



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

Rzeszów, dnia 07 czerwca 2022 r.

WOOŚ.420.6.2.2022.AD.22

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie:

- art. 104 i ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.);
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 28 stycznia 2022 r., znak: DWS/Sanok/32/2022, Pełnomocnika Pana Pawła Fic reprezentującego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA w Warszawie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą „Podłączenie odwiertu Draganowa -4K, OZG Draganowa - KRNiGZ Bóbrka Równe” w miejscowości Głojsce i Teodorówka, a także m.in. niżej wymienionej dokumentacji:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniem,
- 2) Mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wnioski oraz obejmującej obszar, o którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko;

orzekam

stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pod nazwą „Podłączenie odwiertu Draganowa -4K, OZG Draganowa - KRNiGZ Bóbrka Równe” w miejscowości Głojsce i Teodorówka, o ile spełnione będą następujące warunki:

- 1) Ewentualną wycinkę drzew/krzewów należy wykonać poza głównym okresem lęgowym ptaków, przypadającym na okres od 1 marca do 31 sierpnia. W przypadku zaistnienia konieczności wycinki pojedynczych drzew/krzewów w ww. okresie, możliwe będzie jej wykonanie jedynie w przypadku potwierdzenia przez ornitologa/przyrodnika (obserwacje te powinny się odbyć w okresie maksymalnie 3 dni przed terminem planowanej wycinki), iż dane drzewo/krzew nie jest wykorzystywane przez ptaki lub inne gatunki chronione. W razie stwierdzenia występowania chronionych gatunków, wycinkę należy wstrzymać do momentu wyprowadzenia lęgów przez te gatunki lub do momentu uzyskania stosowanych zezwoleń na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków zwierząt.
- 2) Drzewa i krzewy nieprzeznaczone do wycinki, narażone na uszkodzenia w trakcie prowadzenia prac, należy na czas realizacji robót zabezpieczyć poprzez:

- a) owinięcie pni drzew np. matami słomianymi, a następnie oszalowanie ich deskami do wysokości pierwszych gałęzi. Dolna część każdej deski powinna opierać się na podłożu, będąc lekko wkopaną w grunt lub obsypaną ziemią. Oszalowanie powinno być otoczone opaskami z drutu lub taśmy stalowej,
- b) przykrycie odkrytych korzeni matami słomianymi,
- c) wygrodzenie skupisk krzewów.

Po zakończeniu robót należy wykonać demontaż ww. zabezpieczeń, tj. rozebrać konstrukcje zabezpieczające drzewo i wygrodzenia oraz jeśli to konieczne, w zależności od rodzaju uszkodzeń wykonać zabiegi pielęgnacyjne.

- 3) Wykopy, zagłębienia terenu i tym podobne obiekty niezasypane/niezagospodarowane w danym dniu roboczym, mogące stanowić pułapkę dla drobnych i średnich zwierząt, należy odpowiednio zabezpieczyć, np. szczelnie przykryć/wygrodzić po każdym zakończonym dniu pracy. Codziennie rano, przed rozpoczęciem robót, a następnie bezpośrednio przed zasypaniem wykopów i zagłębień terenowych powstałych w trakcie prac, należy sprawdzić, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. W przypadku takiego stwierdzenia należy je niezwłocznie odłowić i przenieść poza teren realizacji przedsięwzięcia w odpowiednie siedlisko.
- 4) Przy wykonywaniu prób hydraulicznych nie należy używać środków chemicznych.
- 5) Ścieki bytowe podczas realizacji inwestycji należy gromadzić w zbiornikach bezodpływowych i wywozić do oczyszczalni ścieków.
- 6) Plac budowy należy utwardzić i wyposażyć w sorbenty do zbierania ewentualnych wycieków.

Inwestor: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA, ul. M. Kasprzaka 25, 01 – 224 Warszawa

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie dnia 02 lutego 2022 r. wpłynął wniosek Pana Pawła Fic reprezentującego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA w Warszawie, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą „Podłączenie odwiertu Draganowa -4K, OZG Draganowa - KRNiGZ Bóbrka Równe” w miejscowości Głojsce i Teodorówka.

Do wniosku dołączono wymagane prawem dokumenty, m.in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, o którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod nr 121/2022, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie.

Liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10, 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.

Obwieszczeniem z dnia 08 lutego 2022 r., znak: WOOŚ.420.6.2.2022.AD.4 powiadomiono strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego.

Planowane przedsięwzięcie zalicza się do grupy zadań, 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 i art. 73 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach

oddziaływania na środowisko oraz § 3 ust. 1 pkt 30 lit. c (*instalacje do przesyłu substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi - inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 20*), pkt 31 (*instalacje do przesyłu gazu inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 20 oraz towarzyszące im tłocznie lub stacje redukcyjne, z wyłączeniem gazociągów o ciśnieniu nie większym niż 0,5 MPa i przyłączy do budynków; przy czym tłocznie lub stacje redukcyjne budowane, montowane lub przebudowywane przy istniejących instalacjach przesyłowych nie są przedsięwzięciami mogącymi znacząco oddziaływać na środowisko*) oraz pkt 41 lit. a (*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 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Uwzględniając, iż przedmiotowe zadanie jest również objęte zapisami ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (Dz. U. z 2021 r., poz. 1836), a jego lokalizacja planowana jest na terenie województwa podkarpackiego, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji.

Po analizie przedłożonej Karty informacyjnej przedsięwzięcia stwierdzono, że nie przedstawia ona w sposób dostateczny wszystkich zagadnień istotnych z punktu widzenia ochrony środowiska, określonych dla tego typu dokumentacji. Dlatego też pismem z dnia 24 lutego 2022 r., znak: WOOŚ.420.6.2.2022.AD.7 wezwano Pełnomocnika Inwestora do uzupełnienia ww. dokumentu. Uzupełnienie do Karty informacyjnej przedsięwzięcia zostało przedłożone w dniu 29 marca 2022 r. przy piśmie znak: DWS/Sanok/159/2022.

Dokonawszy analizy zgromadzonego materiału uznano, że przesłane dokumenty w sposób dostateczny pozwalają ocenić skalę możliwych oddziaływań planowanego zamierzenia na środowisko.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego zadania Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 2, w związku z art. 78 ust. 1 pkt 1c) oraz 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 31 marca 2022 r., znak: WOOŚ.420.6.2.2022.AD.13 zwrócił się do Podkarpackiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Rzeszowie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Podkarpacki Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Rzeszowie, w opinii z dnia 07 kwietnia 2022 r., znak: SNZ.9020.4.6.2022.RD uznał za zbędne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle, w opinii z dnia 20 kwietnia 2022 r., znak: RZ.ZZŚ.2.435.49.2022.MB również stwierdził, iż dla ww. przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym także opinią Podkarpackiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Rzeszowie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie uznał, że w analizowanym przypadku, nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie tak obszernego dokumentu, jakim jest raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie uznał, że wystarczającym dokumentem dla określenia środowiskowych uwarunkowań, będzie przedłożona Karta informacyjna przedsięwzięcia, zawierająca niezbędne informacje o projektowanym zamierzeniu.

Podczas analizy informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone 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.

Przedmiotem planowanego przedsięwzięcia jest podłączenie istniejącego odwiertu Draganowa -4K do Ośrodka Zbioru Gazu (OZG) Draganowa oraz produkcja z wydobywanego gazu energii elektrycznej w kogeneracji.

Przedsięwzięcie realizowane będzie w gminie Dukla, na terenie działek nr ewid.:

- 3484/2 i 3484/3 w miejscowości Głójsce - odwiert,
- 1/5 w miejscowości Teodorówka – OZG Draganowa,
- 3484/6, 3484/7 w m. Głójsce oraz 1/3, 15, 16, 18, 19/2, 20, 21, 22, 23, 29, 31, 32, 33, 58, 61, 62, 1/4, 77, 63, 75, 76, 805/1, 812/2, 812/1, 811, 810/1, 810/2, 809, 808, 807/2, 807/1, 806, 805/4 w m. Teodorówka - gazociąg.

W ramach zagospodarowania odwiertu planuje się wykonać/zamontować m.in.: orurowanie głowicy eksploatacyjnej, separator pionowy, zbiornik wody złożowej, układ dozowania metanolu, kryzowy pomiar ilości gazu wydobywanego, armaturę odcinającą i upustową, armaturę pomiarową, uziemienie i odgromienie instalacji. Odwiert będzie ogrodzony, a teren wokół niego utwardzony. Powstanie też droga dojazdowa wraz z placem manewrowym.

Dla potrzeb podłączenia ww. odwiertu zostanie rozbudowany Ośrodek Zbioru Gazu Draganowa, a prace z tym związane obejmować będą m.in.: budowę węzła redukcyjno pomiarowego z instalacją NTS-u, przebudowę pompowni metanolu poprzez dołożenie dodatkowej pompy oraz wykonanie połączeń technologicznych, rozbudowę sieci grzewczej, w tym podłączenie projektowanych nowych odbiorników ciepła oraz ciepła pochodzącego od agregatu prądotwórczego, rozbudowę instalacji wymaganych dla nowoprojektowanych obiektów (instalacja wody złożowej, elektrycznej, uziemienia i odgomowej), rekonfigurację projektowanego systemu wizualizacji i przekazu danych telemetrycznych, zabudowę instalacji ogrzewania elektrycznego w budynku pompowni, zabudowę kogeneracyjnego zespołu prądotwórczego, demontaż stacji transformatorowej i zabudowę nowej stacji.

Planuje się także wykonanie połączenia gazociągiem pomiędzy odwiertem Draganowa -4K, a Ośrodkiem Zbioru Gazu Draganowa o średnicy DN50 mm i długości ok. 2,5 km, który zostanie ułożony we wspólnym wykopie z rurociągiem metanolu. Dla rurociągów zostanie wykonana ochrona katodowa. Dla gazociągu zostanie wyznaczona strefa kontrolowana, wolna m.in. od zadrzewień, wynosząca po 2 m od osi rurociągu.

Przedsięwzięcie realizowane będzie częściowo na terenie istniejącej strefy przyodwiertowej odwiertu Draganowa -4K oraz na terenie OZG Draganowa, na którym znajdują się obiekty i instalacje służące do obróbki wydobytego gazu ziemnego, jak również na terenie niezainwestowanym (gazociąg). W celu zminimalizowania ingerencji w istniejącą szatę roślinną, przewiduje się wykorzystanie terenów leśnych dotychczas przekształconych, takich jak drogi leśne, czy dukty leśne. Ponadto, przewiduje się częściową realizację metodą bezwykopową. Planowane w ramach przedsięwzięcia działania będą prowadzone w granicach terenu już przekształconego. Zajętość terenu nastąpi jedynie przy układaniu rurociągów na etapie realizacji, w wyniku czego zostanie zajęty pas roboczy o szerokości ok. 20 m, w którym poza wykonaniem wykopu zostanie odłożona ziemia z wykopu oraz będą poruszały się niezbędne do wykorzystania pojazdy transportowe oraz sprzęt budowlany. Po ułożeniu rurociągów i przeprowadzeniu prób szczelności, wykop zostanie zasypyany ziemią, a teren wyrównany.

Wydobywany z odwiertu Draganowa -4K płyn złożowy będzie wprowadzony do separatora, gdzie po oddzieleniu cieczy, gaz w stanie nasycenia zostanie skierowany do gazociągu. Przed przesłaniem gazu do OZG Draganowa będzie do niego dodawany metanol za pomocą pompy dozującej zlokalizowanej na OZG, w celu ochrony gazociągu przed powstaniem hydratów. Na terenie Ośrodka gaz trafiać będzie do oddzielnika kondensatu, gdzie będzie następowało oddzielenie od cieczy, gazu. Oddzielony gaz będzie podgrzewany w podgrzewaczu gazu, skąd będzie kierowany do instalacji NTS-u, w której następować będzie obniżenie ciśnienia oraz również temperatury strumienia, aby spowodować wydzielenie się z gazu węglowodorów cięższych w postaci cieczy. Układ redukcyjny (regulacyjny) będzie sterowany w funkcji nastawialnego przepływu gazu na przepływomierzu masowym, który będzie również zliczał wielkość wyeksploatowanego gazu z odwiertu D-4K. Po uzdatnieniu i pomiarze na każdym z ciągów NTS-u (istniejącym i projektowanym), gaz z odwiertu

Draganowa -4K będzie zmieszany z gazem obecnie eksploatowanym i wspólnym rurociągiem będą kierowane na obieg istniejącej tabletkowej instalacji osuszania gazu. Z uwagi na osuszanie gazu w instalacji NTS-u, nie ma konieczności kierowania gazu do ww. instalacji, która zostanie wykorzystana dopiero po takim obniżeniu się ciśnienia w odwiertach, które uniemożliwi uzdatnienie gazu w instalacji NTS-u. Gaz po nawonieniu będzie następnie kierowany do istniejącego gazociągu zdawczego DN100, którym dopływać będzie do istniejącej stacji pomiarowej w Łękach Dukielskich. Nadwyżki eksploatowanego gazu będą kierowane do zespołu prądotwórczego celem produkcji energii elektrycznej. Wytworzona energia elektryczna będzie wykorzystywana na potrzeby własne oraz sprzedawana będzie do sieci miejscowego operatora.

Woda złożowa przy wyposażeniu początkowym odwiertu Draganowa -4K oddzielana będzie w separatorze, skąd będzie odpuszczana do projektowanego zbiornika wody złożowej. Następnie będzie wywożona do rafinerii autocysterną, natomiast na OZG Draganowa woda złożowa oddzielona będzie w oddzielniku wody złożowej, skąd będzie odpuszczana w sposób automatyczny do istniejącego zbiornika trójfazowego i dalej zagospodarowywana jak dotychczas.

Wydzielona po obniżeniu temperatury i ciśnienia gazu gazolina, będzie kierowana do istniejącego oddzielnika trójfazowego do zbiornika ropy i gazoliny, z którego okresowo odbierana będzie przez cysternę i wywożona do rafinerii.

Odgazowanie instalacji oraz aparatów projektuje się indywidualnie do atmosfery. Będą to krótkotrwałe zrzuty niewystępujące podczas normalnej pracy instalacji, a jedynie okresowo podczas przeglądów oraz co kilka lat w czasie remontów.

Medium grzewcze dla potrzeb technologicznych będzie dostarczane z projektowanej instalacji kogeneracyjnego zespołu prądotwórczego lub alternatywnie z istniejącej kotłowni na gaz poprzez istniejącą sieć grzewczą.

Inwestycja na etapie realizacji będzie źródłem emisji hałasu generowanego przez pracujące maszyny i urządzenia. W zasięgu oddziaływania prac budowlanych (ułożenie gazociągu i rurociągu metanolu) zlokalizowana jest zabudowa typu zagrodowego z pojedynczym budynkiem mieszkalnym. Uciążliwości wynikające z okresu budowy będą krótkotrwałe i ustaną z chwilą jego zakończenia.

Rurociągi prowadzone pod ziemią nie będą emitować hałasu do środowiska. Źródłami emisji hałasu na etapie eksploatacji będą m.in. praca agregatu kogeneracyjnego, stacja transformatorowa oraz wykonywane kilka razy w roku, kontrolowane upusty gazu oraz upusty technologiczne podczas przeglądów instalacji. Z uwagi na usytuowanie zarówno OZG Draganowa, jak i odwiertu Draganowa -4K w miejscach otoczonych kompleksem leśnym, z dala od zabudowań mieszkalnych (ok. 800 m) uznać można, że eksploatacja przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczeń wartości dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym i przedsięwzięcie spełniać będzie wymagania rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112).

Podczas prowadzenia prac związanych z zagospodarowaniem odwiertu, budową gazociągu i rozbudową Ośrodka może wystąpić okresowe pogorszenie jakości powietrza w wyniku m.in.: spalania paliw w silnikach maszyn, urządzeń budowlanych oraz prowadzenia prac ziemnych, spawalniczych i montażowych. Emisje i uciążliwości powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia będą miały charakter okresowy, przemijający i ustąpią z chwilą zakończenia ww. czynności.

Na etapie eksploatacji emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie związana z funkcjonowaniem kotłowni na gaz (technologiczna, budynku administracyjno – biurowego), pracą agregatu kogeneracyjnego oraz awaryjnie agregatu prądotwórczego. Przesył gazu i metanolu z uwagi na hermetyczność rurociągów, nie będzie stanowił źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza. Sporadycznie będzie wykonywane odgazowanie instalacji obejmujące krótkotrwałe zrzuty gazu w trakcie przeglądów lub ewentualnych remontów.

Działania związane z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia skutkować będą wytwarzaniem odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r., poz. 699). Wszystkie odpady będą

przekazywane do odzysku lub unieszkodliwienia. Powstające masy ziemne zostaną zagospodarowane na terenie przedsięwzięcia.

Przedsięwzięcie nie zalicza się do mogących spowodować wystąpienie poważnej awarii przemysłowej, na podstawie rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138). Praca instalacji projektowanej w obrębie odwiertu oraz rozbudowanego Ośrodka będzie w sposób ciągły kontrolowana, a sytuacje odbiegające od prawidłowego procesu technologicznego będą na bieżąco znane obsłudze kopalni, która natychmiast podejmie działania zmierzające do przywrócenia właściwego jej działania. Również prawdopodobieństwo wystąpienia katastrofy naturalnej lub budowlanej zostanie znacząco zminimalizowane.

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 ze zm.), teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP):

- „Jasiołka od Panny do Chlebianki” - kod: PLRW2000142184599, typ: mała rzeka fliszowa (14). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W Planie jej stan oceniono jako zły. Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa: brak możliwości technicznych. Na podstawie Planu, dla przedmiotowej JCWP celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Termin osiągnięcia celu środowiskowego dla tej JCWP przedłużono do 2027 r. Zlewnia JCWP „Jasiołka od Panny do Chlebianki” została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony: Jaśliskiego Parku Krajobrazowego, obszaru specjalnej ochrony ptaków Beskid Niski PLB180002, obszarów mających znaczenie dla Wspólnoty: Jasiołka PLH180011, Ostoja Jaśliska PLH180014 i Wisłoka z dopływami PLH180052, zależnych od wód. Teren inwestycyjny znajduje się poza tymi obszarami.

- „Iwielka” - kod: PLRW200012218169, typ: potok fliszowy (12). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W Planie jej stan oceniono jako zły. Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa: brak możliwości technicznych i dysproporcjonalne koszty. Na podstawie Planu, dla przedmiotowej JCWP celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony zależnych od wód: obszar specjalnej ochrony ptaków Beskid Niski PLB180002, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Łysa Góra PLH180015, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Wisłoka z dopływami PLH180052. Teren objęty przedmiotową inwestycją znajduje się poza ww. obszarami.

W świetle zapisów art. 59 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r., poz. 2233 ze zm.), 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.

Planowana inwestycja położona będzie na terenie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW2000151, będącej monitorowaną częścią wód, niezagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ilościowy i chemiczny, bez derogacji. Ponadto ww. JCWPd oraz JCWP o kodzie PLRW2000142184599 zostały zaliczone do obszarów chronionych przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych. Przedsięwzięcie planowane jest do realizacji poza obszarami zagrożenia i ryzyka powodziowego. Ponadto, teren inwestycyjny znajduje się poza ujęciami wód i wyznaczonymi dla nich strefami ochronnymi.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia niezbędne będzie wykorzystanie wody do celów socjalno - bytowych oraz technologicznych, tj. przeprowadzenia hydraulicznych prób

ciśnieniowych rurociągów. Woda na potrzeby prób ciśnieniowych zostanie dowieziona autocysterną lub pobrana z sieci wodociągowej, natomiast wykorzystana woda po zakończeniu prób zostanie odwieziona do oczyszczalni ścieków. Pracownicy ekipy budowlanej korzystać będą z przenośnego sanitariatu wyposażonego w zbiornik bezodpływowy.

Sprzęt wykorzystywany do prac realizacyjnych będzie sprawny, a w przypadku wystąpienia awaryjnego i niekontrolowanego wycieku substancji ropopochodnych do środowiska gruntowo – wodnego, zanieczyszczony grunt zostanie zebrany i przekazany do utylizacji.

W ramach przedsięwzięcia przewiduje się wykonanie wykopów pod rurociągi (gazu, metanolu), które poprowadzone będą głównie w wykopie otwartym do głębokości ok. 1,3 m p.p.t. Przewiduje się również częściowo realizację rurociągu metodą bezwykopową. W przypadku pojawienia się wód gruntowych, wykopy w niezbędnym zakresie będą odwadniane w sposób niezakłócający stosunków wodnych na terenach sąsiednich np. przez wykorzystanie igłofiltrów.

Na terenie OZG Draganowa istnieje węzeł sanitarny wykorzystywany na potrzeby okresowej kontroli ośrodka przez pracowników. Niezbędna na cele socjalne woda pobierana jest ze zbiornika magazynowego, natomiast ścieki bytowe odprowadzane są do zbiornika bezodpływowego i wywożone do oczyszczalni ścieków. Wody opadowe lub roztopowe z powierzchni nieutwardzonych odprowadzane będą powierzchniowo do gruntu. Natomiast wody opadowe lub roztopowe z powierzchni obiektów znajdujących się na terenie OZG, tak jak dotychczas będą zbierane i po podczyszczeniu w osadniku oraz separatorze odprowadzane do istniejącego zbiornika ziemnego ppoż. i wód opadowych. Wody odpadowe lub roztopowe będą spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 1311).

Ze względu na praktycznie bezobsługowy charakter przedsięwzięcia, eksploatacja sieci gazowej nie będzie się wiązała z wykorzystaniem wody.

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.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zasięg oddziaływania oraz wymienione działania minimalizujące uznano, że zamierzenie nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne. Jednocześnie, przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz dla obszarów chronionych, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza granicami form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916). Najbliżej znajdującymi się obszarami Natura 2000 względem inwestycji są: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Jasiołka PLH180024 zlokalizowany w odległości ok. 2,4 km oraz obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Wisłoka z Dopływami PLH180052 zlokalizowany w odległości ok. 2,5 km od przedmiotowego przedsięwzięcia.

Teren planowanej inwestycji położony jest w granicach głównego korytarza ekologicznego GKK-2 Beskid Niski, wyznaczonego w Projekcie korytarza 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., Pilot M. 2005; zaktualizowanym w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży), celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju, jak i w skali europejskiej. Mając na względzie, iż w ramach zadania realizowane będą

w większości działania na terenie już przekształconym, użytkowanym przemysłowo i ogrodzonym, a projektowana infrastruktura liniowa będzie poprowadzona pod ziemią, przedsięwzięcie nie zaburzy znacząco drożności ww. korytarza ekologicznego.

Teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie, w większości stanowi tereny leśne, dlatego trasa gazociągu została ustalona z maksymalnym wykorzystaniem dróg leśnych, przecinek, czy duktów leśnych. W przypadku konieczności wycinki pojedynczych drzew Inwestor planuje, iż prace związane z ich usunięciem zostaną wykonane poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza 1 marca – 31 sierpnia. W przypadku zaistnienia konieczności dokonania tych prac w ww. okresie lęgowym, możliwe będzie ich wykonanie jedynie w przypadku potwierdzenia przez ornitologa z nadzoru przyrodniczego (obserwacje te powinny się odbyć maksymalnie do 3 dni przed terminem realizacji prac przygotowawczych), iż teren nie jest wykorzystywany przez ptaki jako miejsce gniazdowania, jak również wykonanie tych prac nie będzie stanowiło zagrożenia dla innych gniazdujących w sąsiedztwie ptaków. W razie stwierdzenia występowania chronionych gatunków ptaków, ww. prace zostaną wstrzymane do momentu opuszczenia terenu przez te gatunki lub do momentu uzyskania stosownych zezwoleń na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków ptaków. Nieprzeznaczone do wycinki drzewa i krzewy, narażone na uszkodzenia mechaniczne w wyniku prac ziemnych zostaną odpowiednio zabezpieczone, a po zakończeniu prac osłony z pni drzew zostaną usunięte.

Wykopy i zagłębienia terenu niezasypane/niezagospodarowane w danym dniu roboczym, mogące stanowić pułapkę dla drobnych i średnich zwierząt, będą zabezpieczane np. poprzez szczelne przykrycie/wygradzenie po każdym zakończonym dniu pracy. Codziennie rano, przed rozpoczęciem robót, a następnie bezpośrednio przed zasypaniem wykopów i zagłębień terenowych powstałych w trakcie prac, będzie sprawdzane, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. W przypadku takiego stwierdzenia zwierzęta zostaną odłowione i przeniesione poza teren realizacji przedsięwzięcia w odpowiednie siedlisko.

Biorąc pod uwagę zakres, rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia oraz skalę generowanych oddziaływań na środowisko przyrodnicze, należy stwierdzić, że planowane zamierzenie nie będzie się wiązać 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, tym samym odpowiedniej oceny, 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, gdyż decyzje te wydawane są w odrębnych postępowaniach i mają inny charakter, dlatego też w przypadku, gdy realizacja zadania wiązała się będzie 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 odległość przedmiotowego przedsięwzięcia od granicy państwa oraz jego przewidywany lokalny zasięg oddziaływania nie będzie ono generować oddziaływań o charakterze transgranicznym.

Z uwagi na charakter przedmiotowego przedsięwzięcia uznano, iż zarówno realizacja zadania, jak i późniejsza eksploatacja, nie będzie generować oddziaływań mogących mieć znaczący wpływ na klimat, zarówno w skali lokalnej, jak i globalnej.

Planowane przedsięwzięcie ze względu na swój zakres będzie jedynie w niewielkim stopniu wpływać na krajobraz terenu, który w miejscu lokalizacji przedsięwzięcia jest już przekształcony działalnością w zakresie wydobywania gazu ziemnego.

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 jego realizację oraz w obszarze jego oddziaływania.

Wobec powyższego, mając na uwadze stwierdzony brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, w toku

postępowania zmierzającego do wydania niniejszej decyzji nie było konieczności zapewnienia udziału społeczeństwa, o którym mówi art. 79 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 49 Kpa, strony niniejszego postępowania informowane były o każdym etapie postępowania poprzez publiczne obwieszczenia. Ponadto, przed wydaniem przedmiotowej decyzji zapewniono możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kpa poprzez Obwieszczenie z dnia 27 kwietnia 2022 r., znak: WOOS.420.6.2.2022.AD.19. W związku z ww. Obwieszczeniem, w tutejszym Urzędzie żadna ze stron postępowania lub zainteresowana sprawą nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak również nie zostały wniesione żadne uwagi do postępowania.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie wynika, że sposób realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, przy zachowaniu metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz charakterystyce przedsięwzięcia pozwoli na dotrzymanie obowiązujących standardów jakości środowiska, w tym zdrowia ludzi na obszarze w zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia.

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

POUCZENIE

1. Integralną częścią niniejszej decyzji jest Charakterystyka przedsięwzięcia, stanowiąca szczegółowy opis przedsięwzięcia.
2. Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
3. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Załącznik do decyzji:

Charakterystyka przedsięwzięcia

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Paweł Fic – Pełnomocnik PGNiG SA w Warszawie
2. Strony postępowania za pośrednictwem tablicy ogłoszeń i BIP RDOŚ w Rzeszowie
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Dukla 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 – poprzez platformę ePUAP

Do wiadomości:

1. Podkarpacki Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Rzeszowie – poprzez platformę ePUAP
2. Dyrektor Zarządu Zlewni w Jasle, ul. Modrzejewskiego 12, 38-200 Jasło
3. Minister Infrastruktury – poprzez platformę ePUAP
4. WOOS aa

WOOS.420.6.2.2022.AD.22

Charakterystyka przedsięwzięcia pod nazwą:

„Podłączenie odwiertu Draganowa -4K, OZG Draganowa - KRNiGZ Bóbrka Równe”
w miejscowości Głojsce i Teodorówka

Przedmiotem planowanego przedsięwzięcia jest podłączenie istniejącego odwiertu Draganowa -4K do Ośrodka Zbioru Gazu (OZG) Draganowa oraz produkcja z wydobywanego gazu energii elektrycznej w kogeneracji.

Przedsięwzięcie realizowane będzie w gminie Dukla, na terenie działek nr ewid.:

- 3484/2 i 3484/3 w miejscowości Głojsce - odwiert,
- 1/5 w miejscowości Teodorówka – OZG Draganowa,
- 3484/6, 3484/7 w m. Głojsce oraz 1/3, 15, 16, 18, 19/2, 20, 21, 22, 23, 29, 31, 32, 33, 58, 61, 62, 1/4, 77, 63, 75, 76, 805/1, 812/2, 812/1, 811, 810/1, 810/2, 809, 808, 807/2, 807/1, 806, 805/4 w m. Teodorówka - gazociąg.

W ramach zagospodarowania odwiertu planuje się wykonać/zamontować m.in.: orurowanie głowicy eksploatacyjnej, separator pionowy, zbiornik wody złożowej, układ dozowania metanolu, kryzowy pomiar ilości gazu wydobywanego, armaturę odcinającą i upustową, armaturę pomiarową, uziemienie i odgromienie instalacji. Odwiert będzie ogrodzony, a teren wokół niego utwardzony. Powstanie też droga dojazdowa wraz z placem manewrowym.

Dla potrzeb podłączenia ww. odwiertu zostanie rozbudowany Ośrodek Zbioru Gazu Draganowa, a prace z tym związane obejmować będą m.in.: budowę węzła redukcyjno pomiarowego z instalacją NTS-u, przebudowę pompowni metanolu poprzez dołożenie dodatkowej pompy oraz wykonanie połączeń technologicznych, rozbudowę sieci grzewczej, w tym podłączenie projektowanych nowych odbiorników ciepła oraz ciepła pochodzącego od agregatu prądotwórczego, rozbudowę instalacji wymaganych dla nowoprojektowanych obiektów (instalacja wody złożowej, elektrycznej, uziemienia i odgromowej), rekonfigurację projektowanego systemu wizualizacji i przekazu danych telemetrycznych, zabudowę instalacji ogrzewania elektrycznego w budynku pompowni, zabudowę kogeneracyjnego zespołu prądotwórczego, demontaż stacji transformatorowej i zabudowę nowej stacji.

Planuje się także wykonanie połączenia gazociągiem pomiędzy odwiertem Draganowa -4K, a Ośrodkiem Zbioru Gazu Draganowa o średnicy DN50 mm i długości ok. 2,5 km, który zostanie ułożony we wspólnym wykopie z rurociągiem metanolu. Dla rurociągów zostanie wykonana ochrona katodowa. Dla gazociągu zostanie wyznaczona strefa kontrolowana, wolna m.in. od zadrzewień, wynosząca po 2 m od osi rurociągu.

Przedsięwzięcie realizowane będzie częściowo na terenie istniejącej strefy przyodwiertowej odwiertu Draganowa -4K oraz na terenie OZG Draganowa, na którym znajdują się obiekty i instalacje służące do obróbki wydobytego gazu ziemnego, jak również na terenie niezainwestowanym (gazociąg). W celu zminimalizowania ingerencji w istniejącą szatę roślinną, przewiduje się wykorzystanie terenów leśnych dotychczas przekształconych, takich jak drogi leśne, czy dukty leśne. Ponadto, przewiduje się częściową realizację metodą bezwykopową. Planowane w ramach przedsięwzięcia działania będą prowadzone w granicach terenu już przekształconego. Zajętość terenu nastąpi jedynie przy układaniu rurociągów na etapie realizacji, w wyniku czego zostanie zajęty pas roboczy o szerokości ok. 20 m, w którym poza wykonaniem wykopu zostanie odłożona ziemia z wykopu oraz będą poruszały się niezbędne do wykorzystania pojazdy transportowe oraz sprzęt budowlany. Po ułożeniu rurociągów i przeprowadzeniu prób szczelności, wykop zostanie zasypyany ziemią, a teren wyrównany.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)