

Zawiadomienie

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2016 r. poz. 23 t.j.), dalej *k.p.a.*, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu 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 11.01.2016 r. decyzji, której treść podaję niżej.

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

z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu:

Zbigniew Cieniewicz

Kierownik Oddziału Inicjacji o Środowiskowych
Uwarunkowaniach i Przestrzennych Planach

Art. 49 k.p.a. 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 czterech 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.

WOO-II.4235.2.2015.WM.17

Poznań, 11.01.2016 r.
za dowodem doręczenia

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 lit. j, art. 84 i art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu 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.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2013 r. poz. 267 t.j. ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach złożonego przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA w Warszawie z 24.03.2015 r., działające przez pełnomocnika Pana Stanisława Fabera, ul. Moniuszki 16, 65-409 Zielona Góra

stwierdzam

I. brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: Zagospodarowanie złoża gazu ziemnego Miłostaw E.

II. Integralną częścią decyzji jest załącznik nr 1 stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

7.04.2015 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu wpłynął wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA w Warszawie, działającego przez pełnomocnika Pana Stanisława Fabera z Biura Projektów BSB Faber & Faber,

ul. Moniuszki 16, 65-409 Zielona Góra o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: Zagospodarowanie złoża gazu ziemnego Miłostaw E.

Do wniosku została załączona karta informacyjna przedsięwzięcia, dalej *k.i.p.*, poświadczona przez właściwy organ kopią mapy ewidencyjnej obejmującej obszar na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz na który będzie oddziaływać, informacje o miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, a także pełnomocnictwo dla Pana Stanisława Fabera.

Na podstawie art. 64 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2013 r., poz. 267 t.j. ze zm.), dalej *k.p.a.*, pismem z 20.04.2015 r. znak: WOO-II.4235.2.2015.WM.1 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o wydanie decyzji m.in. w zakresie załącznika graficznego przedstawiającego zasięg oddziaływania przedsięwzięcia, mapy sytuacyjno-wysokościowej sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek, oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wypisu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, albo informacji z właściwego organu o jego braku dla wszystkich działek ewidencyjnych na których realizowane będzie przedsięwzięcie, a także precyzyjnego wskazania podmiotu. Pismem z 30.04.2015 r. pełnomocnik uzupełnił brak formalne we wniosku poprzez dołączenie: załącznika graficznego przedstawiającego zasięg oddziaływania przedsięwzięcia, mapy sytuacyjno-wysokościowej złoża gazu Miłostaw-E w skali 1:50000, a także kompletnej informacji o miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

Przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 33 i 41 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2010 r. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego ocena oddziaływania na środowisko może być wymagana.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1) ustawy z 3 października 2008 r. o udostępnieniu 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.*, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 61 § 4, w trybie art. 49 *k.p.a.*, w związku z art. 74 ust. 3 *ustawy o oś.*, zawiadomieniem z 7.05.2015 r. znak: WOO-II.4235.2.2015.WM.2 organ poinformował strony o wszczęciu postępowania oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i składania uwag i wniosków. Zawiadomienie zostało obwieszczone na tablicy informacyjnej oraz na stronie internetowej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz ogłoszone w sposób zwyczajowo przyjęty w gminie wiejskiej Miłostaw i w gminie miejsko-wiejskiej Środa Wielkopolska.

Pismem z 20.05.2015 r. znak: WOO-II.4235.2.2015.WM.4, na podstawie art. 50 *k.p.a.* Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wezwał do uzupełnienia *k.i.p.* m.in. w zakresie ochrony przyrody, ochrony przed hałasem, hydrogeologii. Wyjaśnienia wpłynęły 9.06.2015 r. W związku z niejasnościami, pismem z 6.08.2015 r., znak: WOO-II.4235.2.2015.WM.6 organ wezwał do złożenia dodatkowych wyjaśnień. Wyjaśnienia wpłynęły 20.08.2015 r.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 2 i ust 2 *ustawy o oś.* Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, pismem z 26.08.2015 r., znak: WOO-II.4235.2.2015.WM.8 wystąpił

do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Środzie Wielkopolskiej i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego we Wrześni z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i, w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny we Wrześni w opinii sanitarnej z 9.9.2015 r. znak: ON.NS.721.39.2015 stwierdził, że przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko nie jest wymagane.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Środzie Wielkopolskiej w opinii sanitarnej z 10.09.2015 r. znak: ON.NS-52-4-23/15 również odstąpił od konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Postanowieniem z 26.10.2015 r. znak: WOO-II.4235.2.2015.WM.12 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

17.11.2015 r. i 27.11.2015 r. pełnomocnik złożył wypisy z rejestru gruntów obejmujące przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmujące obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, w zakresie przebiegu rurociągów.

Na podstawie art. 10 § 1 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 1.12.2015 r. znak: WOO-II.4235.2.2015.WM.16 poinformowano strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zabranych dowodów i materiałów w sprawie. Zawiadomienie zostało obwieszone na tablicy informacyjnej oraz na stronie internetowej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz ogłoszone w sposób zwyczajowo przyjęty w gminie wiejskiej Miłosław i w gminie miejskiej – wiejskiej Środa Wielkopolska. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

W myśl art. 84 ust. 1 *ustawy o.o.s.*, w niniejszej decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 i 3 *ustawy o.o.s.* decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. W przypadku działalności określonej ustawą z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2015 r. poz. 196 j.t. ze zm.), innej niż przedsięwzięcia wymagające koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin, kryterium oceny lokalizacji przedsięwzięcia jest nienuiszczenie ustaleń miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie częściowo na terenie, na którym obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego dla ośrodka produkcyjnego gazu, strefy przyodwiertowej oraz gazociągu wraz z infrastrukturą towarzyszącą relacji: złoża gazu Miłosław E – Wina Góra – KGZ Radlin II odnien na terenie gminy Miłosław obręb Bugaj zatwierdzony uchwałą nr XI/57/11 Rady Miejskiej w Miłosławiu z dnia 25 sierpnia 2011 r. (Dz. Urz. Woj. Wielk. Nr 278, poz. 4433). Po zbadaniu zapisów ww. miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, stwierdzono, iż przedsięwzięcie nie narusza ustaleń miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 *ustawy o.o.s.* przeanalizowano m.in.: rodzaj, skalę i charakter przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu i jego wzajemne proporcje, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania oraz odwracalność oddziaływania, a także wykorzystanie

zasobów naturalnych, emisję i uciążliwość związane z eksploatacją przedsięwzięcia, jak również jego usytuowanie względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000 oraz pozostałych form ochrony przyrody.

Analizując rodzaj planowanego przedsięwzięcia, w tym jego skalę, a także wielkość zajmowanego terenu, odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 *ustawy o.o.s.* należy stwierdzić, że celem przedsięwzięcia jest umożliwienie wydobycia gazu ziemnego odwiertem kierunkowym Miłosław-4k ze złoża Miłosław E w ilości około 52 000 000 m³/rok, czyli w ilości około 144 m³/dobę. Inwestor nie wyklucza zwiększenia wydobycia ze złoża, jednak podkreśla, że nie przekroczy ona wartości 260 000 000 m³/rok, tj. 500 000 m³/dobę. Wstępnie określone zasoby geologiczne złoża wynoszą 1140 mln m³, natomiast wydobywane około 680 mln m³. Inwestor szacuje, że przy takich zasobach i założonym dobowym wydobyciu, eksploatacja złoża Miłosław E prowadzona będzie przez około 30 lat. Niewykluczone, że w dłuższej perspektywie, w celu zwiększenia ilości wydobywanej kopaliną oraz efektywniejszego szczypania kopalin ze złoża, powstanie dodatkowy odwiert.

Pulapka złożowa, z której wydobyciu zostanie gaz ziemny, znajduje się na głębokości około 3700 m p.p.t. w wyniesionym względem górotworu obiekcie strukturalnym z dwiema kumulacjami częściowo ograniczonym od południowego-zachodu strzałami uskokuowymi. Ma powierzchnię około 4 km². Składe zbiornikową stanowią piaszczyste utwory czerwonego spągowa o zmiennych własnościach zbiornikowych, porowatości w zakresie od 4 do 16% i słabej przepuszczalności. Złoże gazu ziemnego znajduje się w stropowej części tych osadów. Kopaliną nasycającą piaszczystość jest gaz ziemny zaazotowany o zawartości metanu około 75-85% i ciepłe spalania około 33 MJ/m³.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a *ustawy o.o.s.*, odnosząc się do zakresu robót budowlanych na powierzchni terenu w kontekście wzajemnych proporcji zajmowanego terenu, przedsięwzięcie obejmuje zagospodarowanie odwiertu i budowę strefy przyodwiertowej Miłosław-4k o powierzchni około 1150 m² wraz z drogą dojazdową na działce ewidencyjnej nr 65 i 66/2 w miejscowości Miłosław, w gminie Miłosław, a także budowę gazociągu stalowego o średnicy do DN150 i ciśnieniu do 8,4 MPa łączącego strefę przyodwiertową Miłosław-4k z Ośrodkiem Produkcyjnym Wina Góra o długości 9,4 km wraz z infrastrukturą towarzyszącą, czyli światłowodem, rurami wywiewnymi, słupkami znacznikowymi, ochroną katodową, przebiegającego przez teren gminy Miłosław i Środa Wielkopolska, a także kablem zasilającym. Inwestor ubiegał się będzie o koncesję na wydobycie kopalin ze złoża, decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego wydawanej na podstawie ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz decyzję o pozwoleniu na budowę.

Analizując powiązanie planowanego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowanie się oddziaływań w kontekście art. 63 ust. 1 pkt. 1 lit. b *ustawy o.o.s.*, należy stwierdzić, że za pomocą instalacji do przesyłu gazu ziemnego, planowane przedsięwzięcie powiązane będzie z istniejącymi instalacjami np. w Kopalni Gazu Ziemnego Radlin II, dalej KGZ Radlin II, dokąd transportowany będzie gaz poprzez istniejący Ośrodek Produkcyjny Wina Góra, dalej OP Wina Góra. Jak wynika z opisu przedsięwzięcia, część procesów przygotowania wydobytego gazu ziemnego do sprzedaży prowadzona będzie na istniejących instalacjach, w ramach prowadzonej produkcji. Z *k.i.p.* nie wynika, aby prowadzono to do zwiększenia produkcji tych instalacji, bowiem działają one w ramach zaprojektowanych przepustowości w oparciu o posiadane decyzje. Dlatego nie przewiduje się kumulowania przedsięwzięć, a poprzez wykorzystanie istniejących instalacji do przesyłu i przerobu gazu ziemnego, przedsięwzięcie w stopniu minimalnym ingerować będzie w środowisko.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt. 1 lit. c *ustawy o oś* ustalono, iż na etapie eksploatacji strefy przyodwrotowej woda na potrzeby socjalno-bytowe, a także technologiczne nie będzie potrzebna. Strefa przyodwrotowa będzie obiektem bezobsługowym, sterowanym zdalnie z Kopalni Gazu Ziarnego Radlin II, tylko incydentalnie pracownicy kopalni dokonywać będą okresowych napraw, czy konserwacji w porze dziennej, a awaryjnie w porze nocnej. Wobec czego, nie będą powstawać zarzuty socjalno-bytowe, ani przemysłowe. Tę strefę przyodwrotową zostanie utworzony płytami betonowymi oraz kostką betonową, a wody opadowe i roztopowe z tych terenów odprowadzane będą w sposób nieorganizowany w otaczający teren. Z uwagi na zabudowę instalacji w kontenerach, a także jej hermetyczność, nie ma podstaw by sądzić, iż wody opadowe będą zanieczyszczone. Na etapie budowy wykorzystane zostaną m.in. prefabrykowane rury i elementy instalacji, a także kruszywo naturalne do podsypani w wykopie.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a oraz d *ustawy o oś* ustalono, iż przedsięwzięcie nie narusza żadnej strefy ochronnej istniejących ujęć wód podziemnych. Według dołączonej do uzupełnienia kopii fragmentu mapy hydrogeologicznej w skali 1:50 000, większość gazociągu przebiega po terenie o wysokiej odporności na zanieczyszczenie głównego poziomu wodonośnego. Według ogólnodostępnych informacji Państwowej Służby Hydrogeologicznej, strefa przyodwrotowa znajdować się będzie na terenie głównego zbiornika wód podziemnych, dalej *g-wp*, nr 143 Subzbiornik Inowrocław-Gniezno, a gazociąg znajdować się będzie również na *g-wp* nr 150 Pradolina Warszawa-Berlin. W uzupełnieniu *k.i.p.* przedstawiono wyniki badań geotechnicznych w miejscu planowanej strefy przyodwrotowej, z których wynika, iż do głębokości 3 m p.p.t. stwierdzono piasek drobny i glinę piaszczystą. Jednocześnie, opisano warunki gruntowo-wodne na przebiegu gazociągu. Wynika z nich, że w dolinie cieków występują uwały przypuszczalne ze zwierciadłem wód gruntowych położonym płytko pod powierzchnią terenu. Na pozostałym obszarze występują uwały słabo przepuszczalne, w których woda gruntowa występuje lokalnie w osadach piaszczystych na powierzchni glin. Tereny o płytkim zalęgnięciu wód podziemnych występujące w dolinie Miłosławki przekroczone zostaną przewierceniem sterowanym, dlatego nie przewiduje się wpływu prowadzonych robót budowlanych na jej stosunki wodne.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt. 2 lit. h *ustawy o oś* ustalono, iż odległość obiektów strefy przyodwrotowej od najbliższych budynków zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej wynosi około 120 m. Strefa przyodwrotowa zlokalizowana jest na obrzeżach miasta Miłosław, a gazociąg przebiega w kierunku zachodnim i południowo-zachodnim w oddaleniu od terenów zabudowanych, omijając Miłosław od strony północno-zachodniej.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt. 1 lit. e *ustawy o oś*, dotyczących ryzyka wystąpienia poważniejszej awarii stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii. Z treści *k.i.p.* wynika, że inwestor nie przewiduje magazynowania substancji niebezpiecznych w ilościach kwalifikujących obiekty do kategorii zakładu o zwiększonym bądź dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Ponadto, głowica eksploatacyjna odwiertu wydobywczego wyposażona zostanie w szybkozamykający się zawór elektro-hydrauliczny, umożliwiający sterowanie elektronicznie i ręcznie szczelne zamknięcie wylotu głowicy, np. w przypadku przekroczenia założonych parametrów procesu wydobywania. Na głowicy oraz gazociągu zamontowane zostaną urządzenia pomiarowe do pomiaru ciśnienia i temperatury, które przysyłać będą sygnał o aktualnych warunkach wydobywania kopalin do systemu sterowania. Pozwoli to na sprawne wykrycie nieprawidłowości w funkcjonowaniu procesu wydobywania, w tym nieszczelności instalacji i możliwych sytuacji awaryjnych. Ponadto, wyposażenie odwiertu stanowić będzie kolumna rur okładzinowych, zamkniętych na wylocie głowicą

eksploatacyjną. Rury okładzinowe uszczelnione są w przewierconych warstwach przez cementowanie. Wewnątrz kolumny rur okładzinowych zapuszczona jest kolumna rur eksploatacyjnych, a obie kolumny są ze sobą szczelnie połączone za pomocą więźby rurowej. Ujęcie rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zasuwami, z których jedna pracuje jako robocza, druga zaś jako awaryjna i służy do zamykania wylotu rur w przypadku awarii zasuw roboczej. Taka konstrukcja odwiertu zabezpieczy poziom wodonośny podczas eksploatacji kopalin przed ich zanieczyszczeniem np. wodą zlozową, ale przede wszystkim stanowi zabezpieczenie przed sytuacjami awaryjnymi związanymi z procesem wydobywania kopalin ze złoża pod wysokim ciśnieniem.

Analizując obszary na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, w nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt. 2 lit. f *ustawy o oś* stwierdzono, że przedsięwzięcie nie znajduje się na takich obszarach.

Analizując wielkość i złożoność oddziaływania w nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. d *ustawy o oś*, stwierdzono, że w obrębie strefy przyodwrotowej, wydobywany odwiertem Miłosław-4k płyn zlozowy z gazem ziemnym i wodą zlozową wprowadzany będzie do wysokoprężnego separatora wody zlozowej. Następnie gaz ziemny będzie podgrzewany w podgrzewaczu linowym z wykorzystaniem wymiennika gaz – trójetylenoglikol, po czym ciśnienie gazu zredukowane zostanie z głowicowych 35 MPa do 7 MPa. Współwystępujący (przy spadku ciśnienia) spadek temperatury wykorzystany zostanie w kolejnym separatorze wody zlozowej. Jak wynika z *k.i.p.*, cała instalacja umieszczona zostanie w kontenerze technologicznym. Osuszony i podgrzany na wymienniku gaz ziemny zostanie następnie opomiatowany i przesłany gazociągiem na teren KGZ Radlin II poprzez Ośrodek Produkcyjny Włma Góra. Na KGZ Radlin II gaz ziemny zostanie osuszony i oczyszczony m.in. z par tęgich, na istniejącej instalacji technologicznej, a następnie przekazany do sieci przesyłowej. Wydzielona w strefie przyodwrotowej woda zlozowa zostanie ujęta w kolektor i zmagazynowana w dwupłaszczowym zbiorniku o pojemności 30 m³, wyposażonym w układ monitorowania szczelności.

W celu zminimalizowania zjawiska powstawania korozji w urządzeniach technologicznych oraz tworzenia się hydratów gazu stosowany będzie inhibitor korozji oraz inhibitor hydratów. Substancje dozowane będą już na głowicy odwiertu. W tym celu na terenie strefy zainstalowane zostaną dwupłaszczowe zbiorniki o pojemności odpowiednio 2 m³ i 5 m³ wyposażone w ciągły monitoring szczelności ich przesteru. Dozowanie inhibitorów odbywać się będzie poprzez układ pomp i kolektorów z ww. zbiorników roboczych, których uzupełnianie prowadzone będzie okresowo przez złącza załadunkowe sucha-oddające gwarantujące szczelność połączenia. Dodatkowo, w trakcie przeładunku inhibitorów do zbiorników roboczych, pod miejscem przyłącza, będzie umieszczana przenośna taca przeciwrozlewową o pojemności min. 100 l. Powyższe rozwiązania zminimalizują ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

Na etapie eksploatacji w odwiertcie możliwe jest prowadzenie zabiegów węglnych w celu kontroli warunków eksploatacji złoża, poprawy warunków eksploatacyjnych odwiertu, lub jako prace naprawcze w przypadku awarii i przywracania eksploatacji. Zabiegi węglne obejmować mogą pomiar rozkładu ciśnień i temperatur z ewentualnym poborem płynów z dna odwiertu; wyplukiwanie lub zwiercanie osadów z zestawu wydobywczego; zabiegi związane z przywracaniem lub utrzymaniem produkcji w przypadku zalania odwiertu wodą zlozową; wymianę zestawu wydobywczego, przeniesienie strefy przyodwrotowej rozworem kwasu. Z opisu przedstawionego w uzupełnieniu *k.i.p.* wynika, że nie będą to procesy wielkoskalowego szczelnowania hydraulicznego.

Gazociąg ulozony zostanie w całości w ziemi na głębokości 1,2 m. Szerokość strefy kontrolowanej zgodne z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w

sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U., poz. 640) wynosić będzie 4 m, po 2 m na każdą stronę od osi gazociągu.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a oraz d *ustawy ośś*, stwierdzono, że podczas robót ziemnych związanych z budową gazociągu na terenach rolnych zajęty zostanie pas montażowo-budowlany o szerokości 20 m, natomiast na terenach leśnych zajęty zostanie pas o szerokości 12 m. Wnioskodawca zakłada, że po terenach leśnych gazociąg prowadzony będzie w liniach działowych i drogach leśnych. Roboty ziemne wykonywane będą sposobem mechanicznym oraz ręcznie, po uprzednim zdjęciu wierzchniej, urodzajnej warstwy gleby, co uchroni przed całkowitą degradacją właściwości produkcyjnych gruntów rolnych występujących tu III, IV i V klas bonitacyjnych. Jak wynika z *k.i.p.* po ułożeniu gazociągu teren zostanie podany odwarotzeniu i przywrócone mu zostaną funkcje rolnicze. W celu zminimalizowania oddziaływania, przejście gazociągiem przez dolinę i rzekę Miłosławka, tj. na odcinku 450 m, a także przez las państwowy na odcinku 350 m wykonane zostanie metodą bezwykopową – przewierceniem sterowanym. Pozostały odcinek gazociągu przechodzący przez teren lasu państwowego o długości około 1500 m położony zostanie w wykopie.

Zapisy *k.i.p.* wskazują, że na etapie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia zapewniona zostanie ochrona środowiska gruntowo-wodnego, poprzez właściwe, bezpieczne prowadzenie robót budowlanych, a także prawidłowe zagospodarowanie ścieków bytowych powstających na etapie budowy. Drogi dojazdowe zostaną zrehabilitowane.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. i *ustawy ośś* ustalono, iż przedsięwzięcie nie przylega do jezior. Sieć hydrograficzna na przedmiotowym terenie stanowi Miłosławka, dopływ Moskawy, która jest dopływem Warty. Przedsięwzięcie położone jest na terenie zlewni jednolitej części wód powierzchniowych, dalej *j.cwp*, Miłosławka do Kanalu Polczyńskiego o europejskim kodzie PLRW600017185484 oraz Miłosławka do Kanalu Polczyńskiego do ujścia o europejskim kodzie PLRW600017185489 w obszarze dorzecza Odry, w regionie wodnym Warty. Zgodnie z zapisami Planu gospodarowania wodami dorzecza Odry, *j.cwp* Miłosławka do Kanalu Polczyńskiego posiada status naturalnej części wód, zakwalifikowanej jako potok nizinny płaskiznysy. W Planie gospodarowania wodami dorzecza Odry jej stan oceniono na zły, zagrożony ryzykiem nieosiągnięcia dobrego stanu, przewidziano dla niej derogację z powodu brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty wdrożenia działań mających na celu poprawę stanu części wód. Natomiast *j.cwp* Miłosławka od Kanalu Polczyńskiego do ujścia posiada status silnie zaniejonej części wód, zakwalifikowanej jako potok nizinny płaskiznysy. Jej stan oceniono na zły, zagrożony ryzykiem nieosiągnięcia dobrego stanu, przewidziano dla niej derogację z powodu brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty wdrożenia działań mających na celu poprawę stanu części wód. Według Planu gospodarowania wodami dorzecza Odry, miejsce realizacji przedsięwzięcia położone jest w zasięgu jednolitej części wód podziemnych nr 73 (PLGW650073), dalej *j.cwpd*. Jej stan ilościowy określono jako dobry, a chemiczny jako zły, zagrożony ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych z derogacją z powodu m.in. długiego okresu poprawy jakości wód podziemnych i wprowadzania programu działań na powierzchni. Po szczytowym przeanalizowaniu zgromadzonych materiałów, uwzględniając lokalizację i rodzaj przedmiotowego przedsięwzięcia, planowane rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne oraz wody powierzchniowe, a także rozwiązania w zakresie gospodarki wodno-ściekowej oraz postępowania z odpadami nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, w tym wody podziemne i powierzchniowe.

Odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d *ustawy ośś* stwierdzono, że w związku z przedmiotowym przedsięwzięciem będą wytwarzane odpady zarówno niebezpieczne jak i

inne niż niebezpieczne. Część odpadów może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśli definicji określonej w art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013 r. poz. 21). Wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, jest obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia powstawać będą przede wszystkim odpady związane z pracami ziemnymi oraz budowlanymi, użytkowaniem i konserwacją sprzętu budowlanego oraz funkcjonowaniem zaplecza socjalnego pracowników budowy, np. odpady żelaza i stali, czy opakowań. Natomiast, w trakcie eksploatacji złoża powstawać będą m.in.: opakowania, sorbenty, zużyte lampy fluorescencyjne i sprzęt elektryczny i elektroniczny z instalacji na strefie przyodwrotowej. Z *k.i.p.* wynika, iż powstające podczas eksploatacji odpady będą przewożone na teren Ośrodka Grupowego Radlin II i tam będą selektywnie gromadzone w specjalnie przygotowanych i zabezpieczonych miejscach. W uzupełnieniu podano, iż woda zlozowa oddzielona od wydobytego gazu ziemnego będzie magazynowana w zbiorniku, a następnie okresowo zatlaczana do złoża, np. Radlin, lub Kąleje w oparciu o koncepcję eksploatacyjną rozszerzoną decyzją Ministra Środowiska o zatlaczanie wody zlozowej do złoża i na podstawie dokumentacji określającej warunki hydrogeologiczne, w związku z wtlaczaniem wód zlozowych do złoża gazu ziemnego. Powyższe rozwiązanie jest właściwe, jeśli nie narusza przepisów art. 9 ust. 1 pkt 14 lit. e ustawy z dnia 18 lipca 2001 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2015 r. poz. 469 ze zm.), który traktuje, że wody mogą być wtlaczane do górotworu, jeżeli rodzaje i ilość substancji zawartych w wodzie wtlaczanej do górotworu są związane z rodzajami i ilościami substancji zawartych w pobranej wodzie i wówczas nie są szkodliwi. Wobec czego wyjaśniono, że jeżeli woda zlozowa zanieczyszczona zostanie inhibitorami, to potraktowana będzie jak odpad o kodzie 05 07 99 – *inne niewymienione odpady* w grupie odpadów z oczyszczania i transportu gazu ziemnego – i zostanie oczyszczona z inhibitorów przez zewnętrzne firmy świadczące takie usługi, a następnie zatlaczona do odwrotu. Przy założeniu, że inwestor będzie realizował planowane przedsięwzięcie zgodnie z zapisami zawartymi w *k.i.p.*, przedsięwzięcie nie powinno naruszać przepisów prawa w zakresie gospodarki odpadami.

Ponadto, odnosząc się do tych samych zapisów *ustawy ośś* stwierdzono, że instalacja na głowicy odwrotu, w strefie przyodwrotowej oraz gazociąg do przesyłu będą hermetyczne, a projektowane ciśnienie dopuszczalne tej instalacji będzie większe od jej planowanego ciśnienia roboczego. Hermetyczność instalacji do wydobywania gazu ziemnego wynika z właściwości wydobywanej kopalin, a przesył bez zbędnych strat jest interesem ekonomicznym inwestora, z tego względu jak wynika z *k.i.p.*, instalacja zaprojektowana została tak, aby uniemożliwić niekontrolowane ucieczki gazu do atmosfery, a także aby kontrolować parametry procesów i wykrywać wszelkie nieszczelności urządzeniami do detekcji. Zrzuty gazu z instalacji wykonywane będą wylaczanie w trakcie przebiegów czy prac remontowych, według podanych szacunków, mniej więcej raz do roku. Na instalacji przygotowania gazu ziemnego, zawory, podgrzewacze i pionierki gazowe wykorzystywać będą gaz ziemny wydobyty odwrotem Miłosław-4k, w ilości około 30 Nm³/h, z czego około 25 Nm³/h będzie spalane w instalacji. Ponadto, do pracy awaryjnej wykorzystywany będzie agregat prądowórczy o mocy 35 kW. Łączna moc urządzeń wyniesie około 200 kW. Instalacja poddana zostanie próbie szczelności i wytrzymałości, a spoiny obwodowe gazociągu zostaną przebadane radiograficznie. Biorąc powyższe pod uwagę, a także uwzględniając działania podejmowane przez inwestora na etapie eksploatacji przedsięwzięcia 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

eksploatacja gazociągu i instalacji w normalnych warunkach pracy nie będzie stanowiła zagrożenia dla stanu powietrza w rejonie strefy przyrodniczej.

Namias na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń pracujących przy budowie instalacji oraz gazociągu. Ponadto, czasową uciążliwość mogą stanowić procesy spawnicze podczas spawania poszczególnych fragmentów rury. Z uwagi na fakt, iż wszystkie te emisje będą miały charakter miejscowy, okresowy, nieorganizowany oraz ustaną po zakończeniu prac budowlanych, stwierdza się, że nie będą one znaczącym źródłem zanieczyszczenia powietrza.

Analizując w dalszym ciągu emisję i występowanie innych uciążliwości, a także liczbę ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać, zbadano, że bezpośrednie otoczenie strefy przyrodniczej stanowią pola uprawne. Najbliższe tereny wymagające ochrony akustycznej, określone zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z 14.06.2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112), znajdują się w odległości ok. 120 m w kierunku wschodnim-południowowschodnim od terenu strefy przyrodniczej Miłosław-4k i od strefy oddziela je droga krajowa nr 15 (ulica Wrzesińska). W odległości około 130 m na zachód znajduje się cmentarz, natomiast w kierunku południowym w odległości około 200 m znajduje się zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna, a za nią zakład produkcyjny. Na północ od strefy rozpoczynają się pola uprawne. Źródłem hałasu będą elementy instalacji w strefie przyrodniczej jak zwięzka redukcyjna, pompy czy okazywalnie działający agregat prądotwórczy. Umieszczenie tych urządzeń w zamkniętych wydłuszonych kontenerach ograniczy emisję hałasu do środowiska z terenu strefy przyrodniczej. W związku z tym akustyczne standardy jakości środowiska będą zachowane.

Jednocześnie zbadano, że w trakcie eksploatacji odwietru, ruch pojazdów ograniczony będzie do około 4 przyjazdów i wyjazdów obsługi i samochodu do wypompowania wody żłozowej i dodatkowo raz w miesiącu do załadunku zbiorników inhibitorami.

Uciążliwość akustyczne w trakcie realizacji przedsięwzięcia związane będą z usuwaniem drzew i krzewów na trasie gazociągu, a także prowadzeniem robót budowlanych z użyciem urządzeń mechanicznych przy budowie strefy przyrodniczej oraz gazociągu. W trakcie robót wykorzystywane będą typowe maszyny budowlane. W celu minimalizacji ryzyka wystąpienia uciążliwości akustycznej, roboty budowlane prowadzone będą jedynie w porze dziennej. Biorąc pod uwagę powyższe, należy stwierdzić, że uciążliwość akustyczna w fazie realizacji przedmiotu przedsięwzięcia będzie działaniem krótkotrwałym i miejscowym i zniknie całkowicie po zakończeniu prac.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy o.o.s., należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie przebiega częściowo przez Żerkowsko-Czeszewski Park Krajobrazowy, a także przez obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Lasy Żerkowsko-Czeszewskie PL11300053 oraz przez obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002.

Na terenie Żerkowsko-Czeszewskiego Parku Krajobrazowego zgodnie z uchwałą Nr XXXVIII/730/13 Sejmiku Województwa Wielkopolskiego z dnia 30 września 2013 r. w sprawie utworzenia Żerkowsko-Czeszewskiego Parku Krajobrazowego (Dz. Urz. Woj. Wielk. z 2013, poz. 5747) obowiązują zakazy, m. in. zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy o.o.s. Jednakże, zgodnie z art. 17 ust. 2 pkt 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2015 r., poz. 1651 t.j. ze zm.) zakazy te nie dotyczą realizacji celu publicznego. W k.i.p. wykazano brak wpływu przedsięwzięcia na przyrodę parku.

Trasa gazociągu przebiega głównie przez grunty rolne, końcowy odcinek o długości ok. 1700 m przebiega przez tereny leśne. W celu ochrony roślinności zaplanowano budowę tymczasowych dróg dojazdowych z wykorzystaniem istniejących dróg.

Z przedłożonej k.i.p. wynika, że w związku z realizacją przedsięwzięcia konieczna będzie wycinka drzew i krzewów. Wycinka zostanie wykonana w okresie spoczynku wegetacyjnego, co spowoduje również zminimalizowanie możliwości przypadkowego zniszczenia łęgów płaskich. Drzewa i krzewy nieprzeznaczone do wycinki, a znajdujące się w sąsiedztwie prowadzonych robót zostaną zabezpieczone przed uszkodzeniami mechanicznymi i przeszczeniem.

Ponadto, Inwestor deklaruje, że przed wycinką drzew sporządzony będzie operat dendrologiczny, w którym zaproponowane będą nasadzenia rekompensujące straty w zieleni. Zaproponowano również, że w przypadku stwierdzenia drzew dziuplastych, zamontowane zostaną skrzynki legowe, co zrekompensuje straty potencjalnych miejsc legowych płaskich.

Planowany gazociąg w większości będzie układany w wykopach otwartych, które mogą stanowić pułapkę dla małych zwierząt. Z przedstawionej k.i.p. wynika, że skłapy wykopów będą miały łagodne nachylenie, dzięki czemu zwierzęta będą mogły swobodnie się wydostać z wykopów. Wykopy, przed zasypianiem będą kontrolowane pod względem obecności płazów i innych małych zwierząt. Ponadto, zasypywane będą koleiny w celu ograniczenia składania skrzeku w przydrożnych miejscach na placu budowy.

Przebieg przez rzekę Miłosławkę zaplanowano metodą bezwykopową (przewiert sterowany). Tym sposobem planuje się również przejście pod częścią terenów leśnych. Na terenach leśnych pas montażowy zostanie zawężony do ok. 12 m.

Mając na względzie lokalizację przedsięwzięcia oraz jego rodzaj i charakter nie przewiduje się jego znaczącego negatywnego oddziaływania, na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji, na bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska, w tym utratę, fragmentację lub izolację siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Przedsięwzięcie nie powinno także spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych. Ze względu na lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi nie nastąpi jej negatywne oddziaływanie na te obszary w szczególności na gatunki, siedliska gatunków lub siedliska przyrodnicze obszarów Natura 2000, integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązanie z innymi obszarami.

Biorąc pod uwagę skalę i zakres, planowane przedsięwzięcie nie wpłynie znacząco negatywnie na klimat w wymiarze lokalnym jak i globalnym. Hemetyzacja procesów wydobycia, przygotowania i przesyłu gazu ziemnego zminimalizuje emisję gazów cieplarnianych do atmosfery. Jednocześnie, wydobycie gazu ziemnego i jego wprowadzenie do sieci zapewni dostępność niskiemisyjnego paliwa. Umieszczenie większej instalacji pod ziemią oraz w kontenerach zagwarantuje jej odporność na ekstremalne zjawiska atmosferyczne i fluktuacje klimatu w skali roku.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. g ustawy o.o.s., stwierdzono, że fragment przedsięwzięcia zlokalizowany jest w strefie ochrony konserwatorskiej zewidencjonowanych stanowisk archeologicznych, w związku z powyższym jak wynika z k.i.p., przeprowadzone zostaną badania archeologiczne.

Nie analizowano usytuowania przedsięwzięcia względem wybrzeży, obszarów górskich, a także terenów uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej, bowiem na terenie i w jego otoczeniu nie znajdują się takie obszary.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. b ustawy o oświadczeniu, należy stwierdzić, iż z uwagi na lokalizację przedsięwzięcia w znacznej odległości od granicy państwa, należy wykluczyć jego ewentualne transgraniczne oddziaływanie na poszczególne elementy przyrodnicze.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy o oświadczeniu przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność oraz ustalono, że realizacja przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy o oświadczeniu, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informacje o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Załączono do wglądu: wpłaty składowej za dokonanie czynności uregulowanej – wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz za złożenie dokumentu stwierdzającego udzielenie pełnomocnictw w kwocie odpowiednio 205 zł i 68 zł, na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 lit. a i pkt 2 oraz art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie składowej (Dz. U. z 2015 r. poz. 783 i j. z zm.).

Orzuczenie

- I. Strony postępowania, pełnomocnicy:
 1. Pan Stanisław Faber, ul. Młocińska 16, 65-409 Zielona Góra, pełnomocnik Inwestora,
 2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 k.p.a.
- II. Aa. Do wiadomości:
3. Starosta Powiatu Wrzesińskiego, na podstawie art. 86a ustawy o oświadczeniu ostateczności decyzji).
4. Starosta Powiatu Średzkiego, na podstawie art. 86a ustawy o oświadczeniu ostateczności decyzji).

*Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Poznaniu
/.../
Jolanta Radziejczak*

Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak: WOO-IL.4235.2.2015.WM.17 z dnia 11.01.2016 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: Zagospodarowanie złoża gazu ziemnego Miłosław E.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Celem przedsięwzięcia jest umożliwienie wydobycia gazu ziemnego odwiertem kierunkowym Miłosław-4k ze złoża Miłosław E. w ilości około 52 000 000 m³/rok, czyli w ilości około 144 m³/dobę. Wstępnie określone zasoby geologiczne złoża wynoszą 1140 mln m³, natomiast wydobywane około 680 mln m³. Inwestor szacuje, że przy takich zasobach i założonym dobowym wydobyciu, eksploatacja złoża Miłosław E. prowadzona będzie przez około 30 lat. Przedsięwzięcie obejmuje także budowę gazociągu stalowego o średnicy do DN150 i ciśnieniu do 8,4 MPa łączącego strefę przyodwiertową Miłosław-4k z Ośrodkiem Produkcyjnym Wina Góra o długości 9,4 km wraz z infrastrukturą towarzyszącą, czyli światłowodem, rurami wywiewnymi, słupkami znacznikowymi, ochroną katodową oraz kablem zasilającym.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w gminie Miłosław w powiecie wrzesińskim oraz w gminie Środa Wielkopolska w powiecie średzkim w województwie wielkopolskim. Strefa przyodwiertowa znajduje się na północnych obrzeżach miejscowości Miłosław, natomiast gazociąg przebiega w pobliżu miejscowości Wina Góra, Stankowice Piątkowski, Czarne Piątkowo, Białe Piątkowo.

Planowane przedsięwzięcie przebiega częściowo przez Żerkowsko-Czeszewski Park Krajobrazowy, a także przez obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Lasy Żerkowsko-Czeszewskie PLH300053 oraz przez obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002.

Rodzaj technologii

Wydobycie odbywa się odwiertem Miłosław-4k z gazu ziemnym i wodą złożową wprowadzaną będzie do wysokospirawnego separatora wody złożowej. Następnie gaz ziemny będzie podgrzewany w podgrzewaczu linitowym z wykorzystaniem wymiennika gaz – trojętlenoglikol, po czym ciśnienie gazu zredukowane zostanie z głowicowych 35 MPa do 7 MPa. Współwystępujący (przy spadku ciśnienia) spadek temperatury wykorzystany zostanie w kolejnym separatorze wody złożowej. Osuszony i podgrzany na wymienniku gaz ziemny zostanie następnie oporniarowany i przesłany gazociągami na teren KGZ Radlin II poprzez Ośrodek Produkcyjny Wina Góra. Na KGZ Radlin II gaz ziemny zostanie osuszony i oczyszczony m.in. z par rtęci, na istniejącej instalacji technologicznej, a następnie przekazany do sieci przesyłowej. Wydzielona w strefie przyodwiertowej woda złożowa zostanie ujęta w kolektor i zmagazynowana w dwupłaszczowym zbiorniku o pojemności 30 m³.

W celu zminimalizowania zjawiska powstawania korozji w urządzeniach technologicznych oraz tworzenia się hydratów gazu stosowany będzie inhibitor korozji oraz inhibitor hydratów. Substancje dozwolone będą już na głowicy odwiertu. W tym celu na terenie strefy zainstalowane zostaną dwupłaszczowe zbiorniki o pojemności odpowiednio 2 m³ i 5 m³. Dozowanie inhibitorów odbywać się poprzez układ pomp i kolektorów z ww. zbiorników roboczych, których uzupełnianie prowadzone będzie okresowo przez złącza załadunkowe sucha-odcinające.

Głowica eksploatacyjna odwiertu wydobywczego wyposażona zostaje w szybkozamykający się zawór elektro-hydrauliczny, umożliwiający sterowanie elektronicznie i ręcznie szczelną zamknięcie wylotu głowicy, np. w przypadku przekroczenia założonych parametrów procesu wydobywania. Na głowicy oraz gazociągę zamontowane zostaną urządzenia pomiarowe do pomiaru ciśnienia i temperatury, które przesyłać będą sygnał o aktualnych warunkach wydobywania kopaliny do systemu sterowania. Pozwoli to na sprawne wykrycie nieprawidłowości w funkcjonowaniu procesu wydobywania, w tym nieszczelności instalacji i możliwych sytuacji awaryjnych. Ponadto, wyposażenie odwiertu stanowić będzie kolumna rur okładzinowych, zamkniętych na wylocie głowicą eksploatacyjną. Rury okładzinowe uszczelnione są w przewierconych warstwach przez cementowanie. Wewnątrz kolumny rur okładzinowych zapuszczona jest kolumna rur eksploatacyjnych, a obie kolumny są ze sobą szczelnie połączone za pomocą wieżdy rurowej. Ujście rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zaworami, z których jedna pracuje jako robocza, druga zaś jako awaryjna i służy do zamykania wylotu rur w przypadku awarii zasuwu roboczej. Taka konstrukcja odwiertu zabezpieczy poziomy wodonośnik podczas eksploatacji kopaliny przed ich zanieczyszczeniem np. wodą złóżową, ale przede wszystkim stanowi zabezpieczenie przed sytuacjami awaryjnymi związanymi z procesem wydobywania kopaliny ze złoża pod wysokim ciśnieniem.

Woda złożowa oraz inhibitory magazynowane będą w dwupłaszczowych zbiornikach wyposażonych w układ monitorowania szczelności. Dozowanie inhibitorów odbywać się będzie poprzez złącza załadunkowe suchego-odmrażającego gwarantujące szczelność połączenia. Dodatkowo, w trakcie przeładunku inhibitorów do zbiorników roboczych, pod miejscem przylączki będzie umieszczona przenośna taca przeciwrozlewową o pojemności min. 100 l. Powyższe rozwiązania zminimalizują ryzyko zanieczyszczenia środowiska wodnego.

Instalacja na głowicy odwiertu, w strzeli przydzwierciowej oraz gazociągu do przesyłania będą hermetyczne, a projektowane ciśnienie dopuszczalne tej instalacji będzie większe od jej planowanego ciśnienia roboczego. Instalacja zaprojektowana została tak, aby umożliwić czynniki niekontrolowane ucieczki gazu do atmosfery, a także kontrolować parametry procesów i wykrywać wszelkie nieszczytelności urządzeńami do detekcji. Instalacja poddana zostanie próbie szczelności i wytrzymałości, a spoiny obwodowe gazociągu zostaną przetwarzane radiograficznie.

Umiejscowienie urządzeń w zamkniętych wydłuszonych kontenerach ograniczy emisję balastu do środowiska z tereny strefy przyodwietrowej.

Na etapie realizacji przedmiotuowego przedsięwzięcia zapewniona zostanie ochrona środowiska gruntowo-wodnego, poprzez właściwe, bezpieczne prowadzenie robót budowlanych, a także prawidłowe zagospodarowanie ścieków powstających na etapie budowy.

Po terenach leśnych gazociąg prowadzony będzie w liniach działowych i drogach leśnych. Roboty ziemne wykonywane będą sposobem mechanicznym oraz ręcznie, poprzednim zdjęciu wierzchołnej, urodzajnej warstwy gleby, co uchroni przed całkowitą degradacją właściwości produkcyjnych gruntów rolnych występujących tu III, IV i V klasa bonitacyjnych. Po ułożeniu gazociągu teren zostanie poddany odwróceniu i przywrócenie mu bontacji rolniczej. W celu zminimalizowania oddziaływania, przejście gazociągiem przez dolinę i rzekę Miłostawkę, tj. na odcinku 450 m, a także przez las państwowy na odcinku 350 m wykonane zostanie metodą bezwykopową – przewiertem sterowanym.

Pozostały odcinek gazociągu przechodzący przez teren lasu państwowego o długości około 1500 m położony zostanie w wykopie.

W celu ochrony roślinności zaplanowano budowę tymczasowych dróg dojazdowych, wykorzystaniem istniejących dróg. Wycinka drzew i krzewów zostanie wykonana w okresie spoczynku wegetacyjnego, co spowoduje również zminimalizowanie możliwości przyrądkowego zniszczenia łęgów płasków. Drzewa i krzewy nieprzeznaczone do wycinki, uszkodzonymi mechanicznie i przesuszonymi. Przed wycinką drzew sporządzony będzie plan operat dendrologiczny, w którym zaprogramowane będą nasadzenia rekompensujące straty w zieleń. W przypadku stwierdzenia drzew dzimulipatry, zamulowane zostaną skrzynki łęgowe, co zrekompensuje straty potencjalnych miejsc łęgowych płasków.

Skarpy wykopów będą miały łagodne nachylenie, dzięki czemu zwierzęta będą mogły swobodnie się wydostać z wykopów. Wykopy, przez zasypaniem będą kontrolowane pod względem obecności płazów i innych małych zwierząt. Ponadto, zasypywane będą kolejiny w celu ograniczenia składania skrzeku w przypadkowych miejscach na placu budowy. Na terenach leśnych pas montażowy zostanie zawężony do ok. 12 m.

*Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Poznaniu*

1.../ Jolanta Ratajczak

Sposób obwieszczenia lub publicznego ogłoszenia:

DATA OGWIECZENIA LUB PUBLICZNEGO OGŁOSZENIA: od 18.01.2020 do 18.01.2020

Pieczęć urzędu

URZĄD GMINY
ul. Włoczyńska 19, 62-320 Miłosław
woj. wielkopolskie
REGON 000528221
NIP 789-14-54-113

Podpis i pieczęć osoby potwierdzającej

Inspektor ds. ochrony
środowiska i rolnictwa
mgr Grażyna Szternel