



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.8.2.2019.PW.13

Rzeszów, dnia 29 marca 2019 r.

POSTANOWIENIE

Działając na podstawie:

- art. 123, art. 142 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096, ze zm.);
- art. 59 ust. 1 pkt 2, art. 63 ust. 1 i 2, art. 65 i art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j 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 2018 r., poz. 2081, ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., reprezentowanego przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 23 stycznia 2019 r., znak: DWS/Sanok/31/2019, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Sarzyna**”;

postanawiam

STWIERDZIĆ brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „**Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Sarzyna**”.

Inwestor: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.

ul. M. Kasprzaka 25, 01 – 224 Warszawa

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., reprezentowanego przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 23 stycznia 2019 r., znak: DWS/Sanok/31/2019 (ostatecznie uzupełniony w dniu 20 lutego 2019 r.), w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Sarzyna”.

Do wniosku dołączono wymagane prawem dokumenty, m.in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia, wypis i wyrys z Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego: „terenów ośrodka zbioru gazu oraz gazociągów kopalnianych i gazociągu ekspedycyjnego, położonych w gminie Nowa Sarzyna, województwo podkarpackie” oraz „przeznaczenia gruntów rolnych do zalesienia na terenie miasta i gminy Nowa Sarzyna”, dla części obszaru i terenu górniczego „Sarzyna-1”, informację o braku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla pozostałej części obszaru i terenu górniczego „Sarzyna-1”, położonej na terenie Gminy Nowa Sarzyna (pismo Burmistrza Miasta i Gminy Nowa Sarzyna z dnia 31 grudnia 2018 r., znak: GNP.6727.271.2018), wypis i wyrys z Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego terenów odwiertów gazowych oraz gazociągów kopalnianych położonych w gminie Jeżowe, województwo podkarpackie oraz informację o braku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego

dla terenu objętego wnioskiem w granicach Gminy Rudnik nad Sanem (zaświadczenie Burmistrza Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem z dnia 19 lutego 2019 r., znak: BI.6724.15.2019).

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 93/2019.

Liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 20, stąd zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, do doręczeń korespondencji zastosowano przepisy art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, obwieszczeniem z dnia 21 lutego 2019 r., znak: WOOŚ.420.8.2.2019.PW.5, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego.

Planowane przedsięwzięcie zalicza się do grupy przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, na podstawie art. 63 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 oraz art. 73 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a, tj.: „*wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24*”, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia z 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71), realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, na podstawie art. 75 ust. 1, lit. j ww. ustawy jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji, gdyż przedsięwzięcie związane jest z wydobywaniem kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2017 r, poz. 2126, ze zm.), prowadzonych na podstawie koncesji.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 21 lutego 2019 r., znak: WOOŚ.420.8.2.2019.PW.4 zwrócił się do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Rzeszowie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Rzeszowie, pismem z dnia 11 marca 2019 r. znak: RZ.RZŚ.436.133.2019.JS, zawiadomił o wyznaczeniu nowego terminu wydania wnioskowanej opinii, a następnie w opinii z dnia 21 marca 2019 r., znak: RZ.RZŚ.436.133.2019.JS, stwierdził brak obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Podczas analizy informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. na terenie złoża „Sarżyna” prowadzi działalność w zakresie wydobywania gazu ziemnego, metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie otworów wiertniczych. Koncesja nr 210/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Sarżyna” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. – Sanockiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu

w dniu 26 sierpnia 1994 r. Koncesja ta została zmieniona trzema decyzjami: decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z dnia 30 marca 1995 r., znak: BKGo/MN/ /95/520, decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z dnia 26 sierpnia 1997 r., znak: GK/wk/MN/2914/97 oraz decyzją Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2008 r., znak: DGiKGe-4771-6/4919/08/MS.

Koncesja na wydobywanie gazu ziemnego, jaką posiada Inwestor, została wydana na okres dwudziestu pięciu lat. W związku ze zbliżającym się terminem upływu jej ważności i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Sarżyna” oraz wtłaczaniem wód złożowych do górotworu, planuje się jej przedłużenie na okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złoża. Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Sarżyna” planowane jest do 2023 roku. Prognozowane wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Sarżyna” w latach 2019 – 2023 wyniesie ok. 1,01 mln nm³.

Złoże objęte jest aktualnie obszarem górniczym o nazwie „Sarżyna-1”, o powierzchni ok. 70 ha (7 005 136 m²), przy czym jego granice nie pokrywają się z granicami terenu górniczego, którego powierzchnia wynosi ok. 83 ha (8 351 307 m²). Obszar i teren górniczy „Sarżyna-1” położone są w województwie podkarpackim, na terenie Miasta i Gminy Nowa Sarżyna w powiecie leżajskim oraz gmin: Rudnik nad Sanem i Jeżowe w powiecie niżańskim.

Kopalnię główną złoża „Sarżyna” stanowi gaz ziemny, charakteryzujący się dużą zawartością metanu (ok. 97,32 % objętości) i niezawierający szkodliwych domieszek (nie zawiera siarki). W obrębie złoża „Sarżyna” wydzielono 3 elementy: A, B, C. Akumulacja gazu na elemencie A związana jest z utworami piaszczystymi i piaszczysto-ilastymi sarmatu. Złoże należy do typu warstwowego. Akumulacja gazu na elemencie B związana jest z utworami badenu dolnego. Horyzonty gazowe występujące w utworach sarmatu na elemencie C związane są z antykliną kompacyjną, uformowaną nad wyniesieniem utworów podłoża. Horyzonty gazowe występują w utworach piaskowcowych i piaskowcowo-mułowcowych. Skalami uszczelniającymi dla poziomów gazowych są osady ilaste.

Pod względem organizacyjnym złoże gazu ziemnego „Sarżyna” podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego (KGZ) Żołynia. Złoże udostępnione jest obecnie pięcioma odwiertami, przy czym eksploatacja gazu prowadzona jest tylko jednym odwiertem Sarżyna-19 (gaz eksploatowany jest z horyzontu VIII elementu C złoża), natomiast odwierty Sarżyna-17 i Sarżyna-18 są zawadnione, a odwierty Sarżyna-8 i Sarżyna-16 służą do zatłaczania wody złożowej do górotworu.

Wydobywanie gazu ze złoża, prowadzone jest za pośrednictwem Ośrodka Zbioru Gazu (OZG) Sarżyna II. Na terenie OZG Sarżyna II zlokalizowane są, m.in.:

- instalacje technologiczne i urządzenia służące do przygotowania gazu do transportu złożone z rurociągów oraz m.in.: zbiorników ciśnieniowych (np. filtrseparator wody złożowej, separator do syfonowania wody złożowej, odgazowywacz wody złożowej), zbiorników bezciśnieniowych (np. zbiornik wody złożowej, zbiornik magazynowy metanolu), węzłów redukcyjno-pomiarowych odwiertów Sarżyna-17, -18, -19 i Nowosielec-3, szaf sterowniczych w obudowie stalowej, skrzynkowej, emitora gazu, wymiennika woda-gaz, agregatu wody lodowej oraz konstrukcji wsporczych podtrzymujących rurociągi i urządzenia techniczne;
- budynek administracyjno-socjalny ze sprężarkownią, zapleczem technicznym i wiatą magazynową;
- wiaty na odpady stałe;
- pomiarownia zdawcza;
- kontener chromatografu i wilgotnościomierza;
- kontener tabletkowej instalacji osuszania gazu;
- pompownia metanolu;
- sprężarkownia gazu;
- stacja transformatorowa;
- gazociągi i rurociągi metanolu oraz wody złożowej;
- drogi i place, wykonane z kostki brukowej.

Na Ośrodek Zbioru Gazu Sarzyna II kierowany jest gaz ze złoża „Sarzyna” – odwierty: Sarzyna-17, -18 i -19 oraz z podlegającego pod OZG Sarzyna II, odwiertu na złożu „Nowosielec” – odwiert Nowosielec-3. Po wstępnej separacji wody złożowej w obrębie eksploatowanego odwiertu, gaz gazociągami kopalnianymi przesyłany jest do OZG Sarzyna II. Do strumieni wydobywanego gazu, bezpośrednio przy głowicach odwiertów, dodawany jest metanol, który służy zapobieganiu tworzenia się korków hydratowych. Metanol w obrębie uzbrojenia początkowego dozowany jest za pomocą grawitacyjnych dawekowników metanolu, do których metanol dowożony jest z magazynu metanolu, zlokalizowanego na terenie OZG Sarzyna II. Na ośrodku, gaz z każdego odwiertu wprowadzany jest do indywidualnego odcinka redukcyjno-pomiarowego, skąd po redukcji i pomiarze oraz zebraniu do wspólnego kolektora wprowadzany jest do instalacji tabletkowej osuszania gazu.

W skład instalacji osuszania (instalacja tabletkowa) wchodzi następujące urządzenia: kolumny adsorpcyjne z wkładem tabletkowym, węzeł redukcyjny oraz zbiornik na skropliny.

Przed redukcją ciśnienia na ww. węzłach, zastosowany jest wtrysk metanolu za pomocą pomp dozujących. W przypadku konieczności syfonowania któregośkolwiek z odwiertów, strumień gazu kierowany jest na węzeł do syfonowania odwiertów.

Przed wprowadzeniem do tabletkowej instalacji osuszania, z gazu zostaje oddzielona woda złożowa w filtrseparatorze. Materiałem adsorpcyjnym w instalacji osuszania gazu są tabletki chlorkowo-wapniowe i chlorkowo-wapniowo-litowe. Tabletki adsorbując wilgoć z gazu ulegają rozpuszczeniu, a uzyskana solanka gromadzona jest w dolnej części kolumny. Zgromadzona solanka odpuszczana jest okresowo do zbiornika zrzutowego solanki. Gaz po osuszeniu następnie kierowany jest do pomiarowni zdawczej, skąd po opomiarowaniu przesyłany jest do gazociągu zdawczego.

Podczas obniżenia się ciśnienia złożowego poniżej wartości ciśnienia zdania, gaz ze złoża „Sarzyna” eksploatowany jest z wykorzystaniem sprężarki gazu, która spręża gaz do ciśnienia umożliwiającego jego wtłoczenie do gazociągu zdawczego. Przed miejscem włączenia gazociągu przesyłowego znajduje się zespół zaporowo-upustowy.

Woda złożowa, w obrębie każdego odwiertu, oddzielana jest w oddzielaczach wstępnych, skąd ręcznie odpuszczana jest do zbiorników magazynowych wody złożowej, zlokalizowanych przy odwiertach i wywożona okresowo do zatłaczania. Natomiast woda złożowa na OZG oddzielona w separatorze do syfonowania i filtrseparatorach, przy pomocy automatycznych spustów kierowana jest, przez odgazowywacz wody złożowej, do zbiornika magazynowego wody złożowej, skąd jest wywożona autocysterną i zatłaczana do wyznaczonych odwiertów.

Gaz resztkowy pochodzący z rozgazowania wody złożowej i odpowietrzania aparatów okresowo jest odpuszczany i kierowany do emitora zrzutu gazu.

Odcinek zdawczo-odbiorczy na OZG Sarzyna II wyposażony jest w urządzenia pozwalające na ciągłą kontrolę i rejestrację ilości oddawanego gazu do systemu krajowego. Gaz z kopalni rozliczany jest za pomocą gazomierza rotorowego. Na OZG używane są następujące przyrządy i urządzenia pomiarowe: manometry, termometry, rotametry, przepływomierze masowe z korektorem przepływu, oddzielacze wody złożowej wraz z automatycznymi spustami, poziomowskazy, zbiornik magazynowy wody złożowej, przetworniki ciśnienia, temperatury, poziomów cieczy w zbiornikach. Uzyskane dane z urządzeń automatyki przemysłowej transmitowane są na OZG Żołynia. W celu kontroli parametrów jakościowych gazu na Ośrodku Zbioru Gazu Sarzyna II zamontowany jest chromatograf i przyrząd do pomiaru wilgoci. Natomiast w skład systemu kontrolno-pomiarowego przy odwiertach Sarzyna-17, -18, -19 wchodzi następujące urządzenia i przyrządy pomiarowe: manometry, termometry, poziomowskazy.

Proces zatłaczania wód złożowych do górotworu na terenie złoża „Sarzyna” prowadzony jest za pośrednictwem Ośrodka Zatłaczania Wód Złożowych (OZWZ) Sarzyna. OZWZ Sarzyna posiada instalację do oczyszczania i zatłaczania wód złożowych, zlokalizowaną przy odwiercie Sarzyna-8, którym prowadzone jest wtłaczanie wód złożowych do zawodnionej strefy gazonośnego horyzontu V.

Na terenie OZWZ Sarzyna zlokalizowane są, m.in.:

- wyposażenie napowierzchniowe odwiertu Sarzyna-8 do zatłaczania wody złożowej wraz z rurociągami stalowymi;
- zbiorniki bezciśnieniowe, magazynowe wody złożowej;
- podziemny zbiornik na odcieki;
- budynek tłoczni wody złożowej;
- budynek biurowo-socjalny;
- kablowa linia energetyczna;
- drogi i place o nawierzchni utwardzonej.

Ponadto, do zatłaczania wód złożowych wykorzystywane jest wyposażenie napowierzchniowe odwiertu Sarzyna-16 wraz z rurociągami stalowymi, które zlokalizowane jest poza terenem OZWZ Sarzyna.

Zatłaczanie wód złożowych do złoża „Sarzyna”, odbywa się na podstawie koncesji zmienionej decyzją Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2008 r., znak: DGiKGe-4771-6/4919/08/MS. W tym celu została sporządzona „Dokumentacja określająca warunki hydrogeologiczne w związku z wtlaczaniem wód złożowych odwiertami Sarzyna-8 i Sarzyna-16 do złoża gazu ziemnego „Sarzyna””, przyjęta bez zastrzeżeń przez Ministra Środowiska zawiadomieniem z dnia 12.01.2007r. znak: DGkdh/4791-6616-25/379/07/ED.

Do złoża „Sarzyna” zatłaczane są wody wydobywane wraz z gazem z mioceńskich horyzontów gazonośnych złóż gazu ziemnego: „Sarzyna”, „Żołynia”, „Chałupki Dębniańskie”, „Smolarzyny”, „Kąty Rakszawskie”, „Kuryłówka”, „Kupno”, „Rudka”, „Tryńcza”, „Jeżowe”, „Tarnogród – Wola Różaniecka”, „Księżpol” i „Biszczka”.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, w stosunku do eksploatowanych odwiertów, Ośrodka Zbioru Gazu Sarzyna II oraz Ośrodka Zatłaczania Wód Złożowych Sarzyna, stanowią tereny zabudowy zagrodowej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) wynoszą 55 dB w porze dziennej oraz 45 dB w porze nocnej. Są to oddalone: o ok. 47 m od OZWZ Sarzyna, o ok. 50 m od odwiertu Sarzyna-8 i o ok. 120 m od odwiertu Sarzyna-16 budynki mieszkalne. Odległość pozostałych obiektów od terenów chronionych akustycznie wynosi ponad 380 m.

Źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą, tak jak dotychczas, praca urządzeń do eksploatacji gazu i zatłaczania wód złożowych (np. ciągi i stacje redukcyjno-pomiarowe, agregat prądotwórczy, agregat sprężarkowy, sprężarka powietrza, pompy, kotłownia), proces syfonowania odwiertów (upust gazu) oraz przepływ gazu przez odcinki instalacji. Biorąc pod uwagę, że większość urządzeń do eksploatacji gazu pracuje wewnątrz budynków lub kontenerów, a proces syfonowania jest/ będzie krótkotrwałym źródłem oddziaływań akustycznych, przeprowadzonym jedynie w porze dnia (pomiędzy godzinami 7 – 15), przewiduje się, iż dalsza eksploatacja złoża gazu nie wpłynie na pogorszenie klimatu akustycznego i nie spowoduje przekroczeń obowiązujących wartości dopuszczalnych poziomu hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym.

Podczas eksploatacji przedsięwzięcia emisja zanieczyszczeń do powietrza, tak jak dotychczas, występować będzie głównie ze spalania gazu ziemnego w kotłach znajdujących się na terenie OZWZ Sarzyna (dwa kotły o mocy 14 kW oraz kocioł o mocy 24 kW), służących do celów technologicznych i grzewczych, procesu syfonowania odwiertów oraz ruchu pojazdów po terenie ośrodków technologicznych. Ciepło do celów technologicznych i grzewczych na terenie OZG Sarzyna II zapewnione jest/ będzie z wykorzystaniem grzejników elektrycznych oraz agregatu prądotwórczego na olej napędowy, stanowiącego zasilanie rezerwowe. Niewielka emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie będzie miała istotnego wpływu na jakość powietrza. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej nie powinno spowodować wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanej w związku z prowadzoną eksploatacją złoża.

Działania związane z dalszą eksploatacją złoża gazu skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Wytworzone odpady magazynowane są/ będą w wyznaczonych i odpowiednio zabezpieczonych miejscach i przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie przetwarzania odpadów. Przestrzegane są/ będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2018 r., poz. 992, ze zm.). Zakład ma uregulowany stan formalno-prawny w zakresie wytwarzania odpadów.

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego „Sarżyna” nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty zabezpieczone kolumnami rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych. Wydobywany gaz ziemny jest gazem wysokometanowym, bez szkodliwych domieszek, a stosowana technologia sprawia, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem elementarnych zasad reżimu technologicznego, nie występuje zagrożenie zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, na terenie OZG Sarżyna II, oddzielona w procesie technologicznym woda złożowa magazynowana jest w szczelnym zbiorniku, usytuowanym w betonowej tacy, a metanol gromadzony jest w dwupłaszczowych zbiornikach, które również usytuowane są w betonowej tacy. Na terenie OZWZ Sarżyna podłoże pod zbiornikami wody złożowej zabezpieczone jest geomembraną. Ponadto, na terenie całego złoża „Sarżyna” podczas napełniania i rozładunku autocystern wodą złożową, stosuje się przenośną tacę metalową, w celu zabezpieczenia podłoża w miejscu połączenia nalewaka z węzłem autocysterny.

Po zakończeniu eksploatacji gazu na przedmiotowym złożu odwierty będą likwidowane w taki sposób, aby zapewnić pełną szczelność, gwarantującą brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. Rurociągi podziemne będą wykopywane i demontowane lub zostaną pozostawione w ziemi po uprzednim odcięciu od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów.

Na terenie Ośrodka Zbioru Gazu Sarżyna oraz Ośrodka Zatlaczania Wody Złożowej Sarżyna, woda do celów socjalnych i technologicznych pobierana jest z gminnej sieci wodociągowej. Ścieki bytowe, powstające na terenie OZG i OZGW, odprowadzane będą, tak jak dotychczas, do gminnej sieci kanalizacji sanitarnej.

Zasięg strefy wtlaczanych wód złożowych obejmuje gazonośny poziom horyzontu V wraz ze strefą okalających wód złożowych. Poziomy te są dobrze uszczelnione od góry i od dołu pakietami łupkowymi. Wtlaczane wody złożowe nie powodują żadnych zmian chemicznych w otaczającym górotworze. Zatlaczanie wód złożowych do odwiertów chłonnych: Sarżyna-8 i Sarżyna-16 nie spowoduje zniszczenia złoża, gdyż wywodzą się one z takiego samego lub bardzo podobnego środowiska geologicznego. Oddziaływanie wtlaczanych wód na środowisko geologiczne może jednak wyrażać się zmianami fizycznymi własności skał, a mianowicie zmniejszeniem chłonności otworu z powodu kolmatacji strefy przyodwiertowej. W celu ograniczenia przedmiotowego zjawiska, przewiduje się oczyszczanie wód złożowych z fazy stałej w zbiorniku nieoczyszczonej wody złożowej.

Naturalna izolacja warstwy chłonnej (V horyzont gazonośny) oraz wieloletnie obserwacje na innych obiektach o podobnej budowie geologicznej i infrastrukturze powierzchniowej wskazują, że zatlaczanie wód złożowych do utworów miocenu nie stwarza zagrożenia, zarówno dla złoża gazu ziemnego „Sarżyna”, jak również dla wód pitnych występujących w czwartorzędowym poziomie wodonośnym.

Obszar i teren górniczy „Sarżyna-1” położone są, w małej części, na terenie strefy ochrony pośredniej ujęcia wody podziemnej, składającego się ze studni S-11a, S-12, S-13, zlokalizowanego w miejscowości Nowa Sarżyna, wyznaczonej na podstawie rozporządzenia nr 16/2012 Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie z dnia 17 grudnia 2012 r. w sprawie ustanowienia strefy ochronnej ujęcia wody podziemnej zlokalizowanego w miejscowości Nowa Sarżyna (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2012 r., poz. 3191, ze zm.) oraz zgodnie z aktualnie obowiązującymi mapami zagrożenia

powodziowego opublikowanymi na stronie internetowej Hydroportalu KZGW (<http://mapy.isok.gov.pl/imap/>), w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią. Na tych częściach obszaru i terenu górniczego nie są zlokalizowane żadne odwierty oraz urządzenia techniczne i technologiczne, służące do wydobywania gazu i zatłaczania wód złożowych. Ponadto, obszar i teren górniczy „Sarżyna-1” położone są w całości na terenie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 425 „Zbiornik Dębica – Stalowa Wola – Rzeszów”.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911), ww. działania będą realizowane na terenie Jednolitych Części Wód Powierzchniowych (JCWP):

- „Kłysz” – kod: PLRW2000172276, typ: potok nizinny piaszczysty (17). Wskazana JCWP jest silnie zmienioną częścią wód (przekroczenie wskaźników: m3 i m4). W PGW jej stan jest oceniony jako dobry (w tym potencjał ekologiczny – co najmniej dobry, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Ponadto, zlewnia JCWP „Kłysz” została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Dolina Dolnego Sanu PLH180020, zależnych od wód;
- „Rudnia” – kod: PLRW200017227899, typ: potok nizinny piaszczysty (17). Wskazana JCWP jest silnie zmienioną częścią wód (przekroczenie wskaźnika m3). W PGW jej stan jest oceniony jako dobry (w tym potencjał ekologiczny – co najmniej dobry, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Ponadto, zlewnia JCWP „Rudnia” została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony obszaru specjalnej ochrony ptaków Puszcza sandomierska PLB180005 i obszarów mających znaczenie dla Wspólnoty Dolina Dolnego Sanu PLH180020 i Enklawy Puszczy Sandomierskiej PLH80055, zależnych od wód;
- „Trzebośnica od Krzywego do ujścia” – kod: PLRW200019227499, typ: rzeka nizinna piaszczysto-gliniasta (19). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym stan ekologiczny – umiarkowany, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwo 4(4)-1 brak możliwości technicznych. Jest ona wskazana jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Termin osiągnięcia celu środowiskowego dla przedmiotowej JCWP przedłużono do 2027 r. Zlewnia JCWP „Trzebośnica od Krzywego do ujścia” została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Lasy Leżajskie PLH180047, zależnych od wód.

Zgodnie z art. 56 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2018 r., poz. 2268, ze zm.), celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego. Natomiast, zgodnie z art. 57 tej ustawy, celem środowiskowym dla sztucznych i silnie zmienionych jednolitych części wód powierzchniowych jest ochrona tych wód oraz poprawa ich potencjału ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich potencjału ekologicznego oraz stanu chemicznego.

Zgodnie z PGW, działania w ramach przedmiotowego projektu realizowane będą w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd nr 136 (kod: PLGW2000136). W PGW jej stan jest oceniony jako dobry (w tym stan ilościowy – dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. W myśl art. 59 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ich ochrona

i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan. Ponadto, ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Ze względu na fakt, że przedsięwzięcie nie oddziałuje na obszary chronione nie poddano analizie kwestii zaostreżenia celów środowiskowych jednolitych części wód powierzchniowych względem obszarów, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c w Dyrektywie 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

Biorąc pod uwagę rodzaj i skalę planowanego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, jak również działania podejmowane w celu minimalizacji skutków jego eksploatacji uznano, że nie spowoduje ono znaczących negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne, w tym nie będzie stanowiło zagrożenia dla osiągnięcia celów środowiskowych wyznaczonych dla jednolitych części wód.

Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do zrealizowania poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2018 r., poz. 1614, ze zm.). Najbliższymi położonymi obszarami Natura 2000, w stosunku do granic terenu górniczego „Sarżyna-1” są: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Enklawy Puszczy Sandomierskiej PLH180055, usytuowany w odległości ok. 0,45 km oraz obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Dolnego Sanu PLH180020, oddalony o ok. 2,2 km. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach. Teren planowanego przedsięwzięcia leży częściowo w granicach korytarza ekologicznego KPd-6B (Korytarz Południowy – Dolina Sanu), wyznaczonego w Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilo M., 2005), a zaktualizowanego w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę oraz zakres planowanego zadania, polegającego na wydłużeniu obowiązywania koncesji nr 210/94 i dalszej eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Sarżyna”, na terenie, który od wielu lat wykorzystywany jest w tym celu stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązać się ze znaczącym oddziaływaniem na elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony ww. obszarów Natura 2000, ich integralność oraz spójność sieci Natura 2000. Przedsięwzięcie, nie wymaga zatem przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w tym oceny oddziaływania, o której mowa w art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych, decyzje te wydawane są w odrębnych postanowieniach i mają inny charakter, dlatego też w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia będzie wiązać się z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Uwzględniając, iż planowane zadanie będzie stanowiło kontynuację, dotychczas prowadzonej na przedmiotowym terenie działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobywania gazu ziemnego i zatłaczania wód złożowych do górotworu, uznano iż, funkcjonowanie obszaru i terenu górniczego „Sarżyna-1” nie wpłynie na krajobraz tego terenu. Obiekty górnicze służące do prac eksploatacyjnych, występują na tym terenie od wielu lat i są trwale wpisane w lokalny krajobraz. Eksploatację złoża gazu ziemnego „Sarżyna” prowadzono od roku 1969. W związku z dalszą eksploatacją gazu ziemnego na terenie złoża, nie wystąpi wzrost emisji gazów cieplarnianych, w związku z tym nie przewiduje się wpływu realizacji przedsięwzięcia na lokalny i globalny klimat.

Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie się wiązała z powstawaniem oddziaływań skumulowanych z przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi,

znajdującymi się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia.

Z uwagi na odległość od najbliższej granicy państwa oraz lokalny zasięg oddziaływań przedsięwzięcia wskutek wprowadzanych do środowiska substancji i energii, nie wystąpi oddziaływanie o charakterze transgranicznym w żadnym komponencie środowiska.

Poważna awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego i procesu zatłaczania wód złożowych może wystąpić w przypadku zerwania lub celowego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego, rozszczelnienia rurociągów przesyłających wodę złożową lub zbiorników magazynowych lub też wycieku wody złożowej, związanego z jej transportem i przepompowywaniem. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia jest niewielkie z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przyodwiertowych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni), a w przypadku gazociągów, przykrywająca je warstwa gruntu. Inwestor posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego. Plan ten określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie kopalni gazu ziemnego, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone, m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia oraz opaski uszczelniające na rurociągi.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, na podstawie przepisów przywołanych w podstawie prawnej, postanowiono jak w osnowie.

Pouczenie

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie. Możliwość zaskarżenia istnieje w trybie odwołania od decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedmiotowego przedsięwzięcia, zgodnie z art. 142 Kpa.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. P. Maciej Nowakowski – Pełnomocnik PGNiG S.A.
Adres do korespondencji: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.,
Oddział Geologii i Eksploatacji, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38 – 500 Sanok
2. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Miasta i Gminy w Nowej Sarzynie, ul. Kopernika 1,
37 – 310 Nowa Sarzyna, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu
informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach
oddziaływania na środowisko
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy i Miasta w Rudniku nad Sanem, ul. Rynek 40,
37 – 420 Rudnik nad Sanem, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu
informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach
oddziaływania na środowisko
4. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Jeżowe, 37 – 430 Jeżowe 136 a, zgodnie
z art. 49 Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie,
udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko
5. Strony postępowania za pośrednictwem BIP i Tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie, Al. Józefa
Piłsudskiego 38, 35 – 001 Rzeszów

Do wiadomości:

1. WOOS ad acta