

MK-7627-02ŚR/10/2008

Decyzja Nr SU/11/2008
o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia

Na podstawie art. 104, ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zmianami), art. 46 ust. 1 pkt 1, art. 46a ust.5, art. 46a ust. 7 pkt 4, art. 48 ust. 3 oraz art. 56 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U. 2006r. Nr 129, poz. 902 ze zmianami) po rozpatrzeniu wniosku Biura Studiów i Projektów Gazownictwa GAZOPROJEKT S.A., ul. Strzegomska 55a, 53-611 Wrocław działającego na podstawie Upoważnienia PBG S.A., ul. Skórzewska 35 Wysogotowo k/Poznań, 62-081 Przeźmierowo, działającego na podstawie Upoważnienia inwestora Resources Services Limited Ground Floor, 11 Albemarle Street London W1S 4 HH w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: **„Budowa PMG Nowa Ruda”** opisanego w raporcie o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia: „Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko pod nazwą Budowa PMG Nowa Ruda” sporządzonego przez Edwarda Sieradzana – Rzeczoznawcę MOSZNiL w dziedzinie Ochrony Środowiska – upr. Nr 720, oraz Mgr inż. Andrzeja Kopczyńskiego w miesiącu wrześniu 2008r.

ustalam

następujące środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację opisanego wyżej przedsięwzięcia:

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

„Budowa PMG Nowa Ruda”

Przedsięwzięcie „Podziemny zbiornik gazu Nowa Ruda” obejmuje gazociąg przyłączeniowy w/c DN 300, PN 6,3 MPa relacji Wolany-PMG Nowa Ruda zlokalizowany na terenie Miasta i Gminy Szczytna, Miasta i Gminy Radków oraz Gminy Miejskiej Nowa Ruda w powiecie kłodzkim, województwie dolnośląskim oraz budowę naziemnych urządzeń i obiektów na terenie zamkniętym zbiornika zlokalizowanego na terenie Gminy Miejskiej Nowa Ruda w powiecie kłodzkim, województwie dolnośląskim, na nieruchomości położonej w Nowej Rudzie przy ul. Kłodzkiej, działka nr 1/16, 1/17, 1/52, 1/53, 1/54, 1/55, 1/56, 1/67, 1/66 oraz części działki 1/80 Obręb Słupiec nie uwzględniający budowę podziemnego zbiornika gazu, zgodnie z charakterystyką przedsięwzięcia stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

II. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji inwestycji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza i hałasu
a. faza realizacji

- transport materiałów budowlanych jak i mieszanie kruszyw winno być zabezpieczone przed pyleniem,

- ograniczyć czas pracy urządzeń uciążliwych akustycznie w sąsiedztwie terenów zabudowy mieszkaniowej dla pory dziennej (6.00 – 22.00),
- zapewnić odpowiednią organizację robót zapobiegającą zanieczyszczeniom i zniszczeniom środowiska naturalnego,
- inwestor jest zobowiązany zapewnić nadzór odpowiednich służb w celu przeprowadzenia robót w sposób minimalizujący wpływ na środowisko,
- należy uwzględnić zalecenia i warunki określone w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko,

b. faza eksploatacji

- przestrzegać zasady, że poziom hałasu na terenie najbliższego obszaru chronionego nie może przekraczać dopuszczalnego poziomu hałasu wyrażonego równoważnym poziomem dźwięku A, ustalonego jak w punkcie 2 tabeli 1 załącznika do Rozporządzenia Ministra Środowiska \ dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. Nr 120, poz. 826,
- eksploatacja inwestycji nie powinna powodować przekroczenia standardów jakości środowiska poza teren, do którego inwestor ma tytuł prawny – art. 144 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo ochrony środowiska,
- należy uwzględnić zalecenia i warunki określone w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

2. w zakresie gospodarki odpadami

a. faza realizacji

- zapewnić prawidłowe gospodarowanie odpadami, w tym minimalizować ich wytwarzanie, składować selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawną odbiór i ponowne wykorzystanie,
- powstałe podczas prac budowlanych odpady należy przekazać w całości firmom posiadającym odpowiednie zezwolenia. Inwestor jako wytwórca odpadów winien uzyskać niezbędne uzgodnienia wynikające z ustawy o odpadach,
- należy uwzględnić zalecenia i warunki określone w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

b. faza eksploatacji

- uzyskać pozwolenia wynikające z art. 17 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. o odpadach (tekst jednolity Dz.U. z 2007r. Nr 39 poz. 251 z późn. zm.),
- należy uwzględnić zalecenia i warunki określone w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

3. w zakresie ochrony gruntów, wód podziemnych i powierzchniowych

a. faza realizacji

- zorganizować plac budowy i jego zaplecze z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu, przekształcania jego powierzchni,
- zabezpieczyć wody powierzchniowe i podziemne oraz gleby przed przenikaniem zanieczyszczeń wód opadowych, ścieków sanitarnych i technologicznych,
- ustawić skanalizowane kontenery dla potrzeb socjalnych, a ścieki wywozić do oczyszczalni ścieków w Ścinawce Dolnej,
- dbać o stan techniczny sprzętu mechanicznego (stosować sprzęt posiadający ważne badania techniczne) oraz jego bezawaryjność, a zwłaszcza układów paliwowo-olejowych, co wykluczy

ewentalność niekontrolowanego wycieku substancji ropopochodnych do gruntu, a w przypadku awarii skutki jej powinny być natychmiast usunięte,

- w celu zminimalizowania wpływu zanieczyszczeń należy tak zorganizować pracę, by ograniczyć lub wyeliminować przelewanie paliw i innych środków chemicznych na placu budowy,
- należy uwzględnić zalecenia i warunki określone w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

b. faza eksploatacji

- po zakończeniu realizacji przedsięwzięcia teren, poza zajęтым pod zakład należy uporządkować i przywrócić jego pierwotne cechy,
- uzyskać wszystkie niezbędne zezwolenia i decyzje celem odprowadzania ścieków socjalno-bytowych, przemysłowych oraz wód opadowych,
- należy uwzględnić zalecenia i warunki określone w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

4. w zakresie ochrony przyrody

a. faza realizacji

- ograniczyć do niezbędnego minimum usuwanie drzew i krzewów, a po zakończeniu realizacji uzupełnić straty zieleni w terenie poprzez nasadzenia rodzimymi gatunkami drzew i krzewów,
- w przypadkach wymaganych, uzyskać stosowne zezwolenia na usunięcie zadrzewień i zakrzewień kolidujących z realizacją inwestycji,
- w czasie prowadzenia prac budowlanych każde drzewo znajdujące się w obszarze prowadzenia prac, a nie podlegające usunięciu, należy zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi,
- należy uwzględnić zalecenia i warunki określone w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko,

b. faza eksploatacji

- inwestycja nie będzie oddziaływać na obszar NATURA 2000,
- po zakończeniu realizacji uzupełnić straty zieleni w terenie poprzez nasadzenia rodzimymi gatunkami drzew i krzewów,
- należy uwzględnić zalecenia i warunki określone w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko,

5. w zakresie ochrony zabytków

- w przypadku odkrycia zabytkowych stanowisk archeologicznych, w związku z prowadzonymi pracami ziemnymi, należy wstrzymać prace i bezzwłocznie powiadomić Wojewódzki Urząd Ochrony Zabytków we Wrocławiu Oddział w Wałbrzychu,

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:

- zachować warunki zawarte z opracowanym raporcie oddziaływania na środowisko projektowanej inwestycji,
- realizować zamierzenie zgodnie z przyjętymi założeniami technicznymi i technologicznymi określonymi w dokumentacji projektowej,

- zobowiązuje się inwestora (zgodnie z ustawą z dnia 27 kwietnia 2001r. o odpadach) do określonego przez prawo postępowania z odpadami niebezpiecznymi i innymi niż niebezpieczne w celu ograniczenia szkodliwych dla środowiska skutków ich wytwarzania,
- należy uwzględnić zalecenia i warunki określone w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko,

IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii.

- zminimalizować potencjalne zagrożenie pożarowe i wybuchowe przez wypełnienie przez inwestora wymagań zawartych w Rozporządzeniu MSW z dnia 16 czerwca 2003r. w sprawie ochrony przeciwpożarowej budynków, innych obiektów budowlanych i terenów (Dz.U.Nr 121, poz. 1138),
- uzyskać wymagane, zgodnie z powyższym rozporządzeniem, uzgodnienia z Wojewódzką Komendą Państwowej Straży Pożarnej.
- należy uwzględnić zalecenia i warunki określone w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko,

V. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na Środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Przedsięwzięcie nie oddziałuje transgranicznie.

VI. Stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Realizacja Inwestycji nie wymaga utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

VII. Dodatkowo wnioskodawca jest zobowiązany do:

- wykonania i przedłożenia analizy porealizacyjnej dla zadania „**Budowa PMG Nowa Ruda**” lokalizacja Gmina Miejska Nowa Ruda i przedłożenia jej Burmistrzowi Gminy Miejskiej Nowa Ruda,
- ustala się termin przedłożenia analizy porealizacyjnej dla przedsięwzięcia w ciągu 3-ch miesięcy po zakończeniu inwestycji i rozruchu technologicznego, przy czym porą roku w czasie, której wykonuje się pomiary powinien być przełom drugiego i trzeciego kwartału roku kalendarzowego,
- ustala się, że analiza porealizacyjna powinna zawierać:
 - analizę postrzegania wymagań określonych w decyzji środowiskowej,
 - analizę postrzegania uzyskanych pozwoleń emisyjnych,
 - analizę wykonywanych pomiarów i badań dotyczących emisji zanieczyszczeń do środowiska (propagacja hałasu na granicy obszaru chronionego, emisje do powietrza),
 - analizę ewidencji odpadów wytwarzanych w związku z eksploatacją instalacji,
 - analizę postrzegania zaleceń raportu oddziaływania inwestycji na środowisko,
 - analizę spełniania przez zrealizowaną inwestycję – wymogów określonych w art. 143 Prawo ochrony środowiska,

- porównanie rzeczywistego oddziaływania zakładu z założeniami teoretycznymi zawartymi w raporcie oddziaływania.

Szczegółową charakterystykę całego przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

1. Wnioskiem z dnia 06.11.2007r. znak 163801/07/00096 uzupełnieniem do wniosku z dnia 04.03.2008r. znak 163801/08/00030 oraz uzupełnieniem z dnia 07.04.2008 znak 163801/08/00059 Biuro Studiów i Projektów Gazownictwa GAZOPROJEKT S.A., ul. Strzegomska 55a, 53-611 Wrocław zwróciło się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia: **„Budowa PMG Nowa Ruda”**, dołączając do wniosku informacje o przedsięwzięciu wymienione w art. 49 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska.
2. Dane o wniosku zostały umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach
3. Planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć, o których mowa w art. 51 ust. 1 pkt 2 Ustawy Prawo ochrony środowiska (mogących wymagać raportu oddziaływania na środowisko) – wymienione jest w § 3 ust. 1 pkt 33 i 36 oraz w § 5 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzania raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz.U.Nr 257, poz. 2573 ze zm.) do wniosku załączone były informacje o przedsięwzięciu wymienione w art. 49 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska.
4. Zgodnie z art. 51 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska organ prowadzący postępowanie wystąpił o opinię co do potrzeby sporządzenia raportu dla planowanego przedsięwzięcia oraz co do zakresu ewentualnego raportu do Starosty Powiatu Kłodzkiego oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kłodzku.

Organy te wydały Postanowienia:

- Starosta Powiatu Kłodzkiego – Postanowienie z dnia 10.07.2008r. sygn. OŚR.7633-22/OPZ/08 uznające za konieczne wykonanie raportu o oddziaływaniu na środowisko,
 - Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego – Postanowienie z dnia 04.08.2008r. sygn. ZNS-711-25/AZ/08 stwierdzające obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.
5. Na podstawie art. 51 ust. 1 pkt. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, kierując się kryteriami, o których mowa w art. 51 ust. 8 pkt. 2 – Prawo ochrony środowiska, § 3 ust. 1 pkt 33 i 36 oraz w § 5 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzania raportu o oddziaływaniu na środowisko i biorąc pod uwagę wskazane wyżej postanowienia opiniujące, dnia 11.08.2008r.. organ prowadzący postępowanie wydał postanowienie, w którym nałożył obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz określił jego zakres (sygn. MK-7627-02ŚR/3/2008). Postanowienie stało się ostateczne 22 sierpnia 2008r.

6. Dnia 22.09.2008r. inwestor przedłożył raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Raport ten, w ocenie organu wydającego decyzję oraz organów uzgadniających, spełniał wymagania ustawowe oraz był zgodny z zakresem ustalonym w postanowieniu, o którym mowa wyżej.
7. Dane o raporcie zostały zamieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach prowadzonych przez Wydział Mienia Komunalnego Urzędu Miejskiego w Nowej Rudzie.
8. Zgodnie z art. 46a ust. 8 oraz art. 53 ustawy Prawo ochrony środowiska przed wydaniem decyzji przeprowadzono procedurę udziału społeczeństwa,
 - Zgodnie z art. 46a ust.5 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (jednolity tekst Dz.U. z 2006r. Nr 129 poz. 902 ze zm.) oraz art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000r., Nr 98 poz.1071 ze zmianami) powiadomiono strony postępowania oraz podano do publicznej wiadomości informację o umieszczeniu danych o wniosku i raporcie w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach poprzez umieszczenie ogłoszeń:
 - na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Nowa Ruda ul. Rynek 1
 - na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta i Gminy Radków Rynek 1
 - na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta i Gminy Szczytna ul. Wolności 42.
 - na stronie internetowej www.um.nowaruda.bip.info.pl
 - na stronie internetowej www.radkow.biuletyn.info.pl
 - na stronie internetowej www.bip.szczytna.pl
 - Termin składania uwag i wniosków dla stron określono na 28 dni od dnia 15.11.2008r. do 12.12 2008r.
 - Termin składania uwag i wniosków dla społeczeństwa określono na 21 dni od dnia 15.11.2008r. do 6.12 2008r.
 - W przewidzianych terminach nie wpłynęły żadne uwagi.
9. Dla terenu, na którym ma być zlokalizowane przedsięwzięcie dotyczące budowy naziemnych urządzeń i obiektów na terenie zamkniętym zbiornika zlokalizowanego w Gminie Miejskiej Nowa Ruda istnieje uchwalony miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego. zgodnie z nim działki, na których ma być zlokalizowane przedsięwzięcie oznaczone są jako „przemysł” .
10. Środowiskowe uwarunkowania decyzji uzgodnione zostały:
 - Starostą Powiatu Kłodzkiego (postanowienie z dnia 16.12.2008r. sygn. OŚR 7633-60/OPZ/08), które stało się ostateczne 24.12.2008r.
 - Powiatowym Państwowym Inspektorem Sanitarnym (postanowienie z dnia 17.12.2008r. sygn. ZNS-71-65/AZ/08), które stało się ostateczne 29.12.2008r.Treść tych uzgodnień została uwzględniona w sentencji decyzji – punkty II 2, a i b, III b
1. Obowiązek wykonania analizy porealizacyjnej nałożono ze względu na nieodległą, od miejsca lokalizacji projektowanej inwestycji, zabudowę mieszkalną i zastosowaną technologię. Wykonanie tej analizy w zakresie określonym w decyzji środowiskowej umożliwi ocenę rzeczywistego oddziaływania przedsięwzięcia.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego, w Wałbrzychu za pośrednictwem Burmistrza Miasta Nowej Rudy, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.
2. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje jej wykonanie (art. 130 § 1 i 2 Kodeksu Postępowania Administracyjnego).
3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach traci ważność po upływie czterech lat od dnia, w którym stała się ostateczna. Termin ważności decyzji może ulec wydłużeniu o dwa lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia mogąca znacząco oddziaływać na środowisko przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.

Załącznik - charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

- Biuro Studiów i Projektów Gazownictwa GAZOPROJEKT S.A., ul. Strzegomska 55a, 53-611 Wrocław
- Burmistrz Miasta i Gminy Szczytna, ul. Wolności 42, 57-330 Szczytna
- Zarząd Województwa Dolnośląskiego, Wybrzeże Wyspiańskiego 12-14, 50-411 Wrocław
- Agencja Nieruchomości Rolnych, ul. Mińska 60, 54-160 Wrocław,
- Zarząd Powiatu Kłodzkiego, ul. Okrzei 1, 57-300 Kłodzko,
- Lasy Państwowe Państwowe Gospodarstwo Leśne, Nadleśnictwo Zdroje, ul. Krótka 5, 57-330 Szczytna,
- Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej, ul. C.K. Norwida 34, 50-950 Wrocław
- Burmistrz Miasta i Gminy Radków, ul. Rynek 1, 57-420 Radków
- Lasy Państwowe Nadleśnictwo Jugów, ul. Główna 149, 57-450 Jugów
- Polskie Koleje Państwowe, ul. Joannitów, 50-525 Wrocław
- PPHU „ROL-MLEX” Sp. z o.o., ul. Sikorskiego 25, 57-410 Ścinawka Średnia
- EURO-CORN Sp. z o.o., Stolec 1A, 57-200 Ząbkowice Śląskie
- Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A., ul. Kopalniana 6, 40-205 Katowice
- Wałbrzyska Specjalna Strefa Ekonomiczna, „INVEST-PARK”, Sp. z o.o., ul. Uczniowska 21, 58-300 Wałbrzych
- EnergiaPro S.A., ul. Powstańców Śląskich 20, 53-332 Wrocław
- „EKOPOL” Sp. z o.o., ul. Wolska 153, 01-258 Warszawa
- „GAMAL-PAK” – Sp. z o.o., ul. Kłodzka 27, 57-402 Nowa Ruda
- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Okrzei 16, 57-300 Kłodzko
- pozostałe strony poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń (wykaz w aktach urzędu)
- WI w/m,
- MK a/

Sprawę prowadzi:

Andrzej Włodarczyk tel.: 074 872 0345

CHARAKTERYSTYKA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA

Projektowana inwestycja p.n. „PMG Nowa Ruda” zlokalizowana jest na terenie gmin: Szczytna, Radków i m. Nowa Ruda, w granicach powiatu Kłodzko w województwie dolnośląskim.

Projektowany gazociąg przyłączeniowy wysokiego ciśnienia relacji Wolany – PMG Nowa Ruda o średnicy DN 300 i ciśnieniu roboczym MOP 6,3 MPa, posiada swój początek na działce nr 248,249/1 – obręb Wolany, gmina Szczytna, gdzie przewiduje się połączyć go z projektowanym układem przyłączeniowym na gazociągu DN 300 PN 6,3 MPa relacji Ołtaszyn - Kudowa. Na terenie tego obiektu przewiduje się wybudowanie układu śluzy nadawczej, która umożliwi czyszczenie oraz diagnostykę gazociągu tłokami.

Koniec gazociągu znajduje się na działce nr 1/84 obręb Słupiec 7, gdzie zaprojektowano śluzę odbiorczą wraz z zespołem zaporowo-upustowym ZZU.

Przebieg trasy gazociągu do PMG uwarunkowany jest lokalizacją śluzy nadawczej, koniecznością uniknięcia wycinki istniejącego drzewostanu, ominięciem kompleksów leśnych, obszarów prawnie chronionych, istniejącą infrastrukturą gazową (przebieg wzdłuż istniejącego gazociągu w/c DN 200 Wolany - Wałbrzych), kosztami, zgodami właścicieli gruntów a przede wszystkim uwarunkowaniami środowiskowymi.

Od punktu początkowego trasa projektowanego gazociągu będzie biegła do PMG – równoległe do istniejącego gazociągu DN 200, tylko w końcowym odcinku (około 1/3 trasy) będzie biegła po nowej trasie.

Projektowany gazociąg przekracza rzeki Ścinawkę, Dzik oraz potoki Cichą i Toczek, które przewiduje się przekroczyć metodą bezinwazyjną tzw. przewiertem horyzontalnym HDD.

Projektowany gazociąg stworzy warunki do:

- magazynowania gazu na okres zimowy w PMG Nowa Ruda,
- doprowadzenia gazu dla potrzeb komunalno – bytowych, grzewczych oraz potrzeb technologicznych leżących w pobliżu gmin,
- zastąpienia paliwa stałego uciążliwego dla otoczenia i środowiska, paliwem gazowym ekologicznie czystym,
- zmniejszenia emisji szkodliwych gazów i pyłów do środowiska.

Zakres i parametry techniczne inwestycji

Część technologiczna

Projektowany PMG Nowa Ruda – część technologiczna będzie zlokalizowany na zainwestowanym terenie użytkowanym przez nieczynną kopalnię węgla kamiennego Nowa Ruda.

Teren pod PMG zlokalizowany jest na obszarze położonym na południowych krańcach miasta Nowa Ruda, w rejonie ulicy Kłodzkiej, w obrębie Słubic.

Teren ten w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego oznaczony jest symbolem EG z przeznaczeniem na lokalizację Podziemny Magazyn Gazu

i obejmuje działki 1/16, 1/17, 1/52, 1/53, 1/54, 1/55, 1/56, 1/67, 1/66, oraz część działki 1/80 (dr). Teren jest płaski. Wzdłuż istniejących skarp w półn.-wsch. i poł.-zach granicach opracowania rosną szpalery drzew, które częściowo

zostaną przeznaczone do wycinki. Na terenie znajduje się stary, zniszczony szyb żelbetowy z przyległym do niego szkieletem budynku. Obiekty te są przeznaczone do rozbiórki.

Opis projektowanego zagospodarowania

Teren pod PMG będzie w całości zostanie ogrodzony .

Od strony ul. Kłodzkiej poprzez istniejąca już w części drogi, projektuje się trzy wjazdy na teren PMG.

Na terenie projektowanego Podziemnego Magazynu Gazu, projektuje się następujące sieci:

- Sieć wody pitnej
- Sieć wody p.poż.,
- Sieć kanalizacji sanitarnej,
- Sieć ciepła centralnego ogrzewania – istniejąca do przełożenia i nowoprojektowana,
- Sieć kanalizacji deszczowej,
- Sieci gazowe,
- Sieć AKP
- Sieci elektroenergetyczne,
- Sieć uziemiającą;
- Sieci teletechniczne
- Sieć gazów technicznych i mediów pomocniczych

Zestawienie powierzchni projektowanych obiektów

Projektuje się następujące obiekty

Technologiczne kontenerowe

- | | |
|-----------------------------------|--|
| • Agregaty sprężające tłokowe | $2 \times (19 \times 9) = 342 \text{ m}^2$ |
| • Kontener AKP | $6 \times 3 = 18 \text{ m}^2$ |
| • Magazyn oleju | $3 \times 7 = 21 \text{ m}^2$ |
| • Stacja spręż. powietrza | $6 \times 8 = 48 \text{ m}^2$ |
| • Stacja transformatorowa | $8 \times 11 = 88 \text{ m}^2$ |
| • Pomieszczenie AKP i elektryczne | $2 \times (7,5 \times 3) = 45 \text{ m}^2$ |

Wykonane w technologii tradycyjnej

Budynek administracyjno-socjalny	$22 \times 11 = 242 \text{ m}^2$
Budynek zaplecza technicznego	$30,8 \times 8,5 = 261,8 \text{ m}^2$

łącznie powierzchnia zabudowy obiektów kubaturowych ~ **1065,8 m²**

poła technologiczne

- | | |
|------------------------------|--|
| • Chłodnice gazu procesowego | $2 \times (3,7 \times 6,7) = 49,6 \text{ m}^2$ |
| • Odolejacz sprężarek | $6 \times 6 = 36 \text{ m}^2$ |
| • Filtroseparatory sprężarek | $10 \times 8 = 80 \text{ m}^2$ |
| • Chłodnice agregatu | $3,7 \times 6,7 = 24,8 \text{ m}^2$ |
| • Stacja osuszania gazu | $20 \times 20 = 400 \text{ m}^2$ |
| • Stacja pomiaru ilości gazu | $5 \times 30 = 150 \text{ m}^2$ |

- Filtroseparatory $6 \times 9 = 54 \text{ m}^2$
- Układ regulacji przepływu $3 \times 8 = 24 \text{ m}^2$
- Śluza odbiorcza DN400 i ZZU $12 \times 25 = 300 \text{ m}^2$
- Stanowisko transformatora $10,5 \times 9 = 94,5 \text{ m}^2$

Zbiorniki

- Zbiornik kondensatu $V = 4 \times 5 = 20 \text{ m}^3$
- Zbiornik wody pożarowej $V = 200 \text{ m}^3$

Teren przewidziany dla realizacji zamierzenia wynosi:

Teren całej działki ogrodzonej – $F1 = 14090 \text{ m}^2$

Teren zabudowany łącznie z drogami $F = 1465,8 \text{ m}^2$

Część liniowa

W zakres części liniowej Inwestycji doprowadzenie gazu do PMG Nowa Ruda wchodzi :

- Gazociąg wysokiego ciśnienia DN300 w wariantcie I
- Gazociąg wysokiego ciśnienia DN300 w wariantcie II
- Gazociąg wysokiego ciśnienia DN300 w wariantcie III

Celem gazociągu przyłączeniowego będzie połączenie PMG w Nowej Rudzie z istniejącym systemem gazociągów przesyłowych. Poza sezonem grzewczym gaz zatłaczany będzie do PMG w Nowej Rudzie, natomiast w sezonie następować będzie jego opróżnianie poprzez włączanie gazu do systemu.

Parametry techniczne gazociągu :

Średnica nominalna	DN 300 mm
Grubość ścianki	g = 6,3 mm
Maksymalne ciśnienie robocze	MOP= 6,3 MPa
Rodzaj gazu	gaz z grupy E – wysokometanowy wg PN –C-04750:2002
Długość gazociągu :	
	Wariant I i III $L_c \sim 18,0 \text{ km}$
	Wariant II $L_c \sim 17,0 \text{ km}$

Roboty budowlane

Realizacja inwestycji dotycząca części liniowej wymagać będzie pasa montażowego o szerokości 20m dla gazociągu DN300 (7,0 i 13,0 m na stronę) na terenach rolnych i 10,5 m na terenach leśnych.

Lokalizacja pasa montażowego wzdłuż trasy gazociągu istniejącego DN 200 zostanie ściśle określona na poszczególnych planach sytuacyjno-wysokościowych w projekcie budowlanym, a szerokość pasa roboczego wyniesie też 20,0 m na gruntach rolnych i 10,5 m na leśnych.

Dojazd do placu budowy w okresie realizacji gazociągu oraz rozwózki rur nastąpi z wykorzystaniem istniejącego układu komunikacyjnego, poruszanie się ciężkiego sprzętu budowlanego będzie realizowane wyłącznie w wyznaczonym pasie montażowym.

Pas terenu nad istniejącym uzbrojeniem nie może być wykorzystywany do transportu rur oraz pracy ciężkiego sprzętu budowlanego.

Rurociąg na całej długości będzie ułożony w ziemi tak, aby miał co najmniej 1,0 m przykrycia.

Po zakończeniu robót teren zostanie zrehabilitowany, przywrócony do stanu pierwotnego i zwrócony do użytkowania zgodnie z dotychczasowym przeznaczeniem. Odcinki gazociągu po ich wybudowaniu będą poddane próbie wytrzymałości i szczelności dla uzyskania pewności długoletniej, bezawaryjnej pracy systemu. Gazociąg będzie posiadał nowoczesną antykorozyjną izolację zewnętrzną, jak również będzie wyposażony w ochronę katodową.

Na potrzeby realizacji gazociągu przewiduje się wykonanie następujących prac:

- usunięcie humusu
- wykonanie wykopu na głębokość 1,2÷1,8 m
- wykonanie fundamentów pod projektowany zespół przyłączeniowy
- wykonanie fundamentów pod zespoły zasuw odcinających
- wykonanie ogrodzenia zespołów odcinających

Na potrzeby realizacji obiektów naziemnych na terenie zamkniętym PMG przewidziano wykonanie:

- fundamentów pod urządzenia technologiczne, na terenie przewidywanej działki, takich jak: naziemne układy zasuw chłodnice, filtry, agregaty sprężające, oddzielacze wody złożowej, stacja osuszania gazu itp.
- robót ziemnych, nawierzchni dróg i placów na wygradzonym terenie PMG
- ogrodzenia,
- drogi dojazdowej,
- robót montażowych naziemnej instalacji technologicznej,
- robót instalacyjnych związanych z planowanym przerzutem wody z szybu Nowy I do szybu Nowy II i szybu Jan zlokalizowanych w odległości około 200m od siebie.

Przekroczenia cieków, terenów zmeliorowanych i zdrenowanych

Na trasie projektowanego gazociągu występują tereny zmeliorowane administrowane przez Dolnośląski Zarząd Melioracji i Urządzeń Wodnych we Wrocławiu – Rejonowy Oddział w Kłodzku oraz rzeka Ścinawka i Dzik, potok Cicha oraz Toczek w wariantach I, II i III.

Przewiduje się, że skrzyżowania z:

- rzeką Ścinawka z terenem zalewowym (wariant I, II i III)
- rzeką Dzik z terenem zalewowym (w wariantach I i III dwukrotnie)
- potokiem Cicha i Toczek (w wariantach I, II i III)

wykonane zostaną metodą bezwykopową za pomocą przewiertu kierunkowego HDD, bez naruszania stanu istniejącego terenu oraz koryt cieków.

Przekroczenia pozostałych cieków melioracji podstawowych i szczegółowych zostaną wykonane metodą wykopu otwartego z zachowaniem minimalnych głębokości przykrycia podanych przez administratora obiektów tj. Dolnośląski Zarząd Melioracji i Urządzeń Wodnych we Wrocławiu – RO w Kłodzku. Po ułożeniu rury gazociągowej w wykopach cieki zostaną przywrócone do stanu pierwotnego i zabezpieczone przed rozmyciem kiszka faszynową i biowłókniną. Szczegóły odbudowy podane zostaną w projekcie wykonawczym odbudowy urządzeń wodno – melioracyjnych.

Wykonanie wykopu pod gazociąg może spowodować przerwanie rurociągów drenarskich. Zniszczone rurociągi drenarskie przez koparkę wykonującą wykop pod gazociąg zostaną odbudowane i przywrócone do stanu poprzedniego. Wykop gazociągu zostanie zasypany mechanicznie, tylko miejsca skrzyżowania gazociągu z drenami nie będą zasypane. Miejsca te będą zasypane ręcznie po ułożeniu drenów, względnie po ich przeprojektowaniu. Na terenach zdrenowanych przyjęto głębokość przykrycia gazociągu 1,30m, licząc od terenu do górnej krawędzi rury.

Opracowywany projekt urządzeń oraz prawidłowe dobranie parametrów pracy urządzeń technologicznych PMG Nowa Ruda i gazociągu ma pierwszorzędne znaczenie dla zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu zarówno podczas normalnej eksploatacji jak i w chwili wystąpienia sytuacji nadzwyczajnych. Z tego względu przedsięwzięcie jest ważne strategicznie dla zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju.

Szczegóły podano na planie sytuacyjno-wysokościowym w podz. 1:25000 – rys. nr 163801.07.0001.03.00.00.1.001 i schematach pasa budowy – rys. nr 163801.07.0001.03.00.00.1.004 – 005 oraz planie zagospodarowania terenu PMG – rys. nr 163801.07.0001.01.00.2.001 ÷ 003 a także na mapach obszarów Natura 2000 – rys. nr 1 i nr 2.

Odwodnienia wykopów i terenu

Na podstawie przeprowadzonych badań geologicznych, wzdłuż trasy gazociągu, stwierdzono na pewnych odcinkach występowanie zwierciadła wody gruntowej powyżej rzędnej dna wykopu. W związku z powyższym w tych miejscach wydzielono odcinki, na których przewiduje się odwodnienie wykopów w trakcie budowy.

Przyjęto, że odwodnienie wykopów wykonane zostanie metodą wytworzenia krzywej depresji przez pompowanie wody z igłofiltrów usytuowanych poza obrębem wykopu.

Igłofiltry zostaną rozmieszczone na zewnątrz wykopów. Za pomocą odpowiednich przewodów i łączników będą połączone z kolektorem ssawnym prowadzącym do pompy. Igłofiltry wprowadzane będą do gruntu metodą wpłukiwania strumieniem wody wydostającej się z dolnej końcówki igłofiltru pod określonym ciśnieniem. Typy pomp zależą od producenta zestawów igłofiltrowych i będą dobierane tak, aby w okresie budowy mogły pracować z maksymalną sprawnością. Podobnie ilość i rodzaj armatury.

Woda z odwadnianych wykopów odprowadzana będzie do rowów melioracyjnych przebiegających w pobliżu projektowanej trasy gazociągu oraz obiektów naziemnych PMG.

Skrzyżowania z drogami

Skrzyżowania dróg o nawierzchni asfaltowej, przewidziano wykonać metodą bezwykopową z zastosowaniem jednej rury - przejściowo-ochronnej, natomiast skrzyżowania dróg utwardzonych o nawierzchni szutrowej i żwirowej wykonane będą przekopem otwartym bez stosowania na rurociągu rury ochronnej.

Rozwiązania skrzyżowań dróg spełniać będą wymagania zawarte w normie PN-91/M-34501 Skrzyżowania gazociągów z przeszkodami terenowymi, a także wymogi zawarte w Ustawie o drogach publicznych z dnia 21.03.1985 (Dz. U. Nr 14 poz. 60 z późn. zm.).

Dopuszcza się inne rozwiązania jeśli zostaną uzgodnione z właściwymi zarządcami dróg.

Skrzyżowania torami PKP

Skrzyżowanie projektowanego rurociągu z torami kolejowymi wykonane będzie metodą przeciskową przy zastosowaniu rury przeciskowej o średnicy DN700 i ochronnej o średnicy DN500. W trakcie wykonywania przecisku tory zabezpieczone zostaną typową konstrukcją odcciążającą. Po zakończeniu prac, teren w rejonie skrzyżowań ma być uporządkowany i doprowadzony do stanu poprzedniego. Rozwiązania skrzyżowań torów kolejowych spełniać mają wymagania zawarte w normie PN-91/M-34501 Skrzyżowania gazociągów z przeszkodami terenowymi oraz zgodnie z warunkami norm i przepisów dotyczących budownictwa kolejowego m.in. BN-80/8939-17 Przeprowadzanie rurociągów i kabli pod torami kolejowymi i BN75/8846-01 Roboty ziemne w podtorzu kolejowym do układania przewodów rurowych, a także wymogami zarządcy linii kolejowych. Ponadto dopuszcza się inne rozwiązania jeśli zostaną uzgodnione z właściwymi zarządcami linii kolejowej.

Skrzyżowania z liniami energetycznymi.

Skrzyżowania z napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi zostaną wykonane zgodnie z wytycznymi prowadzenia prac ziemnych i montażowych na odcinkach zbliżeń i skrzyżowań z liniami elektroenergetycznymi.

Na odcinkach skrzyżowań i zbliżeń do linii napowietrznych wykop wykonany będzie metodą ręczną.

Skrzyżowania z napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi wykonać zgodnie z normą PN-75/E-05100 oraz zgodnie z wytycznymi prowadzenia prac ziemnych i montażowych na odcinkach zbliżeń i skrzyżowań z liniami elektroenergetycznymi.

Skrzyżowania projektowanego gazociągu z urządzeniami (instalacjami) doziemnymi wykonać zgodnie z PN-91/M-34501.

Skrzyżowania z uzbrojeniem podziemnym

Skrzyżowania projektowanego gazociągu z urządzeniami (instalacjami) doziemnymi zostaną wykonane zgodnie z PN-91/M-34501.

Rozwiązania skrzyżowań z uzbrojeniem zostaną uzgodnione z ich właścicielami i użytkownikami, a wszelkie prace związane z wykonaniem skrzyżowań prowadzone będą pod nadzorem ich przedstawicieli.

Roboty instalacyjne

Instalacje gazowe

Na terenie objętym inwestycją projektuje się następujące instalacje gazowe:

- gazociągi podziemne oraz urządzenia technologiczne na gazociągach: kurki, zawory, ZZU i stacja ochrony katodowej SOK na terenie ogrodzonym PMG Nowa Ruda.

Stan prawno – instytucjonalny

Obiekt po wybudowaniu i oddaniu do użytkowania stanie się własnością Resources Services Limited Ground Floor, 11 Albemarle Street – London W1S 4 HH. Wykonawcą dokumentacji projektowej i raportu oddziaływania na środowisko jest BSiPG „GAZOPROJEKT” S.A.

Inwestor oraz podmioty projektujące, przeprowadzające prace budowlane oraz czynności eksploatacyjne zobowiązane są do przestrzegania zapisów będących w uchwalonych planach zagospodarowania przestrzennego poszczególnych gmin, dokumentacji projektowej oraz wykonawczej łącznie z uwzględnieniem zapisów w raporcie OOS.

Omawiane przedsięwzięcie poprawi zaopatrzenie całego regionu województwa dolnośląskiego w gaz ziemny wysokometanowy, mając na względzie perspektywiczne kierunki rozwoju krajowego systemu przesyłu gazu, jak również likwidację deficytu gazu w czasie poborów szczytowych w sezonie jesienno-zimowym w tej części kraju.

Użytkowania terenu w fazach budowy, eksploatacji, likwidacji

Warunki użytkowania w fazie budowy

Podczas budowy prowadzone będą prace, które podobnie jak wszystkie roboty budowlane mają wpływ na stan środowiska naturalnego w najbliższym otoczeniu prowadzonej inwestycji.

Na potrzeby budowy nastąpi czasowe zajęcie terenu w obrębie działek, na terenie których zlokalizowany został gazociąg. Nadzór nad budową inwestycji nie został na obecnym etapie ustalony.

Warunki użytkowania w fazie eksploatacji

Czas eksploatacji gazociągu wysokiego ciśnienia wyniesie w założeniu kilkadziesiąt lat, w praktyce ok. 40-50 lat. Za nadzór oraz monitoring będzie odpowiadał inwestor Resources Services Limited Ground Floor, 11 Albemarle Street – London W1S 4 HH

Warunki użytkowania w fazie likwidacji

Teoretyczna długość funkcjonowania gazociągu, poprawnie zbudowanego zgodnie ze znanymi przepisami technicznymi oraz regularnie konserwowanego jest nieograniczona. Niemniej w związku z nieprzewidywalnymi sytuacjami, zakończenie eksploatacji gazociągu może okazać się konieczne między innymi z uwagi na fakt zaprzestania magazynowania gazu w PMG.

Po przewidzianym czasie eksploatacji gazociągu powinien on zostać zdemontowany. Możliwe jest kompletne lub częściowe zdemontowanie rurociągu, jak również pozostawienie go w ziemi.

Zaburzenia komponentów środowiska w przypadku likwidacji gazociągu oraz wykorzystanie gruntu w obrębie gazociągu w sytuacji rozbiórki będzie zbliżone do tego, które towarzyszyło budowie. Dlatego zalecane będzie pozostawienie gazociągu w ziemi, w celu uniknięcia powstania dodatkowych zakłóceń. Urządzenia na terenie zamkniętym PMG zostaną zdemontowane, szyby kopalniane zabezpieczone.

Wyznaczone strefy kontrolowane

Strefy kontrolowane w projekcie wyznaczone zostały zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki - w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe. Dla gazociągu wysokiego ciśnienia DN 300, wynosi 6,0 m (po 3,0 m od osi gazociągu), zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca 2001 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe. (Dz. U. 2001 nr 97 poz. 1055).

Rodzaj technologii i wariantowanie w fazie przesyłu i odbioru gazu z magazynu

Część technologiczna

Na terenie objętym inwestycją przewidziano zamontować następujące układy technologiczne związane z pracą PMG:

- ✓ Budowa naziemnej części instalacji podziemnego magazynu gazu ziemnego na terenie Kopalni Węgla Kamiennego „Nowa Ruda”
- ✓ Realizowanie napełniania magazynu z gazociągu wysokiego ciśnienia relacji Kudowa – Ołtaszyn (Wrocław) w ilości ok. 37500 m³/h przy ciśnieniu ok. 1,73 MPa
- ✓ Realizowanie odbioru gazu z magazynu do w/w gazociągu w ilości ok. 75000 m³/h przy ciśnieniu ok. 3,25÷3,45 MPa,

W zakresie szczegółowym ta inwestycja polega na montażu:

- Urządzeń gazowniczych na terenie kopalni, takich jak:
 - Śluza odbiorcza ze zbiornikiem kondensatu V=3m³ zespół zaporowo-upustowy (ZZU),

- Filtroseparatory wlotowe,
 - Stacja pomiaru ilości gazu,
 - Układ regulacji przepływu,
 - Układ agregatów sprężających tłokowych z chłodnicami, separatorami wlotowymi i wylotowymi,
 - Zespół zbiorników kondensatu $V=4 \times 5 \text{ m}^3$,
 - Stacja osuszania gazu
 - Kolumna wydmuchowa-pochodnia $H=25 \text{ m}$,
- Orurowania gazu procesowego wraz z armaturą,
 - Orurowania pomocniczego wraz z armaturą takiego jak:
 - Sieć gazu procesowego-wydmuchy,
 - Sieć kondensatu gazowego i wody złożowej,
 - Sieć sprężonego powietrza,
 - Sieć azotu.
 - Wykonaniu gazociągu podłączeniowego od gazociągu wysokiego ciśnienia relacji Kudowa – Ołtaszyn (Wrocław) do PMG Nowa Ruda wyposażonego w:
 - Służbę nadawczą z ZZU.

Parametry inwestycji

• Pojemność maksymalna magazynu	$V_{\max} = 206 \text{ mln m}^3$
• Ciśnienie maksymalne w magazynie	$P_{\max} = 1,0 \text{ MPa}$
• Pojemność minimalna magazynu	$V_{\min} = 20 \text{ mln m}^3$
• Ciśnienie minimalne w magazynie	$P_{\min} = 0,1 \text{ MPa}$
• Wydajność napełniania magazynu	$Q_{\text{nap}} = 37,5 \text{ tys. m}^3/\text{h}$
• Ciśnienie przy napełnianiu	$P_{\text{nap}} = 1,73 \text{ MPa}$
• Wydajność odbioru	$Q_{\text{odb}} = 75 \text{ tys. m}^3/\text{h}$
• Ciśnienie przy odbiorze	$P_{\text{odb}} = 3,25 \div 3,45 \text{ MPa}$
• Pojemność czynna magazynu	$V = 180 \text{ mln m}^3$
• Czas napełniania magazynu	200 dni
• Czas odbioru z magazynu	100 dni (WARIANT I) 140 dni (WARIANT II i III)

Podane ciśnienia napełniania i odbioru dotyczą punktu wpięcia gazociągu podłączeniowego do gazociągu wysokiego ciśnienia relacji Kudowa – Ołtaszyn (Wrocław).

- Temperatura gazu w gazociągu przyłączeniowym $T_g = 0 \div 15 \text{ }^\circ\text{C}$
- Temperatura gazu w magazynie $T_m = \sim 20 \text{ }^\circ\text{C}$
- Temperatura gazu na tłoczeniu za chłodnicami $T_t = \sim 20 \text{ }^\circ\text{C}$
- Gaz ziemny E wg PN-C-04750

Przepływ gazu w procesie technologicznym

WARIANT I

Faza przesyłania gazu do magazynu.

Gaz z projektowanego gazociągu przyłączeniowego DN300 będzie przepływał do stacji filtroseparatorów koalescencyjnych gazu składającej się z 4 zbiorników, w tym jednego rezerwowego.

Po oczyszczeniu gazu z pyłu i cieczy, gaz będzie kierowany do stacji pomiaru ilości gazu. Tam będzie przepływał przez jeden z dwóch ciągów pomiarowych w tym jeden rezerwowy połączony w układ U-3.

Następnie gaz będzie kierowany do układu regulacji przepływu i dalej do zespołu podłączeniowego, gdzie będzie wprowadzany do magazynu.

Zestawienie podstawowych urządzeń.

- Filtroseparatory – 4 szt. DN400 ANSI150,
- Stacja pomiaru ilości gazu – 2 ciągi DN250 ANSI400,
- Układ regulacji przepływu – 1 ciąg DN300 ANSI150.

Faza odbioru gazu z magazynu.

W WARIANCIE I przyjęto założenie, że gaz będzie odbierany z magazynu ze stałą wydajnością przez 100 dni.

Gaz z podziemnego magazynu wydobywany będzie poprzez zespół podłączeniowy i kierowany do stacji oddzielaczy wody złożowej składającej się z 4 oddzielaczy, w tym jednego rezerwowego. Następnie gaz będzie skierowany w początkowym okresie odbioru gazu do ciągu obejściowego układu sprężarek rotorowych. Po spadku ciśnienia gazu w magazynie do minimalnego poziomu ciśnienia wynikającego ze spadku ciśnienia w instalacji, gaz zostanie skierowany do układu sprężającego ze sprężarkami rotorowymi, aby podnieść ciśnienie gazu do poziomu zapewniającego pokrycie strat ciśnienia na odcinku instalacji doprowadzającej gaz do agregatów sprężających tłokowych. Zaprojektowano trzy układy sprężające, z których dwa są robocze, a jeden rezerwowy.

Po podprężeniu gazu zostanie on skierowany do stacji osuszania.

Dalej gaz zostanie skierowany do stacji filtroseparatorów gazu i dalej do agregatów sprężających tłokowych.

Przewiduje się zainstalowanie czterech agregatów roboczych i jednego rezerwowego.

Za sprężarkami zostaną zainstalowane trzy odolejaczce, w tym jeden rezerwowy.

Za układem odolejaczy gaz zostanie skierowany na układ pomiarowy i dalej przez ZZU do gazociągu wylotowego.

Zestawienie podstawowych urządzeń.

- Oddzielacze wody złożowej – 4 szt. DN600/700 ANSI 150,
- Agregaty sprężające śrubowe – 3 zestawy DN1000/400, $p_s=0,05$ MPa, $p_r=0,4$ MPa, $Q=2 \times 37,5$ tys. $m^3/n/h$, $P=2 \times 4,2$ MW, ANSI 150,
- Agregaty sprężające tłokowe – 5 zestawów DN400/100, $p_s=0,3$ MPa, $p_r=4,15$ MPa, $Q=4 \times 18,75$ tys. $m^3/n/h$, $P=4 \times 1,9$ MW, ANSI 400,
- Odolejaczce – 3 szt. DN150 ANSI 400.

WARIANT II

Faza przesyłania gazu do magazynu.

Gaz z projektowanego gazociągu przyłączeniowego DN300 będzie przepływał do stacji filtroseparatorów koalescencyjnych gazu składającej się z 3 zbiorników, w tym jednego rezerwowego.

Po oczyszczeniu gazu z pyłu i cieczy, gaz będzie kierowany do stacji pomiaru ilości gazu. Tam będzie przepływał przez jeden z dwóch ciągów pomiarowych w tym jeden rezerwowy połączony w układ U-3.

Następnie gaz będzie kierowany do układu regulacji przepływu i dalej do zespołu podłączeniowego, gdzie będzie wprowadzany do magazynu.

Zestawienie podstawowych urządzeń.

- Filtroseparatory – 3 szt. DN350/400 ANSI 150,
- Stacja pomiaru ilości gazu – 2 ciągi DN250 ANSI 400,
- Układ regulacji przepływu – 1 ciąg DN300 ANSI 150.

Faza odbioru gazu z magazynu.

W WARIANCIE II przyjęto założenie, że gaz będzie odbierany z magazynu ze zmienną wydajnością przez 140 dni.

Gaz z podziemnego magazynu wydobywany będzie poprzez zespół podłączeniowy i kierowany do stacji oddzielaczy wody złożowej składającej się z 4 oddzielaczy, w tym jednego rezerwowego. Następnie gaz będzie skierowany w początkowym okresie odbioru gazu do ciągu obejściowego układu sprężarek rotorowych. Po spadku ciśnienia gazu w magazynie do minimalnego poziomu ciśnienia wynikającego ze spadku ciśnienia w instalacji, gaz zostanie skierowany do układu sprężającego ze sprężarkami rotorowymi, aby podnieść ciśnienie gazu do poziomu zapewniającego pokrycie strat ciśnienia na odcinku instalacji doprowadzającej gaz do agregatów sprężających tłokowych. Zaprojektowano dwa układy sprężające robocze.

Po podprężeniu gazu zostanie on skierowany do układu osuszania.

Dalej gaz zostanie skierowany do stacji filtroseparatorów gazu i dalej do agregatów sprężających tłokowych.

Przewiduje się zainstalowanie trzech agregatów roboczych i jednego rezerwowego.

Za sprężarkami zostaną zainstalowane trzy odolejaczce, w tym jeden rezerwowo.

Za układem odolejaczy gaz zostanie skierowany na układ pomiarowy i dalej przez ZZU do gazociągu wylotowego.

Zestawienie podstawowych urządzeń.

- Oddzielacze wody złożowej – 4 szt. DN400/500 ANSI 150,
- Agregaty sprężające śrubowe – 2 zestawy DN600/300, $p_s=0,05\pm 0,4$ MPa, $p_r=0,4$ MPa, $Q=2\times 16,5\pm 20$ tys.m³/h, $P=2\times 3,5$ MW, ANSI 150,
- Agregaty sprężające tłokowe – 4 zestawy DN300/150, $p_s=0,3\pm 0,85$ MPa, $p_r=4,15$ MPa, $Q=4\times 11\pm 25$ tys.m³/h, $P=4\times 1,9$ MW, ANSI 400,
- Odolejaczce – 3 szt. DN150 ANSI 400.

WARIANT III

Faza przesyłania gazu do magazynu.

Gaz z projektowanego gazociągu przyłączeniowego DN300 będzie przepływał do stacji filtroseparatorów koalescencyjnych gazu składającej się z 3 zbiorników, w tym jednego rezerwowego.

Po oczyszczeniu gazu z pyłu i cieczy, gaz będzie kierowany do stacji pomiaru ilości gazu. Tam będzie przepływał przez jeden z dwóch ciągów pomiarowych w tym jeden rezerwowo połączony w układ U-3.

Następnie gaz będzie kierowany do układu regulacji przepływu i dalej do zespołu podłączeniowego, gdzie będzie wprowadzany do magazynu.

Zestawienie podstawowych urządzeń.

- Filtroseparatory – 3 szt. DN200 ANSI 400,
- Stacja pomiaru ilości gazu – 2 ciągi DN250 ANSI 400,

- Układ regulacji przepływu – 1 ciąg DN250/300 ANSI 400/150.

Faza odbioru gazu z magazynu.

W WARIANCIE III przyjęto założenie, że gaz będzie odbierany z magazynu ze zmienną wydajnością przez 140 dni.

Gaz z podziemnego magazynu wydobywany będzie poprzez zespół podłączeniowy i kierowany do jednego z dwóch układów wstępnego oczyszczania i sprężania.

Po sprężeniu gaz zostanie skierowany do układu osuszania projektowanego przez firmę PBG S.A.

Dalej gaz zostanie skierowany do stacji filtrseparatorów gazu i układu pomiarowego, a dalej przez ZZU do gazociągu wylotowego.

Zestawienie podstawowych urządzeń.

- Filtrseparatory sprężarek – 2 szt. DN500/600 ANSI 150,
- Agregaty sprężające tłokowe – 2 zestawy DN600/150, $p_s=0,05\pm 0,77$ MPa, $p_t=4,28$ MPa, $Q=2\times 11\pm 25$ tys.m³/h, $P=2\times 2,6$ MW, ANSI 400,
- Odolejacz sprężarek – 2 szt. DN150 ANSI 400.

W wyniku analiz technologii instalacji kubaturowych i liniowych Inwestor zdecydował o realizacji wariantu III przesyłu i odbioru gazu do części podziemnej PMG.

**1. Wykaz stron poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń – Gmina Miejska
Nowa Ruda**

Trybała Zbigniew
Zieliński Władysław
Zielińska Jadwiga
Wolny Mariusz
Trybała Maria
Taniukiewicz Walentyna
Świtaj Mariusz
Szewieło Wincenty
Szewieło Anna
Szewieło Andrzej
Szczerbuk Sławomir
Szczerbuk Małgorzata
Szarowicz Zbigniew
Sienkiewicz Janina
Sienkiewicz Bohdan
Roszkiewicz Tomasz
Roszkiewicz Małgorzata
Rola Urszula
Rola Jerzy
Rola Helena
Reško Zofia
Reško Jan
Polityło Zuzanna
Paterek Magdalen
Paterek Dariusz
Papierz Mieczysław
Papierz Marianna
Papierz Elżbieta
Niedowóz Sebastian
Niedowóz Jan
Niedowóz Grażyna
Natkaniec Jerzy
Natkaniec Anna
Mianecki Krzysztof
Marszałek Małgorzata
Mańko Janusz
Łoćwin Dariusz
Lembrych Andrzej
Kowalewski Krzysztof
Kowalewska Marzena
Kowal Czesław
Kowal Anna
Kobiela Sylwester
Kobiela Jolanta
Kilian Ryszard
Kilian Joanna
Karwatowski Aleksander
Karwatowska Bożena
Grządziel Maria
Grządziel Jerzy
Czarnowski Jerzy
Czarnowska Krystyna
Bodziony Henryk
Babik Ryszard
Babik Agnieszka