwymi przepisami prawa oraz zasadami wiedzy technicznej.
5. Przedstawienia Zakładowi harmonogramu prac przed podjęciem działań związanych z przełożeniem Gazociągu.
6. Przesłania do Zakładu zlecenia na sprawowanie nadzoru na dwa tygodnie przed przystąpieniem do wykonywania robót, które będą realizowane w oparciu o wydane warunki techniczne i zatwierdzony projekt wykonawczy, jak również udzielenia zlecenia na przygotowanie prac przełączeniowych na sieci, zwłaszcza na upuszczenie gazu.
7. Informowania pisemnie lub faksem na nr Zakład z wyprzedzeniem co najmniej 3 dniowym o poszczególnych odbiorach prac zanikających oraz umożliwienia Zakładowi sprawdzania i odbioru robót ulegających zakryciu lub zanikających, uczestniczenia w próbach i odbiorach częściowych gazociągu.
8. Przedstawienia do akceptacji Zakładu certyfikatów rur i innych materiałów przed ich zabudowaniem oraz umożliwienia sprawdzania przez Zakład jakości wykonywanych robót i wbudowanych wyrobów budowlanych, a w szczególności zapobieganie zastosowaniu wyrobów wadliwych i niedopuszczonych do stosowania w budownictwie.
9. Przedstawienia do zatwierdzenia przez Zakład technologii spawania/zgrzewania rur i kryteriów jakościowych odbioru spoin oraz technologii izolowania rur a także technologii gięcia rur.
10. Przedstawienia dokumentacji prac gazoniebezpiecznych – najpóźniej na 7 dni przed planowanym terminem wykonania prac włączeniowych – celem zatwierdzenia przez Zakład .
11. Przedstawienia do akceptacji Zakładowi wszelkich zmian i odstępstw od uzgodnionego Projektu Wykonawczego.

12. Przekazania do Zakładu gwarancji udzielonych przez wykonawców robót, dostawców materiałów i urządzeń na wykonane roboty.
13. Przekazania dokumentów potwierdzających uregulowanie wszelkich roszczeń odszkodowawczych właścicieli gruntów, których dotyczy przełożenie Gazociągu.
14. Podjęcia wszelkich niezbędnych działań mających na celu uzyskanie przez Zakład służebności przesyłu w zakresie pozwalającym na eksploatację oraz swobodny dostęp obejmujący prawo wejścia, wjazdu oraz wykonywania robót budowlanych w celu kontroli, konserwacji, modernizacji, naprawy oraz wymiany przełożonego odcinka Gazociągu. Powyższe zobowiązanie ma charakter gwarancyjny, tzn. że Inwestor gwarantuje Zakładowi uzyskanie służebności przesyłu w powyższym zakresie.

§ 4

1. Inwestor przeniesie na Zakład wszelkie prawa wynikające z udzielonej przez Wykonawcę na rzecz Inwestora gwarancji jakości na wykonanie usunięcia kolizji na okres 36 miesięcy, obejmującej zrealizowane prace i materiały. Bieg gwarancji rozpocznie się od daty włączenia Gazociągu do sieci dystrybucyjnej Zakładu po wykonaniu usunięcia kolizji.
2. Inwestor zobowiąże Wykonawcę do usuwania wad w okresie gwarancji na własny koszt.

§ 5

1. Koszty związane z usunięciem kolizji w zakresie niezbędnym do wykonania obowiązku przełożenia odcinka Gazociągu ponosi Inwestor.
2. Inwestor zobowiązuje się do zwrotu na rzecz Zakładu poniesionych przez Zakład kosztów związanych z realizacją zadania inwestycyjnego, w tym między innymi:
 - a) kosztu pracy nadzoru technicznego Zakładu kontrolującego budowę w strefie istniejących gazociągów oraz sieci gazowej systemu dystrybucyjnego,
 - b) kosztu uzgodnienia dokumentacji: projektowej, prowadzenia prac gazoniebezpiecznych, technologii spawania oraz zabezpieczenia antykorozyjnego,
 - c) kosztu analizy i opiniowania dokumentacji dotyczącej wykonania prób ciśnieniowych, odbioru technicznego i końcowego,
 - d) kosztu udziału w próbach ciśnieniowych oraz odbiorach technicznych i końcowych.
 - e) kosztu związanego z wykonaniem spustu gazu,
 - f) kosztów wpięć przekładanych odcinków gazociągu wykonanych metodą klasyczną lub hermetyczną do czynnej sieci, w przypadku wykonywania tego zakresu prac przez Zakład Gazowniczy na zlecenie Inwestora,
 - g) kosztu przeprowadzenia rozruchu i zagazowania elementu systemu dystrybucyjnego,
 - h) kosztów prac związanych z odcięciem, odgazowaniem i neutralizacją odcinka nieczynnego Gazociągu,
 - i) kosztów związanych z ustanowieniem na rzecz Zakładu służebności przesyłu i wpisaniem ich do ksiąg wieczystych.

3. Zwrot poniesionych kosztów, o których mowa w ustępie 2 nastąpi w terminie 14 dni od daty wystawienia przez Zakład faktury VAT w drodze przelewu na rachunek bankowy.
4. Inwestor zobowiązuje się do pokrycia uzasadnionych roszczeń Zakładu powstałych w związku z usunięciem kolizji, w tym również zgłoszonych po zwrocie przez Inwestora przełożonego odcinka Gazociągu Zakładowi, w terminie 14 dni od daty wystawienia przez Zakład faktury VAT w drodze przelewu na rachunek bankowy, jednak nie później niż do dnia upływu okresu gwarancji.

§ 6

1. Wszelkie informacje dotyczące umowy 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:
 - 1) staną się publicznie dostępne bez naruszenia postanowień niniejszego Porozumienia;
 - 2) zostaną ujawnione jakiejkolwiek osobie trzeciej po uzyskaniu uprzedniej pisemnej zgody Strony której ta informacja dotyczy;
 - 3) ich ujawnienie będzie wymagane przepisami prawa, decyzją administracyjną lub orzeczeniem właściwego sądu;
 - 4) są upowszechnione na podstawie obowiązujących przepisów prawa.
3. Postanowienia zawarte w ust. 1 nie stanowią przeszkody dla Inwestora w ujawnieniu informacji działającemu w jego imieniu Wykonawcy, z zastrzeżeniem ust. 4.
4. Strony odpowiadają za podjęcie i zapewnienie niezbędnych środków gwarantujących dochowanie wyżej wymienionej klauzuli przez swoich pracowników oraz Wykonawcę.

§ 7

W przypadku niewykonania przez Inwestora któregośkolwiek z zobowiązań określonych w niniejszym Porozumieniu, będzie on zobowiązany do zapłaty na rzecz Zakładu odszkodowania na zasadach ogólnych.

§ 8

W sprawach nie uregulowanych niniejszym Porozumieniem zastosowanie mają właściwe przepisy kodeksu cywilnego.

§ 9

Wszelkie zmiany postanowień niniejszego Porozumienia wymagają dla swej ważności formy pisemnej.

§ 10

1. Porozumienie zostało sporządzone w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.
2. Porozumienie wchodzi w życie z dniem jego zawarcia i obowiązuje do czasu wypełnienia przez Strony wszystkich zobowiązań z niego wynikających.
3. Załączniki stanowią integralną część niniejszego porozumienia.

Załączniki:

1. Warunki techniczne znak: z dnia
2. Wzór protokołu zdawczo - odbiorczego.
3. Zestawienie dokumentów formalno - prawnych, jakie powinien przekazać Inwestor po przełożeniu Gazociągu.

Zakład w Rzeszowie

Inwestor

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. z siedzibą w Warszawie
Oddział w Tarnowie Zakład w Rzeszowie ul. Wspólna 5, 35-205 Rzeszów,
reprezentowany przez:

- 1)
- 2)

na podstawie Zarządzenia Dyrektora Oddziału Nr..... z dniar.

zwany dalej „Przejmującym”

3. Przedmiot przekazania:

- 1) odcinek gazociągu [w/c, s/c, n/c] o łącznej długościm
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) protokół odbioru końcowego przebudowy gazociągu,
- 4) oświadczenie organu Nadzoru Budowlanego o braku sprzeciwu organu Nadzoru
Budowlanego do dokonanego przez Inwestora zgłoszenia o zakończeniu robót
związanych z wykonaniem przedmiotu przekazania, decyzja o pozwoleniu na
użytkowanie przebudowywanych odcinków gazociągu,
- 5)²

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

¹ Podać charakterystykę materiałową z jakiej wykonany został przebudowany gazociąg.

² Pozostałe dokumenty formalno – prawne wymienione w załączniku nr 3 do Porozumienia

5. Przekazania-przejęcia przełożonego odcinka gazociągu dokonano w związku z zakończeniem jego przebudowy przez Przekazującego, mającej na celu usunięcie kolizji w związku z budową³ na podstawie [decyzji nr z dnia wydanej przez Starostwo Powiatowe w/zgłoszenia rozpoczęcia robót z dnia]⁴

6. Przekazujący oświadcza że:

- 1) przedmiot przekazania został wykonany w pełnym zakresie rzeczowym, zgodnie z warunkami technicznymi znak: z dnia, wydanymi przez [Oddział/Zakład]⁵ w, 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 2 jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

Na tym protokół zakończono i podpisano.

Strona przekazująca:

Strona przejmująca:

1.

1.

2.

2.

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

⁴ Niewłaściwe skreślić

⁵ Niewłaściwe skreślić

**Wzorcowy wykaz dokumentacji technicznej i formalno – prawnej
związanej z przełożeniem odcinka gazociągu¹ [s/c; n/c]²³
jaki powinien przekazać Inwestor po przełożeniu odcinka gazociągu**

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 Oddział Zakład Gazowniczy (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.

¹ Należy wybrać z zestawienia, odpowiedni zakres dokumentów w zależności od zamierzenia budowlanego

² Niewłaściwe skreślić

³ Podać charakterystykę materiałową z jakiej wykonany został przebudowany gazociąg

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 ...