



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOŚ.420.2.2.2018.BK.12

Rzeszów, dnia 11 kwietnia 2018 r.

POSTANOWIENIE

Działając na podstawie:

- art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 ze zm.);
- art. 59 ust. 1 pkt 2, art. 63 ust. 1 i 2, art. 65, 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 2017 r., poz. 1405 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 15 lutego 2018 r., znak: DWS/Sanok/62/2018 Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych, Oddziału Geologii i Eksploatacji, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej ze złoża „Jastrząbka Stara”, realizowanego na terenie gminy Czarna, powiat dębicki;

postanawiam

STWIERDZIĆ brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej ze złoża „Jastrząbka Stara”, realizowanego na terenie gminy Czarna, powiat dębicki.

INWESTOR: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie, ul. Kasprzaka 25.

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek z dnia 15 lutego 2018 r., znak: DWS/Sanok/62/2018 Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych, Oddziału Geologii i Eksploatacji, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej ze złoża „Jastrząbka Stara”, realizowanego na terenie gminy Czarna, powiat dębicki.

Wniosek został prawidłowo skompletowany zgodnie z art. 74 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Materiał dowodowy zawierał m. in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę sytuacyjno-wysokościową obszaru i terenu górniczego złoża ropy naftowej „Jastrząbka Stara”, wypis i wyrys z Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego Gminy Czarna, zatwierdzony uchwałą Nr IX/94/2003 Rady Gminy w Czarnej z dnia 26 czerwca 2013 r. dotyczący części terenu przedsięwzięcia (tj. działek nr: 1304, 1306, 1307, 1308/1, 309/1, 1310/1, 1311) oraz informację o braku Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla pozostałej części terenu objętego przedsięwzięciem.

Po analizie przedłożonych dokumentów m.in. Karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz przesłanych przez Inwestora w dniu 9 kwietnia 2018 r. dodatkowych informacji dotyczących planowanego przedsięwzięcia stwierdzono, że materiał dowodowy przedstawia w sposób dostateczny istotne zagadnienia z punktu widzenia ochrony środowiska, pozwalające ocenić skalę możliwych oddziaływań planowanego zamierzenia na środowisko.

Jak wynika z przedłożonych dokumentów wydobywanie ropy naftowej ze złoża „Stara Jastrząbka”, nie przekroczy 500 ton/dobę. Również wydobywanie gazu ziemnego towarzyszącego z ww. złoża, nie przekroczy 500 000 m³/dobę. Tym samym przedsięwzięcie, będące przedmiotem postępowania, należy zakwalifikować do grupy mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, których realizacja zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Z uwagi na charakter wnioskowanego przedsięwzięcia ustalono, że należy je zaliczyć do przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, na podstawie art. 63 ust. 1, w związku z art. 59 ust. 1 pkt 2 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 41a (*wydobywanie kopalni 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 9 listopada 2010 r. w sprawie rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji na podstawie art. 75 ust. 1, pkt 1 j ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o 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 247/2018.

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 doręczenia korespondencji, zastosowano przepisy art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Obwieszczeniem z dnia 28 lutego 2018 r., znak: WOOŚ.420.2.2.2018.BK.2 powiadomiono strony o wszczęciu postępowania i wystąpieniu do Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle, Państwowego Gospodarstwa Wodnego, Wody Polskie odnośnie wydania opinii dot. przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wnioskowanego przedsięwzięcia.

W ramach postępowania prowadzonego, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, odrębnym pismem z dnia 28 lutego 2018 r., znak: WOOŚ.420.2.2.2018.BK.3 zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle, Państwowego Gospodarstwa Wodnego, Wody Polskie z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle, w wydanej opinii z dnia 6 marca 2018 r., znak: RZ.ZZO.2.436.41.2018.AS stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na stan zasobów wodnych i brak zagrożenia osiągnięcia celów środowiskowych dla wnioskowanego przedsięwzięcia. Jako uzasadnienie wskazano, iż uwzględniając charakter, skalę i lokalizację zadania oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan Jednolitych Części Wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911).

Uwzględniając zapisy art. 64 ust. 1 pkt 2 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w przedmiotowym postępowaniu, nie jest wymagane

uzyskanie opinii organu, o którym mowa w art. 78, tj. właściwego państwowego powiatowego inspektora sanitarnego.

Podczas analizy informacji zawartych w przedłożonej dokumentacji uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, 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 realizacji przedsięwzięcia, będzie przedłożona Karta informacyjna przedsięwzięcia, zawierająca niezbędne informacje o projektowanym zamierzeniu.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie (PGNiG), na mocy koncesji Nr 222/93 z dnia 26 listopada 1993 r. (ze zm.), uzyskało prawo do wydobywania ropy naftowej ze złoża „Jastrząbka Stara”, na okres 25 lat. Aktualnie obowiązująca koncesja traci swą ważność w 2018 r. Wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jastrząbka Stara”, jest realizowane i będzie nadal kontynuowane poprzez już istniejące i zagospodarowane odwierty eksploatacyjne. Zmiana przedmiotowej koncesji dotyczy wydłużenia okresu jej obowiązywania o kolejne 5 lat.

Złoże ropy naftowej „Jastrząbka Stara” położone jest w obrębie województwa podkarpackiego, na terenie powiatu dębickiego, w gminie Czarna i obejmuje miejscowości: Borowa, Jażwiny, Róża i Jastrząbka Stara. Złoże to, objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Jastrząbka Stara”, utworzonym decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa, z dnia 26 listopada 1993 r., znak: GOsm/3038/C/93. Aktualnie powierzchnia obszaru górniczego wynosi 7 825 300 m². W przypadku złoża „Jastrząbka Stara” granice obszaru i terenu górniczego, ściśle się ze sobą pokrywają. Złoże Jastrząbka Stara” podlega Kopalni Ropy Naftowej (KRN) Brzezówka. Nadzór i kontrolę nad eksploatacją złoża sprawuje Dyrektor Okręgowego Urzędu Górniczego w Krośnie.

Złoże „Jastrząbka Stara” występuje w trzech poziomach piaskowcowych, wśród węglanowych skał kredy górnej. Kopalnią podstawową wydobywaną ze złoża, jest ropa naftowa, parafinowa. Wydobywany ze złoża gaz ziemny towarzyszący, jest gazem wysokometanowym, bogatym w węglowodory, zawierającym domieszkę azotu.

Eksploatacja złoża prowadzona jest poprzez istniejące i zagospodarowane odwierty eksploatacyjne, za pomocą pompowania pompami wgłębny. Na przedmiotowym złożu wydobywanie odbywa się z odwiertów Jastrząbka Stara-6, -7, -8, -12, -15, -20 i -21. Każdy z odwiertów posiada urządzenia do pompowania, separacji płynów i spalania gazu, zbiorniki do gromadzenia ropy naftowej oraz wody złożowej. Wydobyte z odwiertów płyny złożowe kierowane są na indywidualne separatory przyodwiertowe, gdzie następuje rozdzielenie cieczy i gazu. Następnie gaz przesyłany jest rurociągami do punktów spalania gazu, natomiast ropa i woda złożowa przepływają rurociągami do zbiorników przyodwiertowych (roboczych). W przypadku odwiertów Jastrząbka Stara-7, -12, -15 i -21 ze względu na małe ilości, nie prowadzi się spalania gazu. Wykorzystywany jest on do wyłaczania ropy i wody z separatora do zbiornika ropy.

Na odwiertach Jastrząbka Stara-6 i -20 część gazu zużywana jest w silnikach gazowych służących do napędu indywidualnych żurawi pompowych. Ropę z wodą, okresowo transportuje się do zbiorników technologicznych na Ośrodek Technologiczny i Administracyjny (usytuowany na sąsiednim złożu Brzezówka), gdzie wskutek grawitacji następuje oddzielenie ropy od wody złożowej. W celu łatwiejszego oddzielenia wody złożowej od ropy oraz rozbicia emulsji ropy z wodą, zbiorniki wyposażone są w węzownice, przez które przepływa para wodna, która podgrzewa zgromadzoną ropę z wodą. Ropa kierowana jest do zbiornika ropy, skąd przetłaczana jest poprzez nalewak do cystern samochodowych i wywożona do rafinerii.

Woda złożowa po oddzieleniu od ropy odpuszczana jest przez system łapaczy tj. układ otwartych zbiorników, w których następuje oddzielenie cząstek stałych i resztek ropy.

Stąd woda złożowa grawitacyjnie odpuszczana jest do czterokomorowego zbiornika. Komory połączone są ze sobą syfonowo w celu dokładniejszego oczyszczania wody złożowej. Z ostatniej komory oczyszczona woda zatłaczana jest przy pomocy pomp tłokowych odpowiednio do tego celu przystosowanymi odwiertami do złoża Brzezówka.

Prognozowane wydobycie ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jastrząbka Stara” w latach 2017-2023 będzie kształtować się na poziomie:

- ropa naftowa ok. 7559,2 ton (ok. 2,959 t/dobę),
- gaz ziemny 295,8 nm³ (ok. 115,773 nm³/d).

Zestawienie lokalizacji wyżej wymienionych elementów na poszczególnych działkach, przedstawia się następująco:

Lp.	Nazwa odwiertu	Gmina	Miejscowość	Nr działki
1	Odwiert Jastrząbka Stara-6	Czarna	Róża	1402
2	Odwiert Jastrząbka Stara-7	Czarna	Stara Jastrząbka	2471/3
3	Odwiert Jastrząbka Stara-8	Czarna	Róża	1445/3
4	Odwiert Jastrząbka Stara-12	Czarna	Borowa	1925
5	Odwiert Jastrząbka Stara-15	Czarna	Stara Jastrząbka	2360/1
6	Odwiert Jastrząbka Stara-20	Czarna	Róża	769
7	Odwiert Jastrząbka Stara-21	Czarna	Stara Jastrząbka	2400/2

Wybór rozwiązań technologicznych dla planowanego zadania, spełniających wymagania dotyczące bezpieczeństwa obsługi i eliminacji ewentualnych zagrożeń, związanych z wydobywaniem kopaliny, będzie gwarantować szczelność układu. Prowadzenie eksploatacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi, a także dokonywanie przez Inwestora bieżących kontroli instalacji i urządzeń funkcjonujących na obiektach kopalni, w znacznym stopniu zminimalizują zakres oddziaływań generowanych do środowiska i nie będzie stwarzać zagrożenia dla zdrowia ludzi.

Jak wynika z dokumentacji, na etapie eksploatacji przedsięwzięcia emisja zanieczyszczeń do powietrza występuje m.in.: w wyniku spalania gazu na świeczkach oraz spalania gazu w silnikach zasilających koniki pompowe przy odwiertach Jastrząbka Stara-6 i -20 oraz w wyniku pracy pojazdów i napełniania autocystern transportujących (1-5 razy w tygodniu) płyny złożowe z poszczególnych odwiertów do KRN Brzezówka. Niewielka emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie będzie miała wpływu na jakość powietrza tego terenu. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej, nie spowoduje wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanej w obrębie złoża.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym (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, znajdują się w odległości ok. 85 m od lokalizacji odwiertu Jastrząbka Stara-21 oraz ok. 100 m od odwiertu Jastrząbka Stara-7. W stosunku do pozostałych odwiertów, budynki mieszkalne położone są w odległości:

- od odwiertu Jastrząbka Stara-6 ok. 1300 m,

- od odwiertu Jastrząbka Stara-8 ok. 700 m,
- od odwiertu Jastrząbka Stara-12 ok. 200 m,
- od odwiertu Jastrząbka Stara-15 ok. 250 m,
- od odwiertu Jastrząbka Stara-20 ok. 700 m.

Biorąc pod uwagę, iż głównym źródłem hałasu na etapie prowadzonej eksploatacji złoża są silniki gazowe służące do napędu indywidualnych żurawi pompowych przy odwiertach Jastrząbka Stara-6 i Jastrząbka Stara-20 oraz praca odwiertów w porze dziennej, przewiduje się, iż funkcjonowanie przedsięwzięcia, nie wpłynie na pogorszenie klimatu akustycznego w rejonie jego lokalizacji. Tym samym planowane zamierzenie będzie spełniało wymagania ww. rozporządzenia w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Działania związane z eksploatacją przedsięwzięcia skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Wytworzone odpady będą magazynowane selektywnie, w wyznaczonych miejscach i sukcesywnie przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie zbierania lub przetwarzania odpadów. Prowadzona jest ilościowa i jakościowa ewidencja wytwarzanych odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. 2018 r., poz. 21 ze zm.), wytworzone odpady będą ewidencjonowane. Zakład ma uregulowany stan formalno-prawny w zakresie wytwarzania odpadów.

Prawidłowa eksploatacja ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jastrząbka Stara”, nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Związane jest to z tym, że eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty, które zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości. Konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się do eksploatowanego złoża wody, także przewiercone warstwy wodonośne są zabezpieczone przed zanieczyszczeniem.

W obrębie obszaru i terenu górniczego stosowane są następujące rozwiązania zapewniające ochronę środowiska gruntowo-wodnego:

- gospodarka wodno-ściekowa prowadzona jest na sąsiednim złożu Brzezówka, skąd w razie potrzeby dojeżdżają pracownicy do odwiertów na złożu „Jastrząbka Stara”,
- w obrębie złoża brak jest pomieszczeń administracyjnych i technologicznych,
- zbiorniki magazynowe płynów złożowych posadowione są w obwałowaniach ziemnych, co zabezpiecza przed rozprzestrzenieniem się płynu w przypadku ewentualnego rozszczelnienia zbiorników,
- odpady magazynowane są w wyznaczonym i odpowiednio zabezpieczonym do tego celu miejscu.

Niekontrolowany wypływ ropy naftowej lub wody złożowej do środowiska może mieć miejsce jedynie w przypadku awarii. Jej źródłem może być rozszczelnienie rurociągów, zbiorników magazynowych, erupcji płynów złożowych z odwiertu eksploatacyjnego na skutek uszkodzenia głowicy odwiertu lub też wyciek związany z transportem i przepompowywaniem wód złożowych lub ropy naftowej przez autocysterny. Prawdopodobieństwo zaistnienia awarii i wycieku jest bardzo małe. Nawet w przypadku zaistnienia wycieku, jego natężenie będzie niewielkie i nie wywoła istotnych zmian w środowisku. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA w Warszawie, Oddział w Sanoku posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego Otworowego, 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. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertnicznymi (Dz.U. 2014 poz. 812) określa minimalną odległość odwiertów od obiektów budowlanych. Wymagania te są istotne z punktu widzenia ochrony środowiska oraz zdrowia i bezpieczeństwa ludzi.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie kopalni ropy naftowej, kopalni gazu ziemnego, czy podziemnego magazynu gazu, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m. in.: w rękawy, maty

absorbpcyjne, poduszki, materiały do budowy zastawek, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociąg.

Po zakończeniu okresu eksploatacji złoża Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych, zgodnie z harmonogramem, zatwierdzonym przez Okręgowy Urząd Górniczy. Urządzenia wydobywcze, zbiorniki, urządzenia do obróbki technologicznej wydobywanego gazu zostaną zdemontowane. W wyeksploatowanym odwiercie zostanie wykonany korek cementowy, a na wylocie rur wydobywczych blok z numerem i nazwą odwiertu. Rurociągi podziemne będą wykopywane i demontowane lub zostaną pozostawione w ziemi po uprzednim odcięciu od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów. Tereny zajęte, na czas trwania eksploatacji, po jej zakończeniu zostaną zrehabilitowane i przywrócone do stanu umożliwiającego użytkowanie.

Zgodnie z aktualnie obowiązującymi mapami zagrożenia powodziowego opublikowanymi na stronie internetowej Hydroportalu KZGW (<http://mapy.isok.gov.pl/imap/>), przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią. Obszar planowanego przedsięwzięcia znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód powierzchniowych i podziemnych, ustanowionymi przez Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie oraz poza Głównymi Zbiornikami Wód Podziemnych.

Na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. poz. 1911) (PGW), teren objęty przedmiotowym przedsięwzięciem znajduje się w obrębie następujących jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP):

- „Zgórska Rzeka” – kod: PLRW200017217469, typ: potok nizinny piaszczysty (17). Wskazana JCWP jest silnie zmienioną częścią wód (przekroczenie wskaźnika m3), w PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym potencjał ekologiczny – umiarkowany, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa: 4(4)-1 (brak możliwości technicznych). Na podstawie PGW, dla przedmiotowej JCWP celem środowiskowym jest poprawa jej potencjału ekologicznego, tak aby osiągnąć dobry potencjał ekologiczny i zapobieganie pogorszeniu stanu chemicznego. Termin osiągnięcia celu środowiskowego dla przedmiotowej JCWP przedłużono do 2027 r. Ponadto, zlewnia JCWP „Zgórska Rzeka” została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony Jastrzębsko – Żdżarskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (woj. małopolskie) OCHK120, zależnych od wód;

- „Grabinka” – kod: PLPLRW200017218769, typ: potok nizinny piaszczysty(17). Wskazana JCWP jest silnie zmienioną częścią wód (przekroczenie wskaźnika: m3), w PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym potencjał ekologiczny – umiarkowany, a stan chemiczny – dobry). Na podstawie PGW, celem środowiskowym dla tej części wód jest poprawa potencjału ekologicznego, tak aby osiągnąć dobry potencjał ekologiczny i zapobieganie pogorszeniu stanu chemicznego. Jest ona wskazana jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Ponadto, zlewnia JCWP „Grabinka” została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony: rezerwatu przyrody Torfy REZ765, obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Dolna Wisłoka z Dopływami PLH180053 oraz Jastrzębsko – Żdżarskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (woj. małopolskie) OCHK120, zależnych od wód.

Zgodnie z PGW, działania w ramach przedmiotowego projektu realizowane będą w obrębie Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd), tj.:

- nr 133 (kod: PLGW2000133), 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. Celem środowiskowym dla tej części wód jest zapobieganie pogorszeniu ich stanu tak, aby utrzymać jej dobry stan. Przeprowadzona analiza pozwala stwierdzić, iż przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na wody powierzchniowe w zakresie parametrów biologicznych, hydromorfologicznych i fizykochemicznych. Tym samym stwierdza się, że projekt nie ma znaczenia dla osiągnięcia celów środowiskowych wyznaczonych dla JCWP „Zgórska Rzeka”. W ramach

przedsięwzięcia, nie planuje się działań mogących pogorszyć stan chemiczny i ilościowy przedmiotowej JCWPd. Analiza przedłożonych dokumentów pozwala na stwierdzenie, że przedmiotowy projekt nie obejmuje działań, które mogą wpłynąć negatywnie na stan JCWPd 133 lub uniemożliwić osiągnięcie wyznaczonych celów środowiskowych;

- nr 134 (kod: PLGW2000134), w PGW jej stan jest oceniony jako dobry (w tym stan ilościowy – dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla tej części wód jest zapobieganie pogorszeniu jej stanu tak, aby utrzymać jej 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 zaostrenia 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 realizacji i 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 będzie realizowane częściowo w granicach Jastrzębsko – Żdzarskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, nie posiadającego jednak aktualnego aktu prawnego (w granicach OChK znajduje się północno – zachodnia część złoża i odwiert Jastrząbka Stara-20). Jednocześnie obszar górniczy znajduje się poza granicami pozostałych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2018 r. poz. 142, ze zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolna Wiśłoka z dopływami PLH180053 – ok. 3,8 km. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach.

Teren, w obrębie którego planuje się kontynuację eksploatacji ropy naftowej, położony jest poza granicami korytarzy ekologicznych, wyznaczonych 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), który został zaktualizowany 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.

Obszar górniczy zdominowany jest przez grunty orne. Odwierty J St-7 i J St-21 zlokalizowane są w sąsiedztwie zabudowy jednorodzinnej miejscowości Stara Jastrząbka, pozostałe odwierty znajdują się w terenie rolniczym. Przez południową część obszaru górniczego przebiega fragment autostrady A4.

Uwzględniając powyższe oraz 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.

Jednocześnie należy zauważyć, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych na mocy ustawy o ochronie przyrody. 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 ww. ustawy o ochronie przyrody.

W ramach planowanego zamierzenia Inwestor, nie przewiduje budowy nowych obiektów oraz wprowadzenia nowych elementów w zakresie wydobywania i transportu ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego, w obrębie istniejącego złoża „Jastrząbka Stara”. W związku z czym, wnioskowane przedłużenie okresu obowiązywania koncesji, nie spowoduje zmiany ukształtowania powierzchni na terenie ww. złoża i nie wpłynie negatywnie na zmianę walorów krajobrazowych danego obszaru.

Uwzględniając, iż funkcjonujące instalacje są wykonane z materiałów przystosowanych do zmiennych temperatur, posiadających odpowiednie atesty, a kontynuowanie eksploatacji, będzie zgodne z obowiązującymi przepisami branżowymi (w zakresie bezpieczeństwa pożarowego, ratownictwa górniczego), gwarantującymi szczelność układu można stwierdzić, iż eksploatacja przedsięwzięcia, nie wpłynie znacząco na klimat tego terenu.

Biorąc pod uwagę lokalizację analizowanego przedsięwzięcia i jego odległość od granicy państwa oraz przewidywany lokalny zasięg oddziaływania na etapie realizacji i eksploatacji, nie zachodzą możliwości generowania oddziaływań o charakterze transgranicznym.

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 Dyrektor Wsparcia Prac Geologicznych, Oddziału Geologii i Eksploatacji - pełnomocnik Inwestora; adres do korespondencji: PGNiG S.A. w Warszawie, ul. Kasprzaka 25, Oddział Geologii i Eksploatacji, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38-500 Sanok;
2. Strony postępowania za pośrednictwem BIP i Tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie oraz Urzędu Gminy Czarna, powiat dębicki, 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;

Do wiadomości:

1. WOŚ aa