

Zagórów, dnia 13.05.2014 r.

IKOS.6220.2.2014

Obwieszczenie

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2013 r. poz. 267 ze zm.), dalej *Kpa*, w związku art. 74 ust. 3 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 2013 r., poz.1235 t. j. ze zm.), dalej *ustawa o oś*, zawiadamiam strony postępowania o wydaniu w dniu 13.05.2014 r. postanowienia, znak: IKOS.6220.2.2014, którego treść podaję niżej.

Doręczenie ww. postanowienia stronom uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia.

Art.49 Kpa Strony mogą być zawiadamiane o decyzjach i innych czynnościach organów administracji publicznej przez obwieszczenie lub w inny zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości sposób publicznego ogłaszania, jeżeli przepis szczególny tak stanowi; w tych przypadkach zawiadomienie bądź doręczenie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia publicznego ogłoszenia.

Art.74 ust. 3 ustawy o oś Jeżeli liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 20, stosuje się przepis art. 49 kodeksu postępowania administracyjnego.

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 63 ust. 2, art. 64 ust. 1 pkt. 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 (Dz. U. z 2013 r., poz.1235 t. j. ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 43 lit. c tiret pierwszy, drugi i trzeci rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) zalicza się do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane oraz art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2013 r. poz. 267 ze zm.)

postanawiam

stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „**Poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji nr 18/99/p PYZDRY**” na terenie gmin : Jarocin, Żerków, Blizanów, Grodziec, Rzgów, Łądek, Słupca, Strzałkowo, Zagórów, Kołaczkowo, Miłosław, Pyzdry, Września, Chocz, Czermin, Gizalki, Nowe Miasto nad Wartą województwa wielkopolskiego.

Uzasadnienie

W dniu 23.04.2013 r. wpłynął do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu wniosek z dnia 18.04.2013 r. Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie, ul. Marcina Kasprzaka 25, 01 – 224 Warszawa, w imieniu którego działa pełnomocnik – Pan Maciej Nowakowski z Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., Pionu Wsparcia Prac Geologicznych, Dział Ochrony Środowiska złożonego o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „**Poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji nr 18/99/p PYZDRY**”.

Mając na uwadze art. 19 K.p.a. zobowiązujący organ administracji do przestrzegania swojej właściwości rzeczowej i miejscowej Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu przed wszczęciem postępowania ustalił swoją właściwość miejscową i rzeczową opierając się o pisma starostów dołączone do wniosku. Wobec możliwości zmiany statusu terenów zamkniętych, która mogła dokonać się w czasie trwania postępowania administracyjnego pismami z dnia 16.12.2013 r. i 19.12.2013 r. znak: WOO-II.4210.13.2013.MB zwrócił się do Starosty Jarocińskiego oraz Starosty Wrzesińskiego z prośbą o zweryfikowanie i doprecyzowanie, czy w granicach obszaru koncesji Nr 18/99/p PYZDRY występują tereny posiadające status terenów zamkniętych.

Wobec jednoznacznych oświadczeń organów właściwych w tej sprawie, tj. starostów Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska uznał ostatecznie, iż na terenie koncesji nie występują tereny zamknięte.

W związku z tym, iż przedsięwzięcie polegające na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji Nr 18/99/p PYZDRY nie będzie realizowane, nawet w części, na terenie zamkniętym, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4, w związku z art. 75 ust. 4 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 2013r. poz. 1235 ze zm.) jest Burmistrz Gminy Zagórów z uwagi na to, iż na terenie Gminy Zagórów znajduje się największa część terenu, na którym realizowane będzie przedmiotowe przedsięwzięcie.

W związku z powyższym Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w dniu 29.01.2014 r. (wpłynęło dnia 30.01.2014 r.) na podstawie art. 65 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.), przekazał zgodnie z właściwością Burmistrzowi Gminy Zagórów wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: **poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji Nr 18/99/p PYZDRY.**

W dniu 10.02.2014 r. Inwestor przesłał pismo znak DWS/ZG/2842. 1(85).13/14 z dnia 06.02.2014 r. informujące o zmianie zakresu rzeczowego prac planowanych do wykonania na obszarze koncesji Nr 18/99/p Pyzdry w części dotyczącej zwiększenia ilości otworów wiertniczych z 10 do 15 oraz powierzchni prac sejsmicznych 3D z 300 km² do 500 km². W związku z w/w pismem Inwestora Burmistrz Gminy Zagórów pismem nr IKOS.6220.2.2014 z dnia 11.02.2014 r. wezwał Inwestora do usunięcia braków i złożenia wyjaśnień do wniosku tj.

1. Przedłożyć w wersji ostatecznej wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wraz z ostateczną, jednolitą wersją karty informacyjnej dla planowanego przedsięwzięcia
 2. Udzielić informacji, czy załączone do karty informacyjnej mapy określają obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.
 3. Przedłożyć dowód uiszczenia opłaty skarbowej na konto organu prowadzącego postępowanie za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i od udzielonego pełnomocnictwa
 4. Wyjaśnić (zweryfikować) brak naniesionego ujęcia wody w miejscowości Kopojno – załącznik nr 8 do karty informacyjnej
- w terminie 7 dni od daty doręczenia.

W dniu 25.02.2014 r. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie Pion Wsparcia Prac Geologicznych Dział Ochrony Środowiska ul. M. Kasprzaka 25, 01 – 224 Warszawa reprezentowane przez Pełnomocnika Pana Macieja Nowakowskiego Zastępcę dyrektora ds. Wsparcia Prac Geologicznych w oddziale Geologii i Eksploatacji, PGNiG S.A. w Warszawie złożyło ujednolicony tekst wniosku wraz z załącznikami o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji Nr 18/99/p PYZDRY.

Przedsięwzięcie na podstawie § 3 ust. 1 pkt 43 lit. c tiret pierwszy, drugi i trzeci rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) zalicza się do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane.

Obwieszczeniem z dnia 03.03.2014 r. Burmistrz Gminy Zagórz poinformował strony postępowania o wszczęciu postępowania w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Ponieważ w powyższej sprawie liczba stron przekracza 20, zgodnie z art. 49 k.p.a. w związku z art. 74 ust. 3 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 2013r. poz. 1235 ze zm.) - niniejsze zawiadomienie – obwieszczenie zostało podane stronom do publicznej wiadomości przez zamieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Zagórz (www.bip.zagorz.pl w zakładce informacje o środowisku), poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Zagórz ul. Kościelna 4, a także w siedzibie Urzędu Miejskiego w Jarocinie, Al. Niepodległości 10, 63 – 200 Jarocin., Urzędu Miasta i Gminy Żerków, ul. Mickiewicza 5, 63 – 210 Żerków, Urzędu Gminy Blizanów, Blizanów Drugi 52, 62 – 814 Blizanów, Urzędu Gminy Grodziec, ul. Główna 17, 62 – 814 Grodziec, Urzędu Gminy Rzgów, ul. Konińska 8, 62 – 586 Rzgów, Urzędu Gminy Łądek, ul. Rynek 26, 62 – 406 Łądek, Urzędu Gminy Słupca, ul. Sienkiewicza 16, 62 – 400 Słupca, Urzędu Gminy w Strzałkowie, Al. Prym. Wyszyńskiego 6, 62 – 420 Strzałkowo, Urzędu Gminy w Kołaczkowie, ul. Plac Reymonta 3, 62 – 306 Kołaczkowo, Urzędu Gminy Miłosław, ul. Wrzesińska 19, 62 – 230 Miłosław, Urzędu Miejskiego w Pyzdrach, ul. Taczanowskiego 1, 62 – 310 Pyzdry, Urzędu Miasta i Gminy we Wrześni, ul. Ratuszowa 1, 62 – 230 Września, Urzędu Gminy Chocz, ul. Rynek 17, 63 – 313 Chocz, Urzędu Gminy Czermin, Czermin 47, 63 – 304 Czermin, Urzędu Gminy Gizalki, ul. Kaliska 28, 63 – 308 Gizalki, Urzędu Gminy Nowe Miasto nad Wartą, ul. Poznańska 14, 63 – 040 Nowe Miasto nad Wartą.

Jednocześnie w dniu 03.03.2014 r. Burmistrz Gminy Zagórz na podstawie art. 64 ust. 1 pkt. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013 r., poz. 1235 ze zm.) wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby - o ustalenie zakresu raportu o oddziaływaniu w/w przedsięwzięcia na środowisko

Dla planowanej inwestycji Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu na podstawie karty informacyjnej przedsięwzięcia wydał 26 marca 2014 r. postanowienie wyrażające opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

10 kwietnia 2014 r. Burmistrz Gminy Zagórz wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu nr IKOS.6220.2.2014 o ponowne zajęcie stanowiska co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Do pisma dołączono kopię pisma Inwestora z 7 kwietnia 2014 r. doprecyzowującego dane zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia przesłanej wraz z wnioskiem Burmistrza Zagórz z 3 marca 2014 r., znak: IKOS.6220.2.2014. Ponadto, przekazano: kopię pełnomocnictwa dla Pana Andrzeja Maksyma oraz kopię potwierdzenia opłaty dokonanej za udzielone pełnomocnictwo.

Do ww. wystąpienia załączono pismo Inwestora z 7 kwietnia 2014 r., w którym zostały przedstawione nowe informacje na temat przedmiotowej inwestycji. Inwestor oświadczył, że:

1. Prace poszukiwawczo-rozpoznawcze (wiertnicze i sejsmiczne) będą prowadzone poza obszarem Żerkowsko - Czeszewskiego Parku Krajobrazowego,
2. Koncesja poszukiwawczo-rozpoznawcza za złożami ropy naftowej i gazu ziemnego Pyzdry nie należy do koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie tzw. shale gas,

3. W obszarze przedmiotowej koncesji nie planuje się wykonywania zabiegów „intensywnego szczelinowania hydraulicznego”, o którym mowa w zaleceniach Komisji Europejskiej z dnia 22.01.2014 r. w sprawie podstawowych zasad rozpoznawania i wydobywania węglowodorów (takich jak gaz łupkowy) z zastosowaniem intensywnego szczelinowania hydraulicznego,
4. W przypadku zastosowania zabiegów specjalnych przewiduje się zużycie ok. 500 m wody na wykonanie zabiegów w jednym otworze wiertniczym.

Uwzględniając powyższe Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w dniu 06.05.2014 r. ponownie zajął stanowisko w przedmiotowej sprawie, wydając postanowienie, w którym wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pn. **„Poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji Nr 18/99/p PYZDRY”** w toku zmiany koncesji, nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione 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 przeanalizowano: skalę i charakter inwestycji, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją inwestycji, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, emisję i uciążliwość związane z eksploatacją przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000, w odniesieniu do części przedsięwzięcia zlokalizowanej na terenie województwa wielopolskiego.

Z danych przedstawionych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że w ramach posiadanej koncesji (2008-2014) wykonano ok. 475 m² zdjęcia sejsmicznego 3D oraz 3 otwory wiertnicze. Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie robót geologicznych będzie odbywać się etapowo w oparciu o decyzję zmieniającą koncesję Nr 18/99/p PYZDRY, o którą Inwestor wystąpi do Ministerstwa Środowiska. Inwestor wystąpi z wnioskiem o rozszerzenie zakresu rzeczowego ustanowionego w obecnie posiadanej koncesji o następujące elementy:

- 1) objęcie pracami poszukiwawczo-rozpoznawczymi utworów: permu i karbonu,
- 2) wykonanie prac geologicznych w zakresie:
 - zdjęcia sejsmiczne 2D do 300 km łącznej długości profili sejsmicznych,
 - zdjęcia sejsmiczne 3D do 500 km² łącznej powierzchni wzbudzenia,
 - 15 otworów wiertniczych,
 - badań geofizycznych: magneto tellurycznych, grawimetrycznych,
 - próbnej eksploatacji nawierconych złóż węglowodorów w celu przygotowania dokumentacji złoża

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze koncesyjnym PYZDRY. W ramach inwestycji zostanie odwierconych 15 otworów wiertniczych do maksymalnej głębokości 5 300 m. W zależności od potrzeb prowadzone będą zabiegi specjalne polegające na perforacji strefy złożowej, odciążeniu złoża z ciśnienia hydrostatycznego, uaktywnieniu złoża np. poprzez tłokowanie, szczelinowanie, kwasowanie. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że prace nie będą prowadzone na obszarach posiadających status terenów zamkniętych. W piśmie z 7 kwietnia 2014 r. Inwestor oświadczył, że w obszarze przedmiotowej koncesji nie planuje się wykonywania zabiegów „intensywnego szczelinowania hydraulicznego”, o którym mowa w zaleceniach Komisji Europejskiej z 22.01.2014 r. w sprawie podstawowych zasad rozpoznawania i wydobywania węglowodorów (takich jak gaz łupkowy) z zastosowaniem intensywnego szczelinowania hydraulicznego.

Z uwagi na skalę przedsięwzięcia oraz wielkość zajmowanego terenu, odnosząc się do art, 63 ust. 1 pkt 1 lit a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko należy stwierdzić, iż obszar koncesyjny zajmuje powierzchnię ok. 903,60 km². Wykonywane

w ramach koncesji wiercenia mają charakter punktowy, ograniczony ściśle do bezpośredniego otoczenia planowanych wiertni, których powierzchnia wynosić będzie maksymalnie ok. 3 ha i do której prowadzić będzie droga dojazdowa o szerokości ok. 3-3,5 m. Ponadto, Inwestor prowadzić będzie prace geofizyczne o charakterze liniowym wzdłuż wyznaczonych profili, których celem będzie wykonanie m.in. zdjęcia sejsmicznego, a do których wykorzystywane będą w szczególności sieci istniejących dróg lokalnych, polnych, przecinek leśnych lub duktów przeciwpożarowych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ww. ustawy stwierdzono, iż realizacja inwestycji wiązać się będzie z wykorzystaniem zasobów naturalnych w postaci wody niezbędnej do wykonania i uzupełnienia płuczki wiertniczej oraz paliwa do pracy urządzeń wiertniczych. Inwestor przewiduje wykorzystywanie ok. 30m³/dobę wody w trakcie wiercenia odwiertu, w przypadku zastosowania zabiegów specjalnych ok. 500 m wody na wykonanie zabiegów w jednym otworze oraz ok. 5 290 kg/dobę oleju napędowego, 47 l/dobę oleju silnikowego, 40 l/dobę oleju przekładniowego, 27 l/dobę oleju hydraulicznego oraz 3 kg/dobę smarów.

W związku z zapisami art. 63 ust 1 pkt 1 lit. e cyt. ustawy, dotyczących ryzyka wystąpienia poważnej awarii, należy stwierdzić, że ze względu na ilości magazynowanych i znajdujących się w instalacji substancji niebezpiecznych, przedmiotowe przedsięwzięcie polegające na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego nie kwalifikuje się do zakładu o dużym ryzyku, ani też do zakładu o zwiększonym ryzyku awarii.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. h i pkt. 3 lit. e, ww. ustawy zważono, iż obszar koncesyjny obejmuje gminy Jarocin, Żerków, Blizanów, Grodziec, Rzgów, Łądek, Słupca, Strzałkowo, Zagórz, Kołaczkowo, Miłosław, Pyzdry, Września, Chocz, Czermin, Gizałki, Nowe Miasto nad Wartą województwa wielkopolskiego.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. b ww. ustawy stwierdzono, iż z uwagi na lokalizację inwestycji w znacznej odległości od granicy państwa, należy wykluczyć transgraniczne oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. b, c, f oraz j cyt. ustawy, stwierdzono, że w zasięgu granic obszaru koncesyjnego, nie ma zlokalizowanych uzdrowisk, ani też obszarów ochrony uzdrowiskowej, wybrzeży, obszarów górskich i terenów, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ww. ustawy zważono, iż realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wiąże się ze zmianą wielkości emisji hałasu i zmianą warunków akustycznych na terenach położonych wokół planowanej inwestycji. Inwestycja obejmuje wykonanie badań sejsmicznych oraz prac wiertniczych.

Prace sejsmiczne przeprowadzone będą metodą vibratorową, bez użycia materiałów wybuchowych i związane będą z krótkotrwałym oddziaływaniem na środowisko w trakcie przejazdu oraz pracy grupy vibratorów. Nie będą zatem stanowić zagrożenia dla klimatu akustycznego w pobliżu terenu inwestycji.

Wpływ na warunki akustyczne na terenach położonych wokół planowanej inwestycji będą miały natomiast prace wiertnicze. Zgodnie z treścią karty informacyjnej przedsięwzięcia, źródłami hałasu będą: silniki spalinowe, agregaty prądotwórcze, wyciąg wiertniczy, stół wiertniczy, pompy tłokowe, pompy płuczkowe, system oczyszczania płuczki, wentylatory, generatory, sprężarki powietrza i inne podzespoły wchodzące w skład urządzenia wiertniczego. Agregaty prądotwórcze stosowane będą jedynie w sytuacji, gdy nie będzie możliwości doprowadzenia energii elektrycznej z istniejącej sieci energetycznej w pobliżu wiertni. Prace wiertnicze prowadzone będą całodobowo. Inwestor zadeklarował, iż prace wiertnicze prowadzone będą w odległościach większych niż ich ponadnormatywne oddziaływanie akustyczne na środowisko. Ponadto, przy ustalonej lokalizacji urządzenia wiertniczego, po jego uruchomieniu, zostaną przeprowadzone badania rzeczywistej emisji hałasu. Jeżeli w wyniku tego badania na granicach terenów chronionych akustycznie wystąpią przekroczenia akustycznych standardów jakości środowiska, wówczas zostaną zastosowane dostępne środki przeciwhałasowe, przede wszystkim ekrany akustyczne, np. błądy dźwiękochłonne do oszalowania szybu wiertni, wały ziemne wokół wiertni, a także dobór

rodzaju zasilania urządzenia wiertniczego. Osiągnięcie dopuszczalnego poziomu hałasu na terenach chronionych akustycznie zostanie potwierdzone kolejnymi pomiarami hałasu przeprowadzonymi po zastosowaniu środków przeciwhałasowych. Biorąc pod uwagę powyższe stwierdzono, iż prowadzenie planowanej działalności w sposób opisany w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie będzie powodować ponadnormatywnej emisji hałasu do środowiska, a akustyczne standardy jakości środowiska będą zachowane.

Prace przygotowawcze i montażowe będą źródłem emisji substancji do powietrza ze spalania paliw w silnikach środków transportu, jednakże z uwagi na krótki okres trwania tego etapu i niezorganizowany charakter tej emisji należy ją uznać za pomijalną. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia przedstawiono obliczenia wielkości emisji oraz obliczenia rozprzestrzeniania w powietrzu takich substancji jak: pył zawieszony PM₁₀, pył zawieszony PM_{2,5}, dwutlenek azotu, dwutlenek siarki, tlenek węgla, dwutlenek węgla, oraz benzo(a)piren. Przedstawiono także obliczenia opadu pyłu. Źródłem emisji ww. substancji do powietrza w miejscu wierceń poszukiwawczych i rozpoznawczych złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na terenie koncesji PYZDRY będzie kotłownia o mocy znamionowej 375 kW oraz spalanie oleju napędowego w agregatach prądotwórczych. Na terenie wiertni zostaną zainstalowane cztery agregaty prądotwórcze, jednakże założono, iż jednocześnie pracować będą tylko dwa, pozostałe stanowiąc będą awaryjne źródło energii. Z informacji przedstawionych przez Inwestora wynika, iż otwory poszukiwawcze zostaną zlokalizowane w obrębie terenów o rolniczo-leśnym charakterze. Spośród stosowanych urządzeń wiertniczych na analizowanym terenie zostanie wybrane urządzenie wykorzystywane najczęściej do tego typu prac, jednakże charakteryzujące się reprezentatywną emisją substancji do powietrza. Przedstawiona analiza rozprzestrzeniania substancji w powietrzu wykazała, że wielkości emisji ww. substancji nie będą powodowały przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2012, poz. 1031) oraz wartości odniesienia substancji w powietrzu, w tym dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010r. Nr 16, poz. 87) poza terenem wiertni. W powyższej analizie pominięto emisję związaną z napełnianiem i magazynowaniem zbiorników na paliwo z uwagi na niską prężność par. Pominięto także emisję związaną z ruchem pojazdów po terenie inwestycji z uwagi na jej niezorganizowany charakter. Nie uwzględniono również emisji ze spalania gazu w pochodni ze względu na fakt, iż na pochodnię kierowany jest jedynie nadmiar gazu towarzyszący procesowi opróbowania złoża oraz zabiegom specjalnym, zmierzającym do udostępnienia odkrytego złoża ropy naftowej i gazu ziemnego, a także zrzutom występującym w czasie awaryjnego lub planowanego wyłączenia poszczególnych elementów instalacji, jak i ze względu na jej niezorganizowany charakter. Ponadto, spalanie gazu zrzutowego w pochodni ma na celu zapobiegnięcie bezpośredniemu wprowadzeniu do atmosfery składników gazu ziemnego, tj. metanu i wyższych węglowodorów, a także innych składników gazu ziemnego. Biorąc powyższe pod uwagę, a także uwzględniając działania podejmowane przez Inwestora na etapie eksploatacji inwestycji takie jak: wykorzystywanie paliw o najwyższych parametrach jakościowych, wykorzystywanie do spalania w kotłowni paliw charakteryzujących się niskimi wskaźnikami emisji oraz ograniczanie czasu emisji do niezbędnego minimum, należy stwierdzić, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia dla stanu powietrza w rejonie wiertni.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. c, e ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, przeanalizowano również, że na etapie prowadzenia badań geofizycznych, z uwagi na krótkotrwałą i rozproszony charakter tych działań, etap ten nie będzie stanowił zagrożenia dla stanu jakości powietrza w obszarze koncesji. Wobec powyższego, odnosząc się również do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b ww. ustawy, ustalono, iż przedmiotowa Inwestycja nie powinna powodować kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze koncesji.

W związku z przedmiotowym przedsięwzięciem będą wytwarzane odpady zarówno niebezpieczne, jak i inne niż niebezpieczne. W trakcie eksploatacji przedsięwzięcia powstawać będą m.in.: odpady z wydobywania kopalin, tj. płuczki i odpady wiertnicze, odpady opakowaniowe czy sorbenty. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż powstające odpady będą magazynowane selektywnie. Miejsca magazynowania odpadów niebezpiecznych zostaną wydzielone i dodatkowo zabezpieczone, np. geomembraną, a także zostaną zabezpieczone przed wpływem czynników atmosferycznych. Odpady te będą czasowo magazynowane na wiertni w odpowiednich, szczelnych pojemnikach. Odpady powstające w trakcie robót wiertniczych będą zagospodarowane na podstawie wydanych decyzji zatwierdzających program gospodarki odpadami wydobywczymi oraz program gospodarki odpadami niebezpiecznymi. Z przedstawionych informacji wynika, iż odpady o kodach 01 01 02 - odpady z wydobywania kopalin innych niż rudy metali oraz 01 05 08 - płuczki wiertnicze zawierające chlorki i odpady inne niż wymienione w 01 05 05 i 01 05 06 będą objęte „Programem gospodarowania odpadami wydobywczymi” zatwierdzonym decyzją właściwego organu. Odpady te będą gromadzone selektywnie, w szczelnych zbiornikach i po zakończeniu wiercenia lub sukcesywnie w miarę napełnienia zbiorników, będą przekazywane uprawnionym podmiotom.

Projektowane otwory wiertnicze wykonywane będą do głębokości ok. 5300 m. Powyższe prace geologiczne, Inwestor deklaruje wykonywać zgodnie z projektem prac geologicznych oraz zatwierdzonym planem ruchu zakładu górniczego. Inwestycja znajduje się w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 150 Pradolina Warszawsko-Berlińska i nr 311 Zbiornik rzeki Prosną.

W celu zabezpieczenia przed łączeniem się poziomów wodonośnych w procesie wiercenia Inwestor zakłada rurowanie otworu wiertniczego kolumnami rur okładzinowych oraz cementowanie przestrzeni poza rurowej, które jednocześnie uchroni przed przenikaniem zanieczyszczeń z płuczki wiertniczej i zabiegów specjalnych, a także infiltracją z powierzchni terenu.

Według zapisów karty informacyjnej przedsięwzięcia, w trakcie wiercenia otworów rozpoznawczych prowadzone będą pomiary geofizyczne, których celem będzie bieżąca analiza stanu i rozpoznania przewiercanych skał. Jednocześnie, urządzenia techniczne i technologia prowadzenia prac w systemie zamkniętym w pełni wyeliminuje przedostawanie się substancji do środowiska, a w przypadku pojawienia się nieszczelności będzie ona wykryta i usunięta. Stanowiło to będzie rozwiązanie minimalizujące ryzyko niekontrolowanej awarii otworu i zapewni kontrolę zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego.

W procesie wiercenia wykorzystywana będzie płuczka wiertnicza, która ma na celu m.in. oczyszczanie dna otworu i wynoszenie zwiercin, utrzymywanie zwiercin w stanie zawieszonym w czasie przerw w krążeniu płuczki, wywieranie na ściany otworu przeciwcisnienia uniemożliwiającego przepływ płynów złożowych, iłowanie ścian otworu polegające na tworzeniu na ściankach otworu cienkiej nieprzepuszczalnej warstwy osadu, która zapobiega migracji płuczki, osypywaniu się ścian otworu lub tworzeniu się kawern, chłodzenie świdra i smarowanie przewodu wiertniczego, zmniejszenie ciężaru przewodu wiertniczego i rur okładzinowych oraz zapobieganie ich korozji. W celu zminimalizowania poboru wody i powstawania odpadów, płuczka wiertnicza wykorzystywana będzie w obiegu zamkniętym, tj. będzie przepuszczana przez system oddzielenia fazy stałej od płynnej, a po oczyszczeniu zostanie skierowana do ponownego obiegu. Ponadto, podłoże pod systemem obiegu płuczki zostanie uszczelnione folią PEHD i utwardzone płytami betonowymi, co zabezpieczy środowisko gruntowo-wodne przed potencjalnym zanieczyszczeniem.

Według zapisów karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnienia, w ramach przedmiotowej koncesji Inwestor nie będzie prowadził wielkoskalowego zabiegu szczelinowania hydraulicznego. W trakcie wiercenia prowadzone będą natomiast techniczne zabiegi specjalne, których zadaniem będzie bezpośrednie udostępnienie analizowanego interwału skał. W celu udostępnienia złoża, jeżeli złożo osłonięte jest rurami okładzinowymi wykonuje się perforację rur okładzinowych za pomocą odpowiednio rozmieszczonych wewnątrz rur małogabarytowych kumulacyjnych ładunków wybuchowych. Celem perforacji

jest osiągnięcie maksymalnej produktywności otworu przez ustanowienie dobrego połączenia pomiędzy otworem wiertniczym, a formacją złożową. Po przeprowadzonej perforacji, w przypadku braku przypływu, obniża się ciśnienie w otworze przez usunięcie części płuczki i obniżenie ciśnienia hydrostatycznego wywieranego na złoża za pomocą tłoka z zaworem zwrotnym (tłokowanie) lub wymianę płuczki o niższym ciężarze właściwym. Jeżeli złoża nie jest zarurowane, to nie występuje potrzeba wykonania perforacji, natomiast pozostałe czynności są takie same jak w przypadku horyzontu zarurowanego. W przypadku niezadowolających parametrów złożowych, mogą być prowadzone zabiegi stymulacji. W zależności od sytuacji złożowej, do tych procesów stosuje się płukanie odwiertu, poprzez kwasowanie przy zastosowaniu roztworu opartego na wodzie i kwasie solnym, kwasie mrówkowym, kwasie octowym i kwasie fluorowodorowym lub szczelinowanie. Przyjęcie technologii zabiegów stymulacyjnych, jak również skład substancji chemicznych stosowanych do zabiegów specjalnych, ustalany jest dopiero po 'odwierceniu złoża, gdyż wynika z różnych charakterystyk jego skał zbiornikowych, w tym głównie z różnic we współczynnikach przepuszczalności charakteryzujących poszczególne formacje geologiczne oraz stanu strefy przyodwiertowej. Niemniej jednak, właściwie wykonane orurowania odwiertu oraz jego zacementowanie, wraz z naturalną barierą w postaci formacji geologicznych zalegających ponad skalami zbiornikowymi gazu ziemnego oraz zabezpieczenia podczas przechowywania tych substancji na powierzchni terenu, wykluczają możliwość migracji substancji do warstw wodonośnych.

W przypadku jeśli zasoby gazu ziemnego w danym odwiercie uzasadnią ekonomiczną opłacalność jego wydobywania, wokół otworu powstanie strefa przyodwiertowa, której zagospodarowanie odbywać się będzie na podstawie koncesji na wydobywanie kopaliny ze złoża, którą poprzedzić musi uzyskanie odrębnej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W przeciwnym razie, odwiert zostanie likwidowany poprzez wykonanie korków cementowych, celem oddzielenia warstw wodonośnych oraz warstw, które mogą zawierać węglowodory. W celu jednoznacznego określenia przydatności odwiertu, po odwierceniu otworu prowadzone będą w ramach tego etapu testy eksploatacyjne oraz próbną eksploatacja. W trakcie ich trwania prowadzone będą obserwacje zachowania złoża, zmian wydajności wydobywanego gazu, zmian ciśnienia lub składu płynów złożowych.

W odniesieniu do terenu przewidzianego pod wiertnię, Inwestor wyjaśnił, że zdjęta zostanie wierzchnia warstwa gleby, a teren wiertni zostanie następnie utwardzony płytami betonowymi. Przewidywana powierzchnia terenu zajętego pod jedno wiercenie wynosić będzie ok. 1-3 ha oraz pas drogi dojazdowej o szerokości od 3 m do 3,5 m i długości uzależnionej od usytuowania wiertni w stosunku do najbliższej drogi publicznej. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed potencjalnym zanieczyszczeniem, magazyn materiałów płuczkowych, miejsce sporządzania płuczki, magazyn paliw, smarów i innych materiałów chemicznych oraz miejsca magazynowania odpadów uszczelnione zostaną materiałem nieprzepuszczalnym, np. geomembraną lub folią PEHD. Zbiorniki na paliwo, które zlokalizowane będą na terenie wiertni, będą dwupłaszczowe. Ponadto, zbiorniki te zostaną ustawione w obwałowaniu o wysokości ok. 0,5 m, spód i brzegi obwałowania izolowane będą folią olejoodporną, zabezpieczając przed przedostaniem się paliwa do środowiska gruntowo-wodnego. Z analizy przedłożonej dokumentacji wynika również, iż teren wiertni wyposażony zostanie w sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania, które służyć będą min do neutralizowania ewentualnych wycieków.

W celu monitorowania stanu środowiska gruntowo-wodnego, przed rozpoczęciem budowy placu wiertni wykonane będą badania obejmujące zakresem badania geochemiczne gleby, w zakresie m.in. składu granulometrycznego, składników pokarmowych, próchnicy, odczynu, metali ciężkich: Pb, Zn, Cu, Cd, Cr, olejów mineralnych, analizę wód w okolicznych studniach w zakresie m.in. odczynu, przewodności, chlorków, siarczanów, fosforanów, azotanów, amoniaku ChZT, ekstraktu eterowego, indeksu fenolowego, Ca, Mg, Pb, Cr. Cu, Cd, Zn, WWA, BTEX. Po zakończeniu prac i opuszczeniu terenu, badanie zostanie powtórzone, a jego wyniki porównane z obowiązującymi standardami jakości środowiska. Pozwoli to określić zmiany fizyko-chemiczne w związku z prowadzeniem prac geologicznych

w obrębie utworów geologicznych.

Wytwarzane w trakcie realizacji inwestycji ścieki bytowe, gromadzone będą w szczelnych urządzeniach sanitarnych, sukcesywnie opróżnianych przez wyspecjalizowane firmy. Inwestor zadeklarował, że w procesie oczyszczania płuczki wiertniczej nie będzie dochodzić do wytwarzania ścieków przemysłowych, które wymagałyby odpowiedniego zagospodarowania; proces ten wiązać się będzie jedynie z powstawaniem odpadów wydobywczych. Woda do celów technologicznych będzie dowożona na teren wiertni beczkowozami, bądź cysternami z pobliskich ujęć wód, bądź z sieci wodociągowej. Na czas prac na wiertni, woda będzie magazynowana w zbiornikach. Jej ilość będzie uzupełniania w zależności od zapotrzebowania w procesie wiercenia otworu, a następnie wykonywania zabiegów specjalnych. Wody opadowe i roztopowe z terenu placu wiertni zbierane będą systemem drenarskim do szczelnego zbiornika ewaporacyjnego i wykorzystywane do sporządzania płuczki lub przekazywane wyspecjalizowanym firmom.

Uwzględniając powyższe ustalenia, związane z tym, że prace będą zaplanowane przeprowadzone w sposób jak najmniej ingerujący w środowisko przyrodnicze pod nadzorem przyrodniczym, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na obszary chronione, a w szczególności na gatunki, siedliska przyrodnicze lub siedliska gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrona zostały wyznaczony obszary Natura 2000. ani pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub powiązania z innymi obszarami.

Biorąc powyższe pod uwagę, Burmistrz Gminy Zagórz stwierdza, że dla przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze koncesji nr 18/99/p PYZDRY wykonywanych metoda otworów-wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m. nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe należało postanowić jak w sentencji.

Pouczenie

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.

Z up. BURMISTRZA

Roman Kollerman
Zastępca Burmistrza

Sposób obwieszczenia lub publicznego ogłoszenia:

BIP MIKOŚCIE

TABLIKA OGŁOSZEŃ URZĘDU

Data obwieszczenia lub publicznego ogłoszenia:

02.05.2023 RZĄD GMINY

ul. Wrzesińska 19, 62-320 Miłosław

Pieczęć urzędu:

woj. wielkopolskie
REGON 000528221
NIP 789-14-54-113

Podpis i pieczęć osoby potwierdzającej

Inspektor ds. ochrony
środowiska i rolnictwa

mgr Grażyna Szternel