

RG.6220.2.2013

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 63 ust. 2, art. 64 oraz art. 65 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.), § 3 ust. 1 pkt 33 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010 r. Nr 213, poz. 1397 z późn. zm.), oraz art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 z późn. zm.) po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Jarosławiu, w związku z wnioskiem z dnia 18 stycznia 2013 r. Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A w Warszawie Oddział w Sanoku 38 - 500 Sanok ul. Sienkiewicza 12 o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia p.n. „Modernizacja otworu Przemysł 198. KGZ Tuligłowy”.

Postanawiam

stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia p.n. „Modernizacja otworu Przemysł 198. KGZ Tuligłowy” obejmującego swym zasięgiem:

- odwiert Przemysł 198 zlokalizowany we wsi Średnia, w gminie Krzywca, powiecie przemyskim, województwie podkarpackim dz. nr 14/2,
- gazociąg kopalniany zlokalizowany na gruntach ornych oraz leśnych i przebiega przez miejscowości Średnia, Wola Węgierska, Węgierka oraz Tuligłowy,
- odwadniacz zlokalizowany na trasie istniejącego gazociągu w miejscowości Węgierka dz. 1876/5 i/lub we wsi Tuligłowy dz. nr 1893/1, 1894, 1896/2
- Kopalnia Gazu Ziemnego Tuligłowy zlokalizowana w miejscowości Tuligłowy, w gminie Rokietnica, powiecie jarosławskim, województwie podkarpackim dz. nr 1277/1, 1280, 1281, 1279, 1278/1, 1273/2, 1273/1.

Uzasadnienie

W dniu 18 stycznia 2013 r. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie Oddział w Sanoku 38 - 500 Sanok ul. Sienkiewicza 12 wystąpiło do Wójta Gminy Rokietnica z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą „**Modernizacja otworu Przemysł 198. KGZ Tuligłowy**” polegającego na modernizacji istniejącego otworu P-198, znajdującego się na działce nr 14/2, obręb Średnia i ponowne przygotowanie odwiertu P-198 w obrębie obowiązującej koncesji na eksploatację gazu ziemnego, do prowadzenia wydobywania gazu.

We wniosku i karcie informacyjnej przedsięwzięcia zostały zawarte informacje charakteryzujące planowane przedsięwzięcie. Na podstawie § 3 ust. 1 pkt 33 tj. „*instalacje do przesyłu gazu inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 21 oraz towarzyszące im tłocznie lub stacje redukcyjne, z wyłączeniem gazociągów o ciśnieniu nie większym niż 0,5 MPa*”

i przyłączy do budynków” rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U z 2010 r. Nr 213, poz. 1397 z późn. zm.) przedsięwzięcie zakwalifikowano do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko (sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko) może być wymagane.

W związku z prowadzonym postępowaniem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1 i pkt 2 w związku z art. 78 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.) Wójt Gminy Rokietnica pismem znak: RG.6220.2.2013 z dnia 28.01.2013r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Jarosławiu z prośbą o wydanie opinii w sprawie przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby- co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Jarosławiu pismem znak: PZNS.465-9/13 z dnia 1 lutego 2013 r. wyraził opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia p.n.: „Modernizacja otworu Przemysł 198. KGZ Tuligłowy”.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie w trakcie prowadzonego postępowania zmierzającego do wydania opinii o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko stwierdził, że przedłożone materiały nie przedstawiają w sposób dostateczny wszystkich istotnych z punktu widzenia ochrony środowiska zagadnień wynikających z ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008r., Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem z dnia 20 marzec 2013r., znak: WOOŚ.4240.3.13.2013.AR-12 wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia pn. „Modernizacja otworu Przemysł 198. KGZ Tuligłowy”, co zostało uczynione przez Inwestora pismem z dnia 30 kwietnia 2013 r. znak: GBP/P198-19/2013

Na podstawie kompletnej dokumentacji Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem znak: WOOŚ.4240.3.13.2013.AR-20 z dnia 29 maja 2013 r. uznał brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia p.n. „Modernizacja otworu Przemysł 198. KGZ Tuligłowy”

Odnosząc się do uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, ustalono:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji:

Przedsięwzięcie dotyczy budowy nowego wyposażenia odnawianego odwiertu Przemysł 198 udostępniającego gaz ze złoża Przemysł, wykorzystanie istniejącego gazociągu kopalnianego

oraz częściowo istniejącej infrastruktury KGZ Tuligłowy, na terenie którego wymieniona zostanie niezbędna instalacja technologiczna.

Odwiert P – 198 oddalony jest ok. 6 km od KGZ Tuligłowy. Odwiert poddany będzie modernizacji, a następnie wyposażony w głowicę eksploatacyjną oraz niezbędną armaturę wraz z orurowaniem. Na terenie wyposażenia odwiertu umieszczony będzie oddzielnik dwufazowy stojący, zbiornik wody złożowej oraz dawkownik metanolu. Do transportu gazu od wyposażenia odwiertu P – 198 do KGZ Tuligłowy będzie wykorzystany istniejący gazociąg kopalniany, który także poddany zostanie modernizacji, polegającej na remoncie fragmentów gazociągu oraz na zamontowaniu odwadniaczy w najniższych punktach istniejącego gazociągu.

Gazociąg kopalniany doprowadzał będzie gaz pod pełnym ciśnieniem głowicowym do wymienionego węzła redukcyjno – pomiarowego na KGZ Tuligłowy. Gaz będzie podgrzany w wymienniku ciepła para – gaz, wprowadzony będzie do oddzielnika dwufazowego stojącego, następnie skierowany na kolejny wymiennik ciepła para – gaz, gdzie zostanie podgrzany i skierowany bezpośrednio do kolektora zbiorczego lub na instalację niskotemperaturowej separacji NTS, skąd gaz popłynie do kolektora zbiorczego.

Gaz z odwiertu P – 198 do węzła redukcyjno – pomiarowego na KGZ Tuligłowy kierowany będzie pod pełnym ciśnieniem głowicowym $P = \sim 25$ MPa. Rurociąg technologiczny na terenie wyposażenia odwiertu P – 198, rurociąg kopalniany oraz rurociąg technologiczny na terenie KGZ Tuligłowy przed redukcją na węźle projektuje się na maksymalne ciśnienie dopuszczalne PS 250, natomiast po redukcji na maksymalne ciśnienie dopuszczalne PS 63.

Wyposażenie odwiertu znajdować się będzie w ogrodzeniu o wymiarach $\sim 11,5$ m x ~ 11 m, a zlokalizowany tuż przy ogrodzeniu plac manewrowy będzie miał wymiary ~ 13 m x ~ 13 m. Droga dojazdowa od placu manewrowego do lokalnej drogi gminnej będzie na ok. 50 m. Remontowany rurociąg kopalniany będzie miał długość ok. 6000 m.

Zbiornik metanolu na wyposażeniu odwiertu P – 198 będzie o pojemność $V = 200$ l, natomiast zbiornik wody złożowej na pojemność $V = 10$ m³

b) Powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowanie się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie:

Wyposażenie odwiertu Przemysł 198 zlokalizowane będzie na terenie działek nr 14/2, 14/3 i 15/1, obręb Średnia, w jego zakres wchodzić będą urządzenia technologiczne niezbędne do wstępnej obróbki eksploatowanego gazu przesyłanego istniejącym gazociągiem do KGZ Tuligłowy.

Dla odwadniacza zlokalizowanego na trasie istniejącego gazociągu będzie ogrodzenie terenu o wymiarach ~ 10 m x ~ 10 m na działce nr 1876/5. Dla odwadniacza zlokalizowanego na działce 1893/1, będzie odprowadzenie rurociągu wody złożowej na działkę 1896/2 na teren istniejącego wyposażenia odwiertu Tuligłowy 14 poprzez działkę 1894.

Gabaryty nowoprojektowanego ogrodzonego wyposażenia odwiertu P – 198 wynoszą $\sim 11,5$ m x ~ 11 m.

Gabaryty obiektów na wyposażeniu odwiertu P – 198 wynoszą:

- oddzielnik dwufazowy stojący: $\sim Q$ 0,51m, wysokość: $\sim 3,7$ m
- dawkownik metanolu: ~ 2 m x $\sim 0,2$ m, wys.: $\sim 0,8$ m
- zbiornik wody złożowej: $\sim 5,5$ m x $\sim 1,8$ m, wys. $\sim 3,1$ m

Powierzchnia drogi dojazdowej do odwiertu będzie wynosiła ~ 165 m², natomiast placu manewrowego: ~ 169 m².

Powierzchnia KGZ Tuligłowy nie ulegnie zmianie w związku z przebudowywanymi instalacjami na kopalni.

c) wykorzystywania zasobów naturalnych:

Prognozowane realistyczne dane przewidują wydobycie gazu w pierwszym roku eksploatacji na poziomie 2,64 mln Nm³, ilość ta w późniejszym okresie będzie mieć tendencję spadkową i zależeć będzie od bieżącej sytuacji geologiczno – złożowej. Prognoza zakłada okres na 20 lat eksploatacji. Eksploatowany gaz zaliczany jest do gazu ziemnego wysokometanowego.

Orientacyjna przewidywana ilość wody złożowej wynoszonej z odwiertów wyniesie: ~ 1g wody/ 1Nm³ gazu = ~ 2,64 t/rok. Przewidywana ilość produkowanej wody złożowej, oddzielonej z gazu, wyniesie ok. 2,7 m³ /rok dla początkowego okresu eksploatacji (pierwszy rok eksploatacji), w późniejszym okresie ilość ta może wzrosnąć i jest zależna od bieżącej sytuacji geologiczno – złożowej.

Woda złożowa będzie zagospodarowana zgodnie z obowiązującym prawem w tym zakresie.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Baza materiałowa zlokalizowana będzie na terenie przyszłego wyposażenia odwiertu P – 198 oraz w KGZ Tuligłowy.

Oprócz bazy materiałowej ustawione będzie zaplecze socjalne budowy, łatwo przewoźne o gabarytach eksploatowanych w transporcie samochodowym. Zaplecze socjalne stanowić będzie m.in. zblokowane, przenośne zespoły kontenerowe, umożliwiające podłączenie do instalacji elektrycznych. Wielkość zaplecza zależna będzie od liczby pracowników zatrudnionych na budowie. Zaplecze techniczne (maszyny, urządzenia, warsztaty spawalnicze), zlokalizowane będzie w pobliżu prowadzenia robót.

Wstępnie przewiduje się pracę: dwóch koparo – ładowarek, jednej wiertnicy wraz z osprzętem i koniecznymi urządzeniami peryferyjnymi dla wykonywania przewiertów sterowanych, dwóch ciężarówek lub pół ciężarówek dla dostarczania materiałów budowlanych, urządzenia spawalnicze trzy, osprzęt dla prób ciśnieniowych - jeden komplet.

Moc akustyczna w/w urządzeń i maszyn będzie odbiegać od typowych urządzeń stosowanych w budownictwie oraz zależeć będzie od konkretnych typów i rodzajów maszyn użytych na budowie.

Czas pracy wszystkich urządzeń i maszyn obejmował będzie porę dzienną tj. w godz. 6.00 do 22.00. Przewiduje się, że czas pracy polegającej na montażu wyposażenia odwiertu, oraz wykonywania (dwóch- trzech) przewiertów na trasie, wyniesie ok. 3 tygodnie.

Ilość maszyn i urządzeń, przewidziana do prac budowlanych jest niewielka.

Silniki spalinowe maszyn podczas pracy będą emitować zanieczyszczenia w sposób niezorganizowany i ze względu na niewielki zakres robót krótkotrwały.

Obowiązkiem wykonawcy jest utrzymywanie dobrego stanu technicznego maszyn i urządzeń w dobrym stanie technicznym oraz zastosowanie takich urządzeń, aby dotrzymywały wymaganych standardów i przepisów.

W czasie trwania prac budowlano-montażowych wystąpi okresowe zanieczyszczenie atmosfery związane głównie z pracą sprzętu i środków transportu napędzanych silnikami spalinowymi. Emisja ta będzie krótkotrwała i nie będzie stanowiła zagrożenia dla czystości powietrza atmosferycznego.

W trakcie prac budowlano – montażowych wystąpi niewielka okresowa emisja hałasu związanego z pracą sprzętu budowlano – montażowego, napędzanego silnikami spalinowymi. Będzie to emisja okresowa, ograniczona w czasie. Natężenie będzie

porównywalne z hałasem komunikacyjnym (praca koparki, agregatu sprężarkowego podczas prób szczelności, środków transportu).

Ścieki bytowe w okresie budowy gromadzone będą w toaletach przenośnych typu Toy-Toy, dostarczanych przez firmę specjalistyczną. W zakres zamówienia na w/w usługę wchodzić będzie także wywóz z budowy i utylizacja ścieków firmy zgodnie z posiadanym dopuszczeniem.

Nie przewiduje się występowania ścieków przemysłowych i ścieków komunalnych..

Nie przewiduje się odprowadzania wód opadowych w sposób inny niż po terenie.

Planowane prace będą w większości pracami spawalniczo – montażowymi i ich wpływ na zanieczyszczenie wód opadowych będzie znikomy.

Warunki techniczne przekroczenia cieków (rowów melioracyjnych) oraz sieci drenarskiej, w miejscach remontowanego gazociągu, będą uzgodnione z odpowiednim zarządcą. Przekroczenia rowów melioracyjnych zostanie wykonane zgodnie z warunkami technicznymi wydanymi przez zarządcę. Po wykonaniu modernizacji gazociągu, jak najszybciej zostanie odtworzony system melioracji.

Remont odcinków na trasie gazociągu kopalnianego będzie poprowadzony w taki sposób, aby była możliwa wymiana odcinka gazociągu, przeprowadzenie prób szczelności, wytrzymałości, a następnie próby ciśnieniowej i zasypanie wykopu. Zасыpywanie wykopu nastąpi w jak najkrótszym czasie, prowadzone będzie w taki sposób aby powierzchnia terenu nie wykazywała nierówności – dołów lub wzniesień. Grunt na terenie wykopu zostanie równomiernie rozprowadzony i ubity przed nałożeniem warstwy humusu.

W przypadku konieczności pozostawienia wykopu na dłuższy okres - wykop zostanie zabezpieczony siatką. Modernizacja gazociągu zostanie przeprowadzona w taki sposób, aby zminimalizować jakikolwiek wpływ na szatę roślinną oraz faunę.

W celu ochrony środowiska wodnego przed zanieczyszczeniami substancjami ropopochodnymi, smarami itp. związanymi z budową obiektów należy:

- stosować nowoczesny, sprawny sprzęt i tabor samochodowy oraz przemyślaną organizację prac,
- starannie zaizolować miejsca gdzie magazynowane będą paliwa, oleje i smary,
- prowadzić staranną obserwację miejsc pracy oraz kontrolę szczelności zbiorników i opakowań,
- posiadać środki neutralizujące substancje mogące zanieczyścić środowisko (odpowiednie do stosowanego przez danego wykonawcę sprzętu), a pochodzące z używanego w trakcie realizacji sprzętu,
- edukować i szkolić załogę oraz zapewnić takie warunki sanitarne, by nie doszło do skażenia środowiska poprzez ścieki i odpady powstające w trakcie realizacji inwestycji.

e) ryzyka wystąpienia poważnej awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii:

Potencjalnym źródłem awarii mogą być instalacje technologiczne. Układy instalacji zostały przewidziane jako szczelne - jedynie w przypadku awarii (pęknięcie zbiorników lub rurociągów) może powodować wydostanie się gazu do atmosfery lub nastąpić zanieczyszczenie gruntu niewielkimi ilościami płynu złożowego i metanolu w granicach zajmowanego terenu.

Projektowane układy technologiczne - ze względu na ciśnienia panujące w rurociągach, zbiornikach oraz substancje w nich znajdujące się - będą jako urządzenia ciśnieniowe

podlegały urzędowi dozoru technicznego. Przeciwdziałaniem awariom będzie odpowiednie zaprojektowanie i wykonanie urządzeń zgodnie z przepisami dozoru technicznego, które nakazują ich zaprojektowanie i wykonanie oraz eksploatację zgodnie z obowiązującym reżimem UDT, a także prowadzenie eksploatacji zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i przepisami BHP.

Zabezpieczeniem przeciwko awariom rurociągów naziemnych i podziemnych oraz zbiorników w instalacjach technologicznych będzie:

- Odpowiednie zaprojektowanie elementów: gazociągu, rurociągów technologicznych oraz zbiorników poprzez dobór materiałów, grubości ścianek rur oraz objęcie gazociągów przesyłowych przez Urząd Dozoru Technicznego (UDT) - dozorem uproszczonym, a rurociągi technologiczne i projektowane zbiorniki podległością Jednostce Notyfikowanej oraz na etapie eksploatacji UDT.
- Prawidłowy montaż rurociągów technologicznych, zbiorników, zgodne z projektem technicznym i obowiązującymi przepisami,

Omawiane wyżej procesy technologiczne oraz zastosowane rozwiązania inżynierskie są gwarantem, że oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie będzie stanowić żadnych uciążliwości poza ogrodzonym terenem stanowiącym własność Inwestora oraz na trasie gazociągu.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego - uwzględniające:

a) obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych:

Na terenie, na którym zlokalizowana jest przedmiotowa inwestycja nie występują obszary wodno-błotne. Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych.

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód podziemnych: PLGW2200158, dla której stan wód (chemiczny i ilościowy) oceniano jako dobry. Jest to część wód niezagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla tej części wód jest utrzymanie jej dobrego stanu. Planowany do wykonania gazociąg będzie przekraczał ciekły; Dopływ w Tułkowicach i Różanka, rowy melioracyjne, drogi.

b) obszary wybrzeży:

Nie dotyczy.

c) obszary górskie, lub leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

Projektowana inwestycja jest częściowo zlokalizowana w obszarze Natura 2000.

Odwiert P – 198 oraz południowa część istniejącego gazociągu kopalnianego położone są w Przemysko – Dynowskim Obszarze Chronionego Krajobrazu. Środkowa część

gazociągu przebiega wzdłuż granicy w/w obszaru chronionego krajobrazu oraz obszaru Natury 2000: **Ostoi Przemyskiej (PLH180012)** oraz **Pogórza Przemyskiego (PLB180001)**. Część północna gazociągu przebiega przez te obszary, natomiast KGZ Tuligłowy leży nieznacznie na chronionym obszarze oraz przy granicy z chronionym obszarem. Wyposażenie odwiertu oraz miejsce przyłączenia istniejącego gazociągu kopalnianego na Kopalni Tuligłowy nie znajdują się w zasięgu Natury 2000. Część gazociągu na trasie od odwiertu do kopalni będzie poddany remontowi. Remont ten będzie przeprowadzony na obszarze Natury 2000. Budowa wyposażenia P – 198 oraz przebudowa instalacji na KGZ Tuligłowy będą znajdować się w strefie oddziaływania obszaru Natury 2000 lub w niewielkiej odległości od niej. Mimo prowadzenia robót w obszarze chronionym oraz bliskości obszaru chronionego inwestycji w czasie eksploatacji, działania związane z inwestycją będą prowadzone w taki sposób aby nie powodować zagrożenia dla środowiska lub maksymalnie je zminimalizować. Planowana inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na obszary chronione. W przypadku obszaru Natury 2000, gdzie inwestycja przebiega przez lub w niewielkiej odległości od chronionego obszaru, będą utrzymywane szczególne środki ostrożności w czasie modernizacji gazociągu kopalnianego oraz w czasie budowy wyposażenia odwiertu P – 198 i węzła redukcyjno – pomiarowego na KGZ Tuligłowy, w celu przeciwdziałania jakimkolwiek negatywnym wpływom na otaczającą przyrodę.

d) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone:

Przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarze, na którym standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

e) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

Przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarze o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne.

f) gęstość zaludnienia:

Przedsięwzięcie nie będzie realizowane w obszarze gęsto zaludnionym.

g) obszary przylegające do jezior:

Nie dotyczy.

h) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

Zasięg przedmiotowej inwestycji nie obejmuje obszarów podlegających ochronie uzdrowiskowej.

3. Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2, wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na które przedsięwzięcie może oddziaływać:

Najbliżej położone tereny podlegające ochronie pod względem akustycznym to tereny zabudowy zagrodowej. Zgodnie z przytoczonymi przepisami (DZ.U.Nr 120/2007 poz. 826

z późniejszymi zmianami), dopuszczalny poziom hałasu wynosi 55 dB w dzień i 45 dB w nocy.

Odległości w jakich znajdują się tereny chronione pod względem akustycznym od terenu przedsięwzięcia wynoszą :

- około 700 [m] od terenu KGZ Tuligłowy – zabudowa zagrodowa
- około 500 [m] od projektowanego wyposażenia odwiertu Przemysł 198 – zabudowa zagrodowa
- około 100 [m] od lokalizacji maszyny do wykonywania przewiertów sterowanych – zabudowa zagrodowa.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Ze względu na skalę, charakter przedsięwzięcia i usytuowanie nie zachodzi obawa przed transgranicznym oddziaływaniem na środowisko.

c) wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej.

Projektowane instalacje na terenie KGZ Tuligłowy zostają zakwalifikowane jako rurociągi technologiczne wykonane na maksymalne ciśnienie dopuszczalne PS 250 przed redukcją ciśnienia, a po redukcji na maksymalne ciśnienie dopuszczalne PS 63.

Wyposażenie odwiertu składać się będzie z orurowania wraz z niezbędną armaturą. Pomiędzy kurkiem odcinającym na wlocie do gazociągu kopalnianego a zasuwami na głowicy, zabudowany zostanie typowy zbiornik oddzielacz dwufazowy stojący, w którym surowy gaz zostanie poddany wstępnemu oddzieleniu wody złożowej i cząstek stałych ze strumienia wydobywanego.

Następnie w celu przeciwdziałania powstawaniu korków hydratowych na trasie gazociągu zbudowany zostanie także dawkownik metanolu wyposażony w zbiornik metanolu, z którego dozowany będzie metanol. Po zadaniu metanolu gaz przepływać będzie do gazociągu kopalnianego.

Na terenie wyposażenia zostanie zabudowany przyodwiertowy zbiornik wody złożowej z odgazowywaczem.

Istniejący gazociąg kopalniany o ciśnieniu roboczym $P = \sim 25$ [MPa] i długości około 6000 [m] po poddaniu go remontowi zostanie wykorzystany dla zagospodarowania odwiertu Przemysł 198. Remont gazociągu polegać będzie przede wszystkim na likwidacji stwierdzonych wypłyceń w miejscach przekroczeń cieków wodnych oraz rowów melioracyjnych, wymianie odcinka około 150 [m] gazociągu w miejscu zbliżenia do wybudowanych domów jednorodzinnych, zabudowaniu na trasie gazociągu odwadniaczy oraz wymianie odcinków gazociągu przy wyposażeniu odwiertu i na terenie KGZ Tuligłowy celem dostosowania ich lokalizacji do nowobudowanych elementów instalacji.

Likwidacja wypłyceń przeprowadzona będzie, poprzez wykonanie metodą przewiertu(ów) sterowanego, bez konieczności wykonywania prac w wykopie otwartym w obrębie cieków wodnych bądź też rowów melioracyjnych.

Nowe odcinki gazociągu wprowadzane będą w grunt z wykorzystaniem metod bezwykopowych (np. przewiertu sterowane) spoza terenu cieków wodnych i rowów melioracyjnych, i następnie łączone z istniejącym gazociągiem.

Strumień gazu pod pełnym ciśnieniem głowicowym na wejściu do węzła redukcyjno – pomiarowego będzie mógł zostać podgrzany w razie konieczności do dodatniej temperatury w wymienniku a następnie będzie wprowadzany do istniejącego oddzielacza dwufazowego

stojącego, gdzie nastąpi oddzielenie wody złożowej (niezwiązanej z gazem), kondensatu oraz cząstek stałych. Z oddzielnika wstępnego gaz kierowany będzie do wymiennika ciepła, gdzie zostanie podgrzany. Gaz po zredukowaniu ciśnienia i po indywidualnym pomiarze technicznym ilości gazu kierowany będzie do kolektora zbiorczego.

Po wymienniku ciepła gaz będzie mógł też zostać skierowany zamiast bezpośrednio na redukcję na instalację niskotemperaturowej separacji NTS. W separatorze wytrąci się gazolina oraz woda złożowa. Gazolina będzie ręcznie odpuszczana do istniejącego kolektora gazoliny. Strumień gazu wychodzący z separatora po ogrzaniu się w wymienniku ciepła będzie kierowany na indywidualny pomiar techniczny ilości gazu, a następnie kierowany będzie do kolektora zbiorczego.

W przypadku awarii jeśli zajdzie taka konieczność zrzuty gazu będą mogły być realizowane bezpośrednio do atmosfery przy pomocy zaworów umieszczonych w punktach instalacji.

Woda złożowa będzie oddzielana:

- w oddzielniku dwufazowym stojącym znajdującym się na wyposażeniu odwiertu. Woda złożowa oddzielona na wyposażeniu odwiertu będzie okresowo odpuszczana ręcznie do zbiornika wody złożowej o pojemności $V = 10,0 \text{ [m}^3\text{]}$,
- w oddzielniku dwufazowym stojącym znajdującym się na węźle redukcyjno – pomiarowym. Woda oddzielona w tym zbiorniku będzie ręcznie odpuszczana do istniejącego kolektora wody złożowej.

Do ogrzewania urządzeń technologicznych zostanie wykorzystana sieć pary istniejąca na KGZ Tuligłowy.

Przyłącze elektryczne będzie doprowadzone do wyposażenia z pobliskiej linii niskiego napięcia.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania, czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Projektowane instalacje na wyposażeniu Przemysł – 198 oraz w KGZ Tuligłowy pracować będą w układzie zamkniętym i nie będą w czasie normalnej eksploatacji źródłem zanieczyszczeń. Jedynym źródłem hałasu będzie zawór redukujący na węźle redukcyjno – pomiarowym na KGZ Tuligłowy. Natomiast źródłem zanieczyszczeń powietrza będzie zbiornik wody o pojemności $V = 10 \text{ m}^3$ złożowej gromadzący wodę złożową wyseparowaną z gazu na odwiercie Przemysł – 198. Emisję ze zbiornika stanowią węglowodory alifatyczne (o zawartości ok. 98% metanu), wydzielone w trakcie odgazowania w zbiorniku wody złożowej, wydalone do atmosfery przez odgazowywacz umieszczony przy zbiorniku wody złożowej.

Zbiorniki wody złożowej i odgazowywacz

Emisję stanowią węglowodory alifatyczne (o zawartości ok. 98 % metanu), wydzielone w trakcie odgazowania w zbiorniku wody złożowej, wydalone do atmosfery z rury wydmuchowej zbiornika i odgazowywacza.

Odgazowywacz – pojemność $V = 0,5 \text{ m}^3$

rura wydmuchowa

ilość emitowanych węglowodorów do C12 (bez C1)

$D = 0,12 \text{ m}$, $H = 5 \text{ m}$,

$V = 80 \text{ kg/rok}$,

Zbiornik wody złożowej –

pojemność zbiornika $V = 10 \text{ m}^3$

rura wydmuchowa

przewidywana ilość wody złożowej -całkowita

ilość emitowanych węglowodorów do C12 (bez C1)

$D = 0,09 \text{ m}$, $H = 5 \text{ m}$,

$V = 2,7 \text{ m}^3/\text{rok}$

$V = 40 \text{ kg/rok}$,

Źródłem hałasu będzie zawór regulacyjny na węźle redukcyjno – pomiarowym na KGZ Tuligłowy. Zawór ten będzie powodował hałas na poziomie ok. 75 dB. Poziom hałasu jest obniżany poprzez stosowane na instalacjach tłumików przez producenta.

Zastosowanie tych elementów pozwoli na zachowanie dopuszczalnych poziomów hałasów.

Najbliżej położone tereny podlegające ochronie pod względem akustycznym to tereny zabudowy zagrodowej. Zgodnie z przytoczonymi przepisami (DZ.U.Nr 120/2007 poz. 826 z późniejszymi zmianami), dopuszczalny poziom hałasu wynosi 55 dB w dzień i 45 dB w nocy.

Projektowana inwestycja nie spowoduje zwiększenia ilości ścieków komunalnych.

Nie przewiduje się budowy kanalizacji dla odprowadzania wód opadowych z terenu.

Wody opadowe z placów odprowadzane będą powierzchniowo na teren działki własnej.

Przewidziane odpady, które powstaną sklasyfikowano zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. Nr 112 poz.1206 z późniejszymi zmianami.) Rozporządzenie to określa katalog odpadów z podziałem na grupy, podgrupy i rodzaje, uwzględniając źródła powstawania odpadów, zawierający listę odpadów niebezpiecznych oraz sposób klasyfikowania odpadów. W wyniku obsługi oraz konserwacji instalacji odwiertu Przemysł – 198 powstaną odpady, których wstępna szacunkowa ilość została wymieniona poniżej. Ilość ta mieści się w posiadanej przez Inwestora decyzji na wytwarzanie odpadów na KGZ Tuligłowy.

Sposób postępowania z odpadami powinien być zgodny z Ustawą o odpadach.

- 16 07 09* – odpady zawierające inne substancje niebezpieczne - 0,05 Mg.

Rozwiązaniem technologicznym zapobiegającym przedostaniu się innych mediów tj. wody złożowej, będzie zastosowanie wanny pod zbiornikiem wody złożowej. Zostaną wykonane stosowne obliczenia przez producentów dotyczące wytrzymałości materiału z jakiego zbiornik będzie zbudowany.

Przygotowanie trasy remontowanego gazociągu polegać będzie na:

- wytyczeniu tzw. pasa roboczego (na którym będzie się znajdował wykop, miejsca składowania humusu i ziemi usuwanej z wykopu, strefa demontażu, montażu i transportu rur),
- przystosowanie pasa roboczego do prowadzenia prac ziemnych przez usunięcie roślinności i splantowanie terenu,
- zdjęcie warstwy żyznej ziemi humusowej z powierzchni, na której będzie się znajdował wykop oraz miejsce składowania pochodzącej z wykopu ziemi,

Dogodna szerokość pasa montażowego wynosi 20 m, ale w razie potrzeby można ją zwęzić do ok. 10 m. Przy zastosowaniu nowoczesnej technologii można zmniejszyć szerokość pasa montażowego i wykonać wąskie wykopy szczególnie w terenach leśnych.

Warstwa humusu jest składowana w przyzmacach tak, aby cenną tworzoną przez lata substancję organiczną gleby uchronić przed degradacją związaną ze zmianą temperatury, wilgotności i wietrzeniem.

Ziemia z wykopu nie będzie składowana pod koronami drzew.

W celu dostawy elementów remontowanego gazociągów zostaną wykorzystane lokalne drogi dojazdowe oraz trasy komunikacyjne wzdłuż gazociągu, którymi poruszał się będzie sprzęt montażowy.

Monitoring pracy instalacji oraz rurociągów technologicznych spełniać będą urządzenia pomiarowe zainstalowane na terenie KGZ Tuligłowy. Prowadzone będą okresowe kontrole i przeglądy terenowe na obszarze kopalni i wyposażenia odwiertu.

Po szczegółowym przeanalizowaniu powyższych uwarunkowań związanych z potrzebą przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz biorąc pod uwagę opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Jarosławiu uznano, że przedmiotowe przedsięwzięcie pn. „**Modernizacja otworu Przemysł 198.KGZ Tuligłowy**” nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, ze względu na brak negatywnego oddziaływania na środowisko i zdrowie ludzi

Projektowane przedsięwzięcie pn.: „*Modernizacja otworu Przemysł 198. KGZ Tuligłowy.*” ma na celu wykorzystanie niezczerpanych dotychczas zasobów gazu ziemnego ze złoża Przemysł otworem P – 198. Włączenie do eksploatacji odwiertu P – 198 zwiększy ilość gazu udostępnianego odbiorcom.

Wybór rozwiązań technologicznych dla planowanego zadania, spełnia wymagania dotyczące bezpieczeństwa obsługi i eliminacji ewentualnych zagrożeń związanych z eksploatacją urządzeń w obszarze wyposażenie oraz na kopalni.

W okresie eksploatacji projektowane przedsięwzięcie nie powoduje większych zmian w otoczeniu. Zbiornik wody złożowej, odgazowyczwacz jak i zawór regulacyjny nie spowodują większych zmian w środowisku pomimo faktu bliskości Natury 2000.

Dla obszaru, na który planowana jest realizacja przedsięwzięcia nie uchwalono miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Biorąc powyższe pod uwagę postanowiono jak w sentencji.

Informacja o niniejszym postanowieniu została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach, zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod nr 103/2013.

Pouczenie

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje stronom zażalenie.



WOJCIŁ
Gminy Rokitnica
mgr inż. Bożena Gmyrek

Otrzymują:

1. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie
Oddział w Sanoku 38 - 500 Sanok ul. Sienkiewicza 12.
2. Strony wg wykazu poprzez obwieszczenie.
3. A/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Jarosławiu.